# Общество с ограниченной ответственностью «ГРомКоммПроект»

630073, Новосибирская область, г. Новосибирск, ул. Стартовая, д. 1, оф. 41
gromkommproekt-2025@mail.ru, GRom-1983@mail.ru
+7 (903)998-84-32


УТВЕРЖДАЮ

Директор ООО «ГРомКоммПроект»

_____ Ромашов Г.А.

_____

М.П. (Дата)

ПРОЕКТ

**Пояснительная записка к схеме теплоснабжения**

**Дальнереченского городского округа Приморского края**

**на 2027 год и на перспективу до 2036 года**

(Обосновывающие материалы)

Новосибирск 2026

**Содержание**


| | | |
|---|---|---|
| 1. | Термины и определения | 28 |
| 2. | Перечень сокращений и обозначений | 32 |
| 3. | Введение | 34 |
| 3.1. | Основание для выполнения работ | 34 |
| 3.2. | Общие положения | 34 |
| 3.3. | Краткая характеристика муниципального образования | 36 |
| 4. | Основная часть | 39 |
| 4.1. | Глава 1 "Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения" | 39 |
| 4.1.1. | Часть 1 "Функциональная структура теплоснабжения" | 39 |
| 4.1.1.1. | Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними в зонах действия производственных котельных | 39 |
| 4.1.1.2. | Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними в зонах действия индивидуального теплоснабжения | 45 |
| 4.1.1.3. | Описание изменений, произошедших в функциональной структуре теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения | 46 |
| 4.1.2. | Часть 2 "Источники тепловой энергии" | 46 |
| 4.1.2.1. | Структура и технические характеристики основного оборудования | 46 |
| 4.1.2.2. | Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки | 49 |
| 4.1.2.3. | Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности | 50 |
| 4.1.2.4. | Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто | 51 |

| | | |
|---|---|---|
| 4.1.2.5. | Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса | 52 |
| 4.1.2.6. | Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 52 |
| 4.1.2.7. | Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха | 53 |
| 4.1.2.8. | Среднегодовая загрузка оборудования | 54 |
| 4.1.2.9. | Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети | 55 |
| 4.1.2.10. | Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии | 56 |
| 4.1.2.11. | Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии | 57 |
| 4.1.2.12. | Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей | 57 |
| 4.1.2.13. | Проектный и установленный топливный режим котельных | 57 |
| 4.1.2.14. | Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения | 58 |
| 4.1.3. | Часть 3 "Тепловые сети, сооружения на них" | 58 |
| 4.1.3.1. | Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения | 58 |

| | | |
|---|---|---|
| 4.1.3.2. | Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии | 61 |
| 4.1.3.3. | Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам | 61 |
| 4.1.3.4. | Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях | 68 |
| 4.1.3.5. | Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов | 68 |
| 4.1.3.6. | Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности | 68 |
| 4.1.3.7. | Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети | 69 |
| 4.1.3.8. | Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей | 69 |
| 4.1.3.9. | Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет | 70 |
| 4.1.3.10. | Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет | 70 |
| 4.1.3.11. | Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов | 71 |
| 4.1.3.12. | Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей | 73 |
| 4.1.3.13. | Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя | 74 |
| 4.1.3.14. | Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года | 75 |

| | | |
|---|---|---|
| 4.1.3.15. | Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения | 78 |
| 4.1.3.16. | Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям | 78 |
| 4.1.3.17. | Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя | 80 |
| 4.1.3.18. | Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи | 80 |
| 4.1.3.19. | Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций | 81 |
| 4.1.3.20. | Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления | 81 |
| 4.1.3.21. | Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию | 81 |
| 4.1.3.22. | Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии) | 82 |
| 4.1.3.23. | Описание изменений в характеристиках тепловых сетей и сооружений на них, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения. | 82 |
| 4.1.4. | Часть 4 "Зоны действия источников тепловой энергии" | 82 |
| 4.1.4.1. | Описание существующих зон действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, включая перечень котельных, находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | 82 |
| 4.1.5. | Часть 5 "Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии" | 97 |

| | | |
|---|---|---|
| 4.1.5.1. | Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии | 97 |
| 4.1.5.2. | Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии | 99 |
| 4.1.5.3. | Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии | 100 |
| 4.1.5.4. | Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом | 101 |
| 4.1.5.5. | Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение | 101 |
| 4.1.5.6. | Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии | 103 |
| 4.1.5.7. | Описание изменений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, в том числе подключенных к тепловым сетям каждой системы теплоснабжения, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения | 103 |
| 4.1.6. | Часть 6 "Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки" | 103 |
| 4.1.6.1. | Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии | 103 |
| 4.1.6.2. | Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии | 113 |
| 4.1.6.3. | Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю | 113 |

| | | |
|---|---|---|
| 4.1.6.4. | Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения | 158 |
| 4.1.6.5. | Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности | 158 |
| 4.1.6.6. | Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения | 158 |
| 4.1.7. | Часть 7 "Балансы теплоносителя" | 159 |
| 4.1.7.1. | Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть | 159 |
| 4.1.7.2. | Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения | 167 |
| 4.1.7.3. | Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения | 171 |
| 4.1.8. | Часть 8 "Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом" | 171 |
| 4.1.8.1. | Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии | 171 |

| | | |
|---|---|---|
| 4.1.8.2. | Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями | 189 |
| 4.1.8.3. | Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки | 190 |
| 4.1.8.4. | Описание использования местных видов топлива | 190 |
| 4.1.8.5. | Описание видов топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения | 191 |
| 4.1.8.6. | Описание преобладающего в поселении, муниципальном округе, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, муниципальном округе, городском округе | 192 |
| 4.1.8.7. | Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, муниципального округа, городского округа | 192 |
| 4.1.8.8. | Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения | 192 |
| 4.1.9. | Часть 9 "Надежность теплоснабжения" | 192 |
| 4.1.9.1. | Описание и значения показателей, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, и иные сведения, в том числе | 192 |
| 4.1.9.2. | Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей | 202 |
| 4.1.9.3. | Частота отключений потребителей | 203 |
| 4.1.9.4. | Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений | 203 |
| 4.1.9.5. | Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности) | 203 |

| | | |
|---|---|---|
| 4.1.9.6. | Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора | 204 |
| 4.1.9.7. | Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении | 204 |
| 4.1.9.8. | Итоги анализа и оценки систем теплоснабжения соответствующего поселения, муниципального округа, городского округа, а также описание системы мер по повышению надежности для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения, определенной исполнительными органами субъектов Российской Федерации | 204 |
| 4.1.9.9. | Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения | 207 |
| 4.1.10. | Часть 10 "Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций" | 207 |
| 4.1.10.1. | Описание показателей хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования | 207 |
| 4.1.10.2. | Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения | 214 |
| 4.1.11. | Часть 11 "Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения" | 214 |

| | | |
|---|---|---|
| 4.1.11.1. | Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых исполнительными органами субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет | 214 |
| 4.1.11.2. | Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения | 215 |
| 4.1.11.3. | Описание платы за подключение к системе теплоснабжения | 215 |
| 4.1.11.4. | Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей | 216 |
| 4.1.11.5. | Описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет | 217 |
| 4.1.11.6. | Описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения | 219 |
| 4.1.11.7. | Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых исполнительными органами субъекта Российской Федерации, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения | 219 |
| 4.1.12. | Часть 12 "Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения" | 219 |
| 4.1.12.1. | Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей) | 219 |
| 4.1.12.2. | Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей) | 220 |

| | | |
|---|---|---|
| 4.1.12.3. | Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения | 220 |
| 4.1.12.4. | Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения | 220 |
| 4.1.12.5. | Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения | 220 |
| 4.1.12.6. | Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения | 220 |
| 4.2. | Глава 2 "Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения" | 221 |
| 4.2.1. | Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения | 221 |
| 4.2.2. | Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе | 223 |
| 4.2.3. | Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации | 231 |
| 4.2.4. | Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе | 233 |
| 4.2.5. | Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе | 241 |

| | | |
|---|---|---|
| 4.2.6. | Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе | 241 |
| 4.2.7. | Описание изменений показателей существующего и перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения | 241 |
| 4.2.7.1. | Перечень объектов теплопотребления, подключенных к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения | 241 |
| 4.2.7.2. | Актуализированный прогноз перспективной застройки относительно указанного в утвержденной схеме теплоснабжения прогноза перспективной застройки | 241 |
| 4.2.7.3. | Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии | 242 |
| 4.2.7.4. | Фактические расходы теплоносителя в отопительный и летний периоды | 244 |
| 4.3. | Глава 3 "Электронная модель системы теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения" | 245 |
| 4.3.1. | Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения и с полным топологическим описанием связности объектов | 245 |
| 4.3.2. | Паспортизация объектов системы теплоснабжения | 247 |
| 4.3.3. | Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное | 247 |
| 4.3.4. | Гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при | 248 |

| | | |
|---|---|---|
| | совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть | |
| 4.3.5. | Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии | 249 |
| 4.3.6. | Расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку | 249 |
| 4.3.7. | Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя | 249 |
| 4.3.8. | Расчет показателей надежности теплоснабжения | 249 |
| 4.3.9. | Групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения | 250 |
| 4.3.10. | Сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей | 250 |
| 4.3.11. | Изменения гидравлических режимов, определяемые в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, с учетом изменений в составе оборудования источников тепловой энергии, тепловой сети и теплопотребляющих установок за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения | 250 |
| 4.4. | Глава 4 "Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей" | 251 |
| 4.4.1. | Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки | 251 |
| 4.4.2. | Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и | 262 |

| | | |
|---|---|---|
| | перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии | |
| 4.4.3. | Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей | 264 |
| 4.4.4. | Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения | 264 |
| 4.5. | Глава 5 "Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения" | 265 |
| 4.5.1. | Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения) | 265 |
| 4.5.2. | Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения | 267 |
| 4.5.3. | Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей | 289 |
| 4.5.4. | Описание изменений в мастер-плане развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения | 291 |
| 4.6. | Глава 6 "Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах" | 292 |

| | | |
|---|---|---|
| 4.6.1. | Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии | 292 |
| 4.6.2. | Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельным участкам такой системы, на закрытую систему горячего водоснабжения | 299 |
| 4.6.3. | Сведения о наличии баков-аккумуляторов | 299 |
| 4.6.4. | Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии | 299 |
| 4.6.5. | Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения | 307 |
| 4.6.6. | Описание изменений в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения | 318 |
| 4.6.7. | Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя для всех зон действия источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения | 318 |
| 4.7. | Глава 7 "Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии" | 319 |
| 4.7.1. | Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя | 319 |

| | | |
|---|---|---|
| | из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения | |
| 4.7.2. | Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей | 323 |
| 4.7.3. | Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения | 323 |
| 4.7.4. | Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения | 324 |
| 4.7.5. | Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения | 324 |
| 4.7.6. | Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме | 324 |

| | | |
|---|---|---|
| | комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок | |
| 4.7.7. | Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии | 324 |
| 4.7.8. | Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | 325 |
| 4.7.9. | Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | 325 |
| 4.7.10. | Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии | 325 |
| 4.7.11. | Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями | 326 |
| 4.7.12. | Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения | 326 |
| 4.7.13. | Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива | 353 |
| 4.7.14. | Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения | 353 |
| 4.7.15. | Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения | 353 |

| | | |
|---|---|---|
| 4.7.16. | Описание мероприятий на источниках тепловой энергии, необходимость реализации которых рассматривается на этапе разработки проектной документации по строительству источников тепловой энергии в целях обеспечения живучести источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом | 358 |
| 4.7.17. | Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии | 358 |
| 4.8. | Глава 8 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей" | 359 |
| 4.8.1. | Обоснование предложений по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) | 359 |
| 4.8.2. | Обоснование предложений по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения | 359 |
| 4.8.3. | Обоснование предложений по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения | 359 |
| 4.8.4. | Обоснование предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных | 359 |

| | | |
|---|---|---|
| 4.8.5. | Обоснование предложений по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения | 360 |
| 4.8.6. | Обоснование предложений по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | 360 |
| 4.8.7. | Обоснование предложений по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса | 360 |
| 4.8.8. | Обоснование предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций | 370 |
| 4.8.9. | Обоснование мероприятий на тепловых сетях, необходимость реализации которых рассматривается на этапе разработки проектной документации по строительству тепловых сетей, в том числе при присоединении перспективных потребителей, в целях обеспечения живучести источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом | 370 |
| 4.8.10. | Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них | 370 |
| 4.9. | Глава 9 "Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения" | 371 |
| 4.9.1. | Технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельным участкам такой системы, на закрытую систему горячего водоснабжения | 371 |
| 4.9.2. | Обоснование и пересмотр графика температур теплоносителя и его расхода в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) | 371 |

| | | |
|---|---|---|
| 4.9.3. | Предложения по реконструкции тепловых сетей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), на отдельных участках таких систем, обеспечивающих передачу тепловой энергии к потребителям | 371 |
| 4.9.4. | Расчет потребности инвестиций для перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения | 371 |
| 4.9.5. | Оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения | 371 |
| 4.9.6. | Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей в случае реализации мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения | 372 |
| 4.9.7. | Описание актуальных изменений в предложениях по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию переоборудованных центральных и индивидуальных тепловых пунктов | 372 |
| 4.10. | Глава 10 "Перспективные топливные балансы" | 373 |
| 4.10.1. | Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения | 373 |
| 4.10.2. | Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива | 393 |
| 4.10.3. | Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива | 395 |

| | | |
|---|---|---|
| 4.10.4. | Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения | 396 |
| 4.10.5. | Преобладающий в поселении, муниципальном округе, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, муниципальном округе, городском округе | 397 |
| 4.10.6. | Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, муниципального округа, городского округа | 399 |
| 4.10.7. | Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии | 399 |
| 4.11. | Глава 11 "Оценка надежности теплоснабжения" | 400 |
| 4.11.1. | Обоснование метода и результатов обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения | 400 |
| 4.11.2. | Обоснование метода и результатов обработки данных по восстановлениям отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения | 420 |
| 4.11.3. | Обоснование результатов оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам | 420 |
| 4.11.4. | Обоснование результатов оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки | 432 |

| | | |
|---|---|---|
| 4.11.5. | Обоснование результатов оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии | 434 |
| 4.11.6. | Обоснование мероприятий по резервированию источников тепловой энергии и тепловых сетей, определенных системой мер по повышению надежности | 434 |
| 4.11.7. | Обоснование мероприятий по замене тепловых сетей, определенных системой мер по повышению надежности | 435 |
| 4.11.8. | Обоснование сценариев развития аварий в системах теплоснабжения (не менее одного для каждой зоны теплоснабжения с суммарной установленной тепловой мощностью источников тепловой энергии 100 Гкал/ч и более) на основе результатов моделирования аварийных ситуаций, включая моделирование отказов элементов, расчета послеаварийных гидравлических режимов и оценки надежности теплоснабжения в аварийных режимах теплоснабжения (при отказе головного участка теплопровода на одном (с наибольшим диаметром) из выводов тепловой мощности от источника тепловой энергии и при отключении насосной группы сетевых насосов на одном из источников тепловой энергии для систем с несколькими источниками тепловой энергии, работающими на единую тепловую сеть, в режиме плавающей точки водораздела (без выделенных зон действия) | 435 |
| 4.11.9. | Предложения, обеспечивающие надежность систем теплоснабжения, в том числе следующие предложения | 435 |
| 4.11.9.1 | Применение на источниках тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями и новых технологий, обеспечивающих нормативную готовность энергетического оборудования | 435 |
| 4.11.9.2 | Установка резервного оборудования | 436 |
| 4.11.9.3. | Организация совместной работы нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть | 436 |
| 4.11.9.4. | Резервирование тепловых сетей смежных районов поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения | 436 |
| 4.11.9.5. | Устройство резервных насосных станций | 436 |

| | | |
|---|---|---|
| 4.11.9.6. | Установка баков-аккумуляторов | 436 |
| 4.11.9.7. | Предложения о реализации мероприятий по резервированию источников тепловой энергии, включая мероприятия по повышению надежности их электроснабжения, водоснабжения и топливообеспечения, а также тепловых сетей и их элементов | 437 |
| 4.11.9.8. | Предложения о замене участков тепловых сетей с высокой вероятностью отказа, выявленных в ходе контроля технического состояния тепловых сетей | 437 |
| 4.11.10. | Описание изменений в показателях надежности теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них | 437 |
| 4.12. | Глава 12 "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию" | 438 |
| 4.12.1. | Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей | 438 |
| 4.12.2. | Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей | 441 |
| 4.12.3. | Расчеты экономической эффективности инвестиций | 441 |
| 4.12.4. | Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения | 444 |
| 4.12.5. | Описание изменений в обосновании инвестиций (оценке финансовых потребностей, предложениях по источникам инвестиций) в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей с учетом фактически осуществленных инвестиций и показателей их фактической эффективности | 444 |
| 4.13. | Глава 13 "Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения" | 445 |

| | | |
|---|---|---|
| 4.13.1. | Результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения | 445 |
| 4.13.1.1. | Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения | 445 |
| 4.13.1.2. | Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ | 471 |
| 4.13.1.3. | Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной | 471 |
| 4.13.1.4. | Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной системы теплоснабжения | 488 |
| 4.13.2. | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 520 |
| 4.13.3. | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 520 |
| 4.13.4. | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | 520 |
| 4.13.5. | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | 520 |
| 4.13.6. | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | 520 |
| 4.13.7. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | 520 |
| 4.13.8. | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в | 520 |

| | | |
|---|---|---|
| | границах поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения) | |
| 4.13.9. | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | 521 |
| 4.13.10. | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | 521 |
| 4.13.11. | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | 521 |
| 4.13.12. | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | 521 |
| 4.13.13. | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения) | 521 |
| 4.13.14. | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения) | 521 |
| 4.13.15. | Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях | 522 |

| | | |
|---|---|---|
| 4.13.16. | Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения | 522 |
| 4.14. | Глава 14 "Ценовые (тарифные) последствия" | 555 |
| 4.14.1. | Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения | 555 |
| 4.14.2. | Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации | 559 |
| 4.14.3. | Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей | 561 |
| 4.14.4. | Описание изменений (фактических данных) в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения | 561 |
| 4.15. | Глава 15 "Реестр единых теплоснабжающих организаций" | 562 |
| 4.15.1. | Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения | 562 |
| 4.15.2. | Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации | 563 |
| 4.15.3. | Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации | 566 |
| 4.15.4. | Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации | 574 |
| 4.15.5. | Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) | 574 |
| 4.15.6. | Описание изменений в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, и актуализированные сведения | 574 |

| | | |
|---|---|---|
| | в реестре систем теплоснабжения и реестре единых теплоснабжающих организаций (в случае необходимости) с описанием оснований для внесения изменений | |
| 4.16. | Глава 16 "Реестр мероприятий схемы теплоснабжения" | 576 |
| 4.16.1. | Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии | 576 |
| 4.16.2. | Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них | 579 |
| 4.16.3. | Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения | 581 |
| 4.17. | Глава 17 "Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения" | 582 |
| 4.17.1. | Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения | 582 |
| 4.17.2. | Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения | 582 |
| 4.17.3. | Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения | 582 |
| 4.18. | Глава 18 "Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения" | 583 |
| 4.18.1. | Реестр изменений, внесенных в доработанную и (или) актуализированную схему теплоснабжения | 583 |
| 4.18.2. | Сведения о том, какие мероприятия из утвержденной схемы теплоснабжения были выполнены за период, прошедший с даты утверждения схемы теплоснабжения | 584 |
| 5. | Заключение | 585 |
| | Приложение А | 586 |
| | Приложение Б | 590 |

## 1 Термины и определения

В настоящем документе применяют следующие термины с соответствующими определениями:

***Энергетический ресурс*** – носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии).

***Энергосбережение*** – реализация организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования (в том числе объема произведенной продукции, выполненных работ, оказанных услуг).

***Энергетическая эффективность*** – характеристики, отражающие отношение полезного эффекта от использования энергетических ресурсов к затратам энергетических ресурсов, произведенным в целях получения такого эффекта, применительно к продукции, технологическому процессу, юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю.

***Техническое состояние*** – совокупность параметров, качественных признаков и пределов их допустимых значений, установленных технической, эксплуатационной и другой нормативной документацией.

***Испытания*** – экспериментальное определение качественных и/или количественных характеристик параметров энергооборудования при влиянии на него факторов, регламентированных действующими нормативными документами.

***Зона действия системы теплоснабжения*** - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения.

***Зона действия источника тепловой энергии*** - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

***Установленная мощность источника тепловой энергии*** - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии.

***Располагаемая мощность источника тепловой энергии*** - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.).

***Реконструкция*** — процесс изменения устаревших объектов, с целью придания свойств новых в будущем. Реконструкция объектов капитального строительства (за исключением линейных объектов) — изменение параметров объекта капитального строительства, его частей. Реконструкция линейных объектов (водопроводов, канализации) — изменение параметров линейных объектов или их участков (частей), которое влечет за собой изменение класса, категории и (или) первоначально установленных показателей функционирования таких объектов (пропускной способности и других) или при котором требуется изменение границ полос отвода и (или) охранных зон таких объектов.

***Мощность источника тепловой энергии нетто*** - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии.

***Модернизация (техническое перевооружение)*** - обновление объекта, приведение его в соответствие с новыми требованиями и нормами, техническими условиями, показателями качества.

***Теплосетевые объекты*** - объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии.

***Элемент территориального деления*** - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц.

***Расчетный элемент территориального деления*** - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.

***Радиус эффективного теплоснабжения*** - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных

расходов в системе теплоснабжения (источник: Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»).

***Коэффициент использования теплоты топлива*** – показатель энергетической эффективности каждой зоны действия источника тепловой энергии, доля теплоты, содержащейся в топливе, полезно используемой на выработку тепловой энергии (электроэнергии) в котельной (на электростанции).

***Материальная характеристика тепловой сети*** - сумма произведений наружных диаметров трубопроводов участков тепловой сети на их длину.

***Удельная материальная характеристика тепловой сети*** - отношение материальной характеристики тепловой сети к тепловой нагрузке потребителей, присоединенных к этой тепловой сети.

***Расчетная тепловая нагрузка*** - тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха.

***Базовый период*** - год, предшествующий году разработки и утверждения первичной схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

***Базовый период актуализации*** - год, предшествующий году, в котором подлежит утверждению актуализированная схема теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

***Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения*** - раздел схемы теплоснабжения (актуализированной схемы теплоснабжения), содержащий описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения и обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

***Энергетические характеристики тепловых сетей*** - показатели, характеризующие энергетическую эффективность передачи тепловой энергии по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии, расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, расход теплоносителя на передачу тепловой энергии, потери теплоносителя, температуру теплоносителя.

***Топливный баланс*** - документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия необходимых для функционирования системы теплоснабжения поставок топлива различных видов и их потребления источниками

тепловой энергии в системе теплоснабжения, устанавливающий распределение топлива различных видов между источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения и позволяющий определить эффективность использования топлива при комбинированной выработке электрической и тепловой энергии.

***Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения*** - документ в электронной форме, в котором представлена информация о характеристиках систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

***Коэффициент использования установленной тепловой мощности*** - равен отношению среднеарифметической тепловой мощности к установленной тепловой мощности котельной за определенный интервал времен.

## 2 Перечень сокращений и обозначений

АСКУЭ – автоматизированная система контроля и учета энергоресурсов.

АГБМК – автоматическая газовая блочно-модульная котельная.

БМК – блочно-модульная котельная.

ВПУ – водоподготовительные установки.

ГВС – система горячего водоснабжения.

ГИС – геоинформационная система.

ЕТО – единая теплоснабжающая организация.

ИТП – индивидуальный тепловой пункт.

ИЖФ - индивидуальный жилой фонд.

КИП – контрольно-измерительные приборы.

КИТТ - коэффициент использования теплоты топлива.

кг.у.т. - килограмм условного топлива.

МКД – многоквартирный жилой дом.

МО – муниципальное образование.

НДТ – наилучшие доступные технологии.

НТД – нормативно-техническая документация.

НС – насосная станция.

ОМ – обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.

ПВ – приточная вентиляция.

ПИР – проектно-изыскательские работы.

ПНР – пуско-наладочные работы.

ПНС – повышающая насосная станция.

ПК – поселковая котельная.

ПРК – программно – расчетный комплекс.

РТМ – располагаемая тепловая мощность.

РНИ – режимно-наладочные испытания.

РЧВ – резервуары чистой воды.

РЭТД – расчетный элемент территориального деления.

ТЭР – топливно-энергетические ресурсы.

ТСО – теплоснабжающая организация.

ТС – тепловые сети.

ТК – тепловая камера.

т.у.т. – тонна условного топлива.

УРУТ - удельный расход условного топлива на 1 Гкал выработанного тепла.

УТМ – установленная тепловая мощность.

УРЭ – удельный расход электроэнергии.

ХВС - система холодного водоснабжения.

ХВПО – химводоподготовка.

СЦТ – централизованная система теплоснабжения.

ЦТП – центральный тепловой пункт.

SCADA – система визуализации и оперативно-диспетчерского управления.

# 3 Введение

## 3.1 Основание для выполнения работ

Работы по разработке схемы теплоснабжения Дальнереченского муниципального округа Приморского края выполнялись на основании договора 3/26 от 23.01.2026 Обществом с ограниченной ответственностью «ГРомКоммПроект».

## 3.2 Общие положения

Схема теплоснабжения — документ, содержащий материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Система централизованного теплоснабжения представляет собой сложный технологический объект с огромным количеством непростых задач, от правильного решения которых во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эти системы. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития населенного пункта, в первую очередь его градостроительной деятельности, определённой генеральным планом.

Рассмотрение проблемы начинается на стадии разработки генеральных планов в самом общем виде совместно с другими вопросами городской инфраструктуры, и такие решения носят предварительный характер.

Конечной целью грамотно организованной схемы теплоснабжения является:

1) определение направления развития системы теплоснабжения на расчетный период;

2) определение экономической целесообразности и экологической возможности строительства новых, расширения и реконструкции действующих теплоисточников;

3) снижение издержек производства, передачи и себестоимости любого вида энергии;

4) повышение качества предоставляемых энергоресурсов;

5) увеличение прибыли самого предприятия.

Значительный потенциал экономии и рост стоимости энергоресурсов делают проблему энергоресурсосбережения весьма актуальной.

Схемы разрабатываются на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учётом перспективного развития, оценки состояния существующих

источника тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надёжности, экономичности.

Основные принципы разработки схемы теплоснабжения:

1) обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;

2) обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами;

3) соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;

4) минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на единицу потребляемой тепловой энергии для потребителя в долгосрочной перспективе;

5) согласование схем теплоснабжения с иными программами развития сетей инженерно-технического обеспечения.

При актуализации схемы теплоснабжения использовались исходные данные, предоставленные администрацией муниципального образования и теплоснабжающими организациями, в том числе следующие документы и источники:

1) Генеральный план развития муниципального образования;

2) материалы ранее утвержденной схемы теплоснабжения;

3) температурные графики, схемы сетей теплоснабжения, технологические схемы источников тепловой энергии, сведения по основному оборудованию, данные по присоединенной тепловой нагрузке и т.п.;

4) показатели хозяйственной и финансовой деятельности теплоснабжающей организации (данные с официального сайта Федеральной антимонопольной службы «раскрытие информации» - http://ri.eias.ru);

5) статистическая отчетность теплоснабжающих организаций о выработке и отпуске тепловой энергии и использовании ТЭР в натуральном выражении;

6) предложения теплоснабжающих организаций по внесению изменений в схему теплоснабжения.

Основанием для разработки схемы теплоснабжения является:

1) Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

2) Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;

3) Федеральный закон от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

4) Федеральный закон от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»;

5) Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

6) Постановление Правительства РФ от 16.05.2014 № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340»;

7) СП 124.13330.2012. «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»;

8) СП 50.13330.2012. «Свод правил. Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003».

Основными нормативными документами при актуализации схемы являются:

1) Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;

2) Постановление Правительства РФ от 03.04.2018 № 405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

3) Постановление Правительства РФ от 16.03.2019 № 276 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам разработки и утверждения схем теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения»;

4) Приказ Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»;

6) Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

### 3.3. Краткая характеристика муниципального образования

Дальнереченский городской округ — муниципальное образование в Приморском крае России, образованное в границах административно-территориальной единицы города краевого подчинения Дальнереченск.

Дальнереченский городской округ граничит с северной и восточной стороны с Дальнереченским муниципальным районом, с южной стороны с Лесозаводским городским округом, с западной – с государственной границей Российская Федерация-КНР по р. Уссури.

В состав Дальнереченского городского округа входят: г. Дальнереченск, с. Лазо, с. Грушевое, пос. Кольцевое. Административный центр - город Дальнереченск.

Статус и границы Дальнереченского городского округа установлены Законом Приморского края от 07.12.2004 № 189-КЗ «О Дальнереченском городском округе»

Площадь территории муниципального образования – 29894 га.

Дальнереченский городской округ представляет собой крупный транспортный узел в северной части Приморского края. Здесь имеются: аэропорт местных транспортных авиалиний, в настоящее время приватизированный и осуществляющий лишь коммерческие рейсы; участок железной дороги г. Владивосток – г. Хабаровск со стратегическим полукольцевым объездом города; автомобильная дорога общего пользования федерального значения А (А-370) «Уссури» от Хабаровска до Владивостока и две автодороги общего пользования регионального значения, одна из которых осуществляет связь с Дальнереченским муниципальным районом, а другая – с Красноармейским муниципальным районом. С севера к округу примыкает Пожарский муниципальный район, а с юга – Лесозаводский городской округ, лежащие на основной транспортной оси.

Город Дальнереченск, расположен на Западной границе Приморского края, в северной его части, в долине р. Большая Уссурка, в которую впадают реки Малиновка и Белая, протекающие по территории города. Через город проходит транссибирская железнодорожная магистраль, связывающая его со всей страной и краевым центром – Владивостоком, автомобильная дорога общего пользования федерального значения А (А-370) «Уссури» от Хабаровска до Владивостока. Город находится в 4-х км от российско-китайской границы. Напротив Дальнереченска, на китайском берегу р. Уссури развивается город Хутоу, соединенный с центром железной и автомобильной дорогой. За последние годы в этом городе возникла рекреационно-реабилитационная инфраструктура, рассчитанная на международные связи.

***Климатические условия***

Климат в целом характеризуется как летне-теплый и влажный (индекс сухости 0,45–1,00) с умеренно холодной и более сухой зимой.

Весна поздняя и сухая. Засушливость весеннего периода связанна с вторжением из Северного Китая сухих континентальных масс воздуха («весенние суховеи»).

По данным многолетних наблюдений метеорологической станции «г. Дальнереченск» средняя годовая температура воздуха равна +2,5 ºС. Средняя температура зимнего периода – минус 17,6 ºС, весеннего - 3,5 ºС, летнего -+19,6 ºС и осеннего - +4,2 ºС. Самым теплым месяцем является июль со среднемесячной температурой +21,1 ºС, самым холодным – январь - 20,2 ºС. Продолжительность безморозного периода составляет 211–217 дней, вегетационный период – от 168 до 192 дней. Первые заморозки отмечаются 2-12 октября, последние – до 20 мая. Пять месяцев в году - с ноября по март наблюдаются отрицательные среднемесячные температуры, семь месяцев - с апреля по октябрь – положительные.

Общая годовая сумма осадков – 600-700 мм. Наибольшее количество осадков наблюдается в августе – 122 мм, наименьшее – январе – 16 мм.

# 4 Основная часть

## 4.1. Глава 1 "Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения"

### 4.1.1. Часть 1 "Функциональная структура теплоснабжения"

#### 4.1.1.1. Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними в зонах действия производственных котельных

Современная система централизованного теплоснабжения представляет собой сложный инженерный комплекс из источников тепловой энергии и потребителей тепла, связанных между собой тепловыми сетями различного назначения и балансовой принадлежностью, имеющими характерные тепловые и гидравлические режимы с заданными параметрами теплоносителя.

Величина параметров и характер их исполнения определяется техническими возможностями основных структурных элементов систем теплоснабжения (источников, тепловых сетей и потребителей), экономической целесообразностью.

Источниками теплоснабжения Дальнереченского городского округа являются отопительные и отопительно-производственные. Теплоснабжение потребителей Дальнереченского городского округа осуществляется от 22 котельных. Котельные являются муниципальными и находятся в эксплуатации у КГУП «Примтеплоэнерго» Лесозаводского филиала ТР «Дальнереченский» (далее по тексту – КГУП «Примтеплоэнерго»). КГУП «Примтеплоэнерго» осуществляется выработку тепловой энергии, транспортировку до потребителя теплоносителя.

Прочие источники тепловой энергии на территории Дальнереченского городского округа являются ведомственными и в зоне действия таких источников не ведется регулирующая деятельность.

Перечень источников тепловой энергии с указанием организации-собственника и обслуживающей организации представлены в таблице ниже.

Таблица 4.1.1. Сводный перечень зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций на территории Дальнереченского городского округа.

| № п/п | Наименование теплоисточника | Адрес | Источник тепловой энергии | | Тепловые сети | | Осуществление регулируемой деятельности | № ЕТО | ЕТО |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | собственник | техническое обслуживание | собственник | техническое обслуживание | | | |
| 1 | Котельная №1-1 | г. Дальнереченск, ул. Свободы, 41 | Администрация Дальнереченского городского округа | КГУП "Примтеплоэнерго" | Администрация Дальнереченского городского округа | КГУП "Примтеплоэнерго" | да | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" |
| 2 | Котельная №1-2 | г. Дальнереченск, ул. Флегонтова, 25а | Администрация Дальнереченского городского округа | КГУП "Примтеплоэнерго" | Администрация Дальнереченского городского округа | КГУП "Примтеплоэнерго" | да | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" |
| 3 | АМК №1-3 | г. Дальнереченск, ул. Пионерская, 45а | Администрация Приморского края | КГУП "Примтеплоэнерго" | Администрация Приморского края | КГУП "Примтеплоэнерго" | да | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" |
| 4 | Котельная №1-5 | г. Дальнереченск, ул. Шевчуха, 72 | Администрация Дальнереченского городского округа | КГУП "Примтеплоэнерго" | Администрация Дальнереченского городского округа | КГУП "Примтеплоэнерго" | да | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" |
| 5 | АМК №1-7 | г. Дальнереченск, ул. Таврическая, 87а | Администрация Приморского края | КГУП "Примтеплоэнерго" | Администрация Приморского края | КГУП "Примтеплоэнерго" | да | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" |
| 6 | АМК №1-14 | г. Дальнереченск, ул. Промышленная, 10 | Администрация Приморского края | КГУП "Примтеплоэнерго" | Администрация Приморского края | КГУП "Примтеплоэнерго" | да | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" |
| 7 | АМК №1-15 | с. Лазо, ул. Строительная, 2а | Администрация Приморского края | КГУП "Примтеплоэнерго" | Администрация Приморского края | КГУП "Примтеплоэнерго" | да | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" |
| 8 | Котельная №1-18 | г. Дальнереченск, ул. Энгельса, 23 | Администрация Приморского края | КГУП "Примтеплоэнерго" | Администрация Приморского края | КГУП "Примтеплоэнерго" | да | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" |
| 9 | Котельная №1-22 | с. Грушевое, ул. Лазо, 36 | Администрация Дальнереченского городского округа | КГУП "Примтеплоэнерго" | Администрация Дальнереченского городского округа | КГУП "Примтеплоэнерго" | да | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" |
| 10 | АМК №1-25 | г. Дальнереченск, ул. Некрасова, 6 | Администрация Приморского края | КГУП "Примтеплоэнерго" | Администрация Приморского края | КГУП "Примтеплоэнерго" | да | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" |
| 11 | АМК №1-26 | г. Дальнереченск, ул. Рябуха, 73 | Администрация Приморского края | КГУП "Примтеплоэнерго" | Администрация Приморского края | КГУП "Примтеплоэнерго" | да | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" |
| 12 | Котельная №1-27 | г. Дальнереченск, ул. 45 лет Октября, 1а | Администрация Приморского края | КГУП "Примтеплоэнерго" | Администрация Приморского края | КГУП "Примтеплоэнерго" | да | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" |
| 13 | Котельная №1-31 | г. Дальнереченск, ул. Уссурийская, 84 | Администрация Приморского края | КГУП "Примтеплоэнерго" | Администрация Приморского края | КГУП "Примтеплоэнерго" | да | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" |
| 14 | АМК №1-32 | с. Лазо, ул. Лазо, 43 | Администрация Приморского края | КГУП "Примтеплоэнерго" | Администрация Приморского края | КГУП "Примтеплоэнерго" | да | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" |
| 15 | АМК №1-39 | г. Дальнереченск, ул. Ясная, 15 | Администрация Приморского края | КГУП "Примтеплоэнерго" | Администрация Приморского края | КГУП "Примтеплоэнерго" | да | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" |
| 16 | АМК №1-40 | с. Лазо, ул. Стрелковая, 1 | Администрация Приморского края | КГУП "Примтеплоэнерго" | Администрация Приморского края | КГУП "Примтеплоэнерго" | да | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" |
| 17 | Котельная №1-42 | г. Дальнереченск, ул. Графская, 2 | Администрация Дальнереченского городского округа | КГУП "Примтеплоэнерго" | Администрация Дальнереченского городского округа | КГУП "Примтеплоэнерго" | да | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" |
| 18 | Котельная №1-43 | г. Дальнереченск, ул. Тополиная, 10 | Администрация Дальнереченского городского округа | КГУП "Примтеплоэнерго" | Администрация Дальнереченского городского округа | КГУП "Примтеплоэнерго" | да | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" |
| 19 | Котельная №44 | г. Дальнереченск, ул. Киевская, 53 | Администрация Дальнереченского городского округа | КГУП "Примтеплоэнерго" | Администрация Дальнереченского городского округа | КГУП "Примтеплоэнерго" | да | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" |
| 20 | Котельная №45 | г. Дальнереченск, ул. Краснофлотская, 18д | Администрация Дальнереченского городского округа | КГУП "Примтеплоэнерго" | Администрация Дальнереченского городского округа | КГУП "Примтеплоэнерго" | да | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" |
| 21 | Котельная №46 | г. Дальнереченск, ул. Ленина, 61 | Администрация Дальнереченского городского округа | КГУП "Примтеплоэнерго" | Администрация Дальнереченского городского округа | КГУП "Примтеплоэнерго" | да | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" |
| 22 | Котельная №47 | г. Дальнереченск, ул. Постышева, 63 | Администрация Дальнереченского городского округа | КГУП "Примтеплоэнерго" | Администрация Дальнереченского городского округа | КГУП "Примтеплоэнерго" | да | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" |

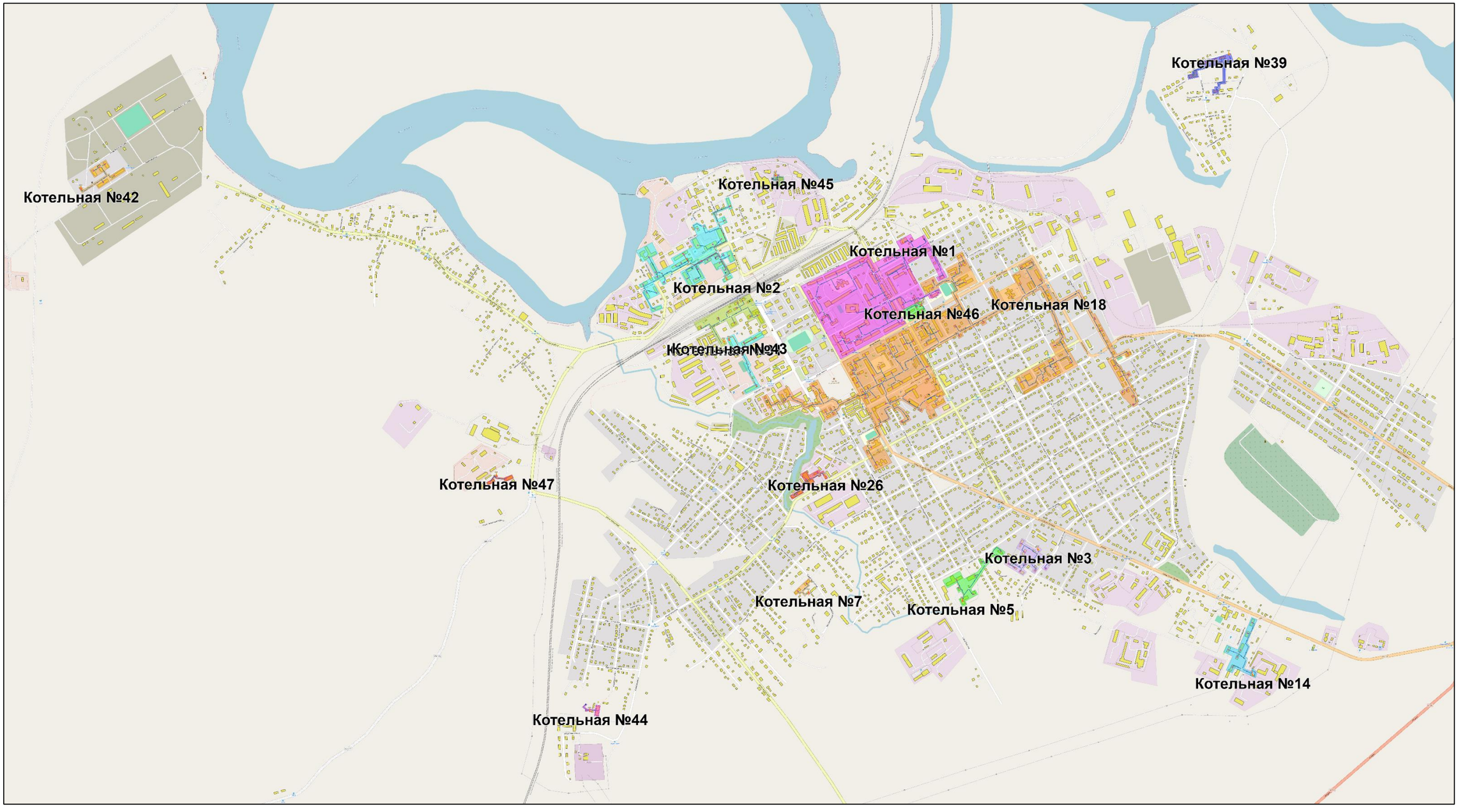



Рисунок 4.1.1. Зоны действия централизованных источников тепловой энергии

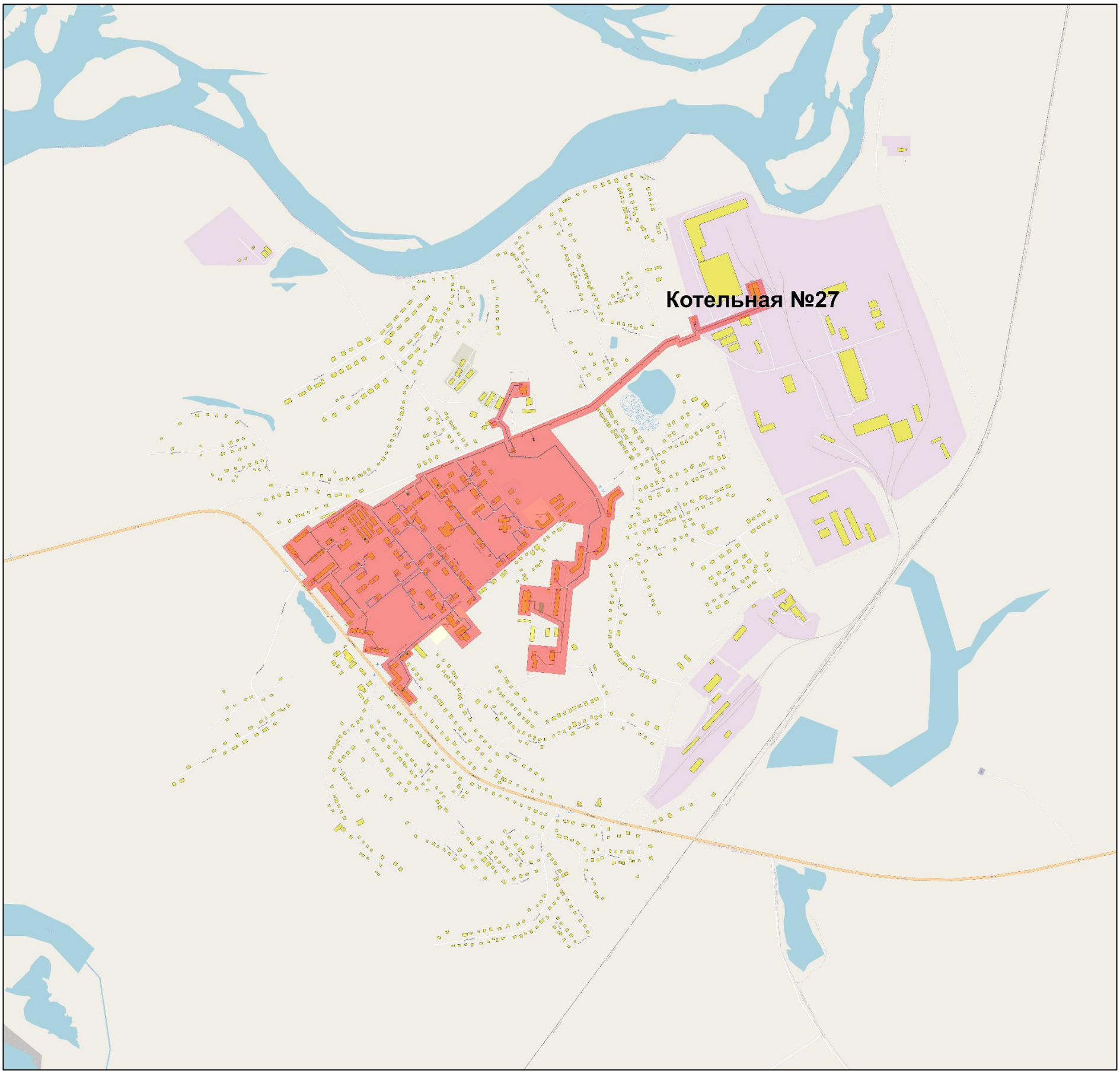



Рисунок 4.1.2. Зоны действия централизованных источников тепловой энергии

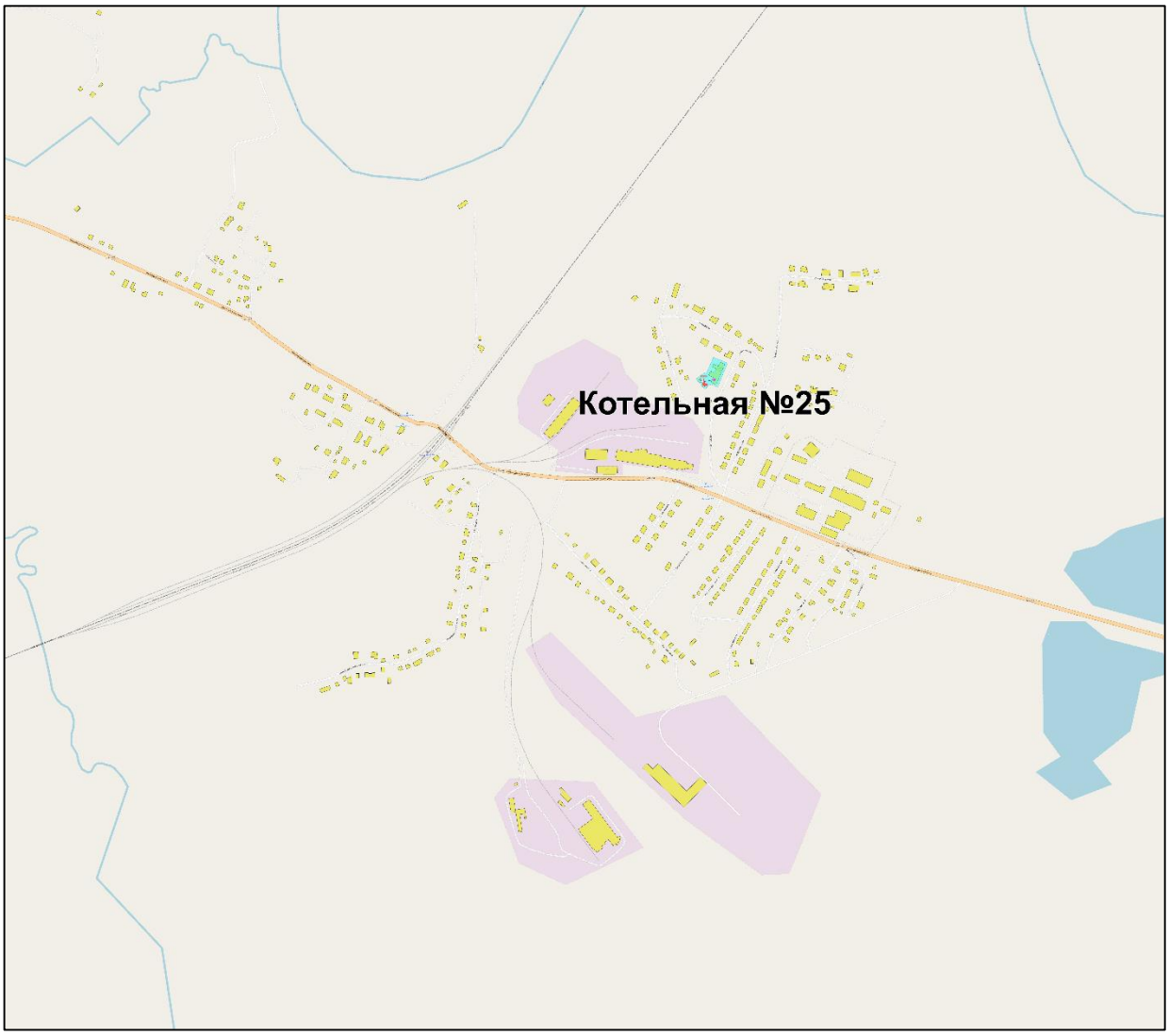



Рисунок 4.1.3. Зоны действия централизованных источников тепловой энергии




Рисунок 4.1.4. Зоны действия централизованных источников тепловой энергии

Теплоснабжение осуществляется в 3 поселениях:

- город Дальнереченск – 18 котельных;

- с. Лазо – 3 котельные;

- с. Грушевое – 1 котельная.

Зоны действия котельных локальные, технологические связи между котельными отсутствуют.

Тепловые сети в основном двухтрубные. ГВС закрытого типа. В качестве теплоносителя используется горячая вода.

Тепловые сети города проложены подземно в непроходных каналах и надземно на территории промпредприятий. Сети в каналах проложены без попутных дренажей. Во время паводков тепловые сети затапливаются, в результате чего разрушается теплоизоляция и происходит активная коррозия трубопроводов, что приводит к частым авариям и непроизводительным потерям тепла и дополнительному обводнению территории.

**4.1.1.2. Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними в зонах действия индивидуального теплоснабжения**

В состав Дальнереченского городского округа входят: г. Дальнереченск, с. Лазо, с. Грушевое, пос. Кольцевое. К сетям централизованного теплоснабжения: г. Дальнереченск, с. Лазо, с. Грушевое подключены жилые многоквартирные дома, а также административные и социально-значимые объекты. Зоны действия индивидуального теплоснабжения сформированы в микрорайонах с коттеджной и усадебной застройкой. Подключение существующей индивидуальной застройки к сетям централизованного теплоснабжения не планируется.

При отсутствии централизованного теплоснабжения отопление осуществляется от индивидуальных источников тепла, работающих на твердом топливе (дрова, уголь), а также электроэнергии. Индивидуальное отопление осуществляется от теплоснабжающих устройств без потерь при передаче, так как нет внешних систем транспортировки тепла. Поэтому потребление тепла при теплоснабжении от индивидуальных установок можно принять равным его производству.

#### 4.1.1.3. Описание изменений, произошедших в функциональной структуре теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период актуализации схемы теплоснабжения изменений в функциональной структуре теплоснабжения Дальнереченского городского округа не происходило.

### 4.1.2. Часть 2 "Источники тепловой энергии"

#### 4.1.2.1. Структура и технические характеристики основного оборудования

На территории Дальнереченского городского округа действуют 22 котельных.

Структура основного оборудования источников тепловой энергии представлена в таблице ниже.

Таблица 4.1.2. Состав и технические характеристики основного оборудования котельных в зоне деятельности ЕТО по состоянию на 01.01.2026г.

| № п/п | Наименование котельной | Адрес котельной | Тип котла | Кол-во котлов | Год установки котла | Мощность котла, Гкал/ч | Мощность котельной, Гкал/ч | УРУТ по котлам, кг.у.т./Гкал | КПД котлов, % | УРУТ по котельной, кг.у.т./Гкал | Дата обследования котлов |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | |
| **Основное топливо - уголь** | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная №1-1 | г. Дальнереченск, ул. Свободы, 41 | ДКВР 10/13 | 3 | 2009 | 6 | 18 | | | 192,806 | |
| | | | ДКВР 10/13 | | 2008 | 6 | | | | | |
| | | | ДКВР 10/13 | | 2008 | 6 | | | | | |
| 2 | Котельная №1-2 | г. Дальнереченск, ул. Флегонтова, 25а | ДКВР 4/13 | 3 | 1986 | 3,9 | 10,2 | | | 201 | |
| | | | ДКВР 6,5/13 | | 2012 | 2,4 | | | | | |
| | | | КЕ 6,5-14 | | 2020 | 3,9 | | | | | |
| 3 | АМК №1-3 | г. Дальнереченск, ул. Пионерская, 45а | Прометей-автомат АВТ-400 | 2 | 2016 | 0,344 | 0,688 | | | 210 | |
| | | | Прометей-автомат АВТ-400 | | 2016 | 0,344 | | | | | |
| 4 | Котельная №1-5 | г. Дальнереченск, ул. Шевчуха, 72 | УКВр-0,63Б | 3 | 2020 | 0,54 | 1,62 | | | 276 | |
| | | | УКВр-0,63Б | | 2020 | 0,54 | | | | | |
| | | | УКВр-0,63Б | | 2020 | 0,54 | | | | | |
| 5 | АМК №1-7 | г. Дальнереченск, ул. Таврическая, 87а | Прометей-автомат АВТ-180 | 2 | 2015 | 0,1545 | 0,309 | | | 210 | |
| | | | Прометей-автомат АВТ-180 | | 2015 | 0,1545 | | | | | |
| 6 | АМК №1-14 | г. Дальнереченск, ул. Промышленная, 10 | Прометей-автомат АВТ-400 | 2 | 2015 | 0,516 | 1,032 | | | 210 | |
| | | | Прометей-автомат АВТ-400 | | 2015 | 0,516 | | | | | |
| 7 | АМК №1-15 | с. Лазо, ул. Строительная, 2а | Прометей-автомат АВТ-400 | 2 | 2016 | 0,344 | 0,688 | | | 210 | |
| | | | Прометей-автомат АВТ-400 | | 2016 | 0,344 | | | | | |
| 8 | Котельная №1-22 | с. Грушевое, ул. Лазо, 36 | КВС | 2 | 2010 | 0,23 | 0,46 | | | 280 | |
| | | | КВС | | 2010 | 0,23 | | | | | |
| 9 | АМК №1-25 | г. Дальнереченск, ул. Некрасова, 6 | Прометей-автомат АВТ-140 | 2 | 2016 | 0,1205 | 0,241 | | | 210 | |
| | | | Прометей-автомат АВТ-140 | | 2016 | 0,1205 | | | | | |
| 10 | АМК №1-26 | г. Дальнереченск, ул. Рябуха, 73 | Прометей-автомат АВТ-600 | 2 | 2016 | 0,516 | 1,032 | | | 210 | |
| | | | Прометей-автомат АВТ-600 | | 2016 | 0,516 | | | | | |
| 11 | Котельная №1-31 | г. Дальнереченск, ул. Уссурийская, 84 | УВКР-0,4 | 3 | 2019 | 0,344 | 1,234 | | | 235 | |
| | | | УВКр-0,4 | | 2025 | 0,35 | | | | | |
| | | | УВКр-0,63 | | 2025 | 0,54 | | | | | |
| 12 | АМК №1-32 | с. Лазо, ул. Лазо, 43 | Прометей-автомат АВТ-400 | 3 | 2016 | 0,344 | 1,032 | | | 210 | |
| | | | Прометей-автомат АВТ-400 | | 2016 | 0,344 | | | | | |
| | | | Прометей-автомат АВТ-400 | | 2016 | 0,344 | | | | | |
| 13 | АМК №1-39 | г. Дальнереченск, ул. Ясная, 15 | Прометей-автомат АВТ-300 | 2 | 2018 | 0,258 | 0,516 | | | 210 | |
| | | | Прометей-автомат АВТ-300 | | 2018 | 0,258 | | | | | |
| 14 | АМК №1-40 | с. Лазо, ул. Стрелковая, 1 | Прометей-автомат АВТ-800 | 3 | 2020 | 0,688 | 2,064 | | | 210 | |
| | | | Прометей-автомат АВТ-800 | | 2020 | 0,688 | | | | | |
| | | | Прометей-автомат АВТ-800 | | 2020 | 0,688 | | | | | |
| 15 | Котельная №1-42 | г. Дальнереченск, ул. Графская, 2 | УВКр-0,63РБ | 4 | 2021 | 0,54 | 1,964 | | | 245 | |
| | | | УВКр-0,63РБ | | 2025 | 0,54 | | | | | |
| | | | УВКр-0,4 | | 2021 | 0,344 | | | | | |
| | | | КВр-0,63 | | 2022 | 0,54 | | | | | |
| 16 | Котельная №1-43 | г. Дальнереченск, ул. Тополиная, 10 | КВС | 6 | 2005 | 0,35 | 3,058 | | | 252 | |
| | | | КВр -0,63 | | 2022 | 0,54 | | | | | |
| | | | КВр-0,63 | | 2020 | 0,542 | | | | | |
| | | | КВр-0,63 | | 2020 | 0,542 | | | | | |
| | | | УКВр-0,63Б | | 2016 | 0,542 | | | | | |
| | | | УКВр-0,63Б | | 2016 | 0,542 | | | | | |
| 17 | Котельная №45 | г. Дальнереченск, ул. Краснофлотская, 18д | КВр-220К "Теплотрон" | 1 | 2022 | 0,19 | 0,19 | | | 225 | |
| 18 | Котельная №46 | г. Дальнереченск, ул. Ленина, 61 | КСВ-0,35 | 2 | 2020 | 0,35 | 0,7 | | | 247 | |
| | | | КСВ-0,35 | | 2020 | 0,35 | | | | | |
| **Основное топливо - мазут** | | | | | | | | | | | |
| 19 | Котельная №1-18 | г. Дальнереченск, ул. Энгельса, 23 | ВА-4500 | 4 | 2003 | 3,87 | 15,48 | | | 169 | |
| | | | ВА-4500 | | 2003 | 3,87 | | | | | |
| | | | ВА-4500 | | 2004 | 3,87 | | | | | |
| | | | ВА-4500 | | 2004 | 3,87 | | | | | |

| № п/п | Наименование котельной | Адрес котельной | Тип котла | Кол-во котлов | Год установки котла | Мощность котла, Гкал/ч | Мощность котельной, Гкал/ч | УРУТ по котлам, кг.у.т./Гкал | КПД котлов, % | УРУТ по котельной, кг.у.т./Гкал | Дата обследования котлов |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 20 | Котельная №1-27 | г. Дальнереченск, ул. 45 лет Октября, 1а | Е 1/9 | 6 | 2001 | 0,6 | 16,68 | | | 174 | |
| | | | Е 1/9 | | 2009 | 0,6 | | | | | |
| | | | ВА-4500 | | 2001 | 3,87 | | | | | |
| | | | ВА-4500 | | 2001 | 3,87 | | | | | |
| | | | ВА-4500 | | 2001 | 3,87 | | | | | |
| | | | ВА-4500 | | 2001 | 3,87 | | | | | |
| **Основное топливо - электроэнергия** | | | | | | | | | | | |
| 21 | Котельная №44 | г. Дальнереченск, ул. Киевская, 53 | ZOTA "Lux" 100 кВТ | 2 | 2024 | 0,086 | 0,155 | | | | |
| | | | ZOTA "Lux" 100 кВТ | | 2023 | 0,069 | | | | | |
| 22 | Котельная №47 | г. Дальнереченск, ул. Постышева, 63 | ZOTA "Lux" 100 кВТ | 2 | 2022 | 0,086 | 0,172 | | | | |
| | | | ZOTA "Lux" 100 кВТ | | 2022 | 0,086 | | | | | |
| **Итого по Дальнереченскому городскому округу** | | | | **61** | | **77,515** | **77,515** | | | | |

**4.1.2.2. Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки**

Сведения об установленной тепловой мощности, ограничениях, располагаемой тепловой мощности и мощности «нетто» котельных представлены в таблице ниже.

Таблица 4.1.3. Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность котельных в зоне деятельности ЕТО по состоянию на 01.01.2026г, Гкал/ч

| № п/п | Адрес и наименование котельной | Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч | Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч | Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч | Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч | Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | |
| 1 | Котельная №1-1 (г. Дальнереченск, ул. Свободы, 41) | 18 | | 18,000 | 0,076 | 17,924 |
| 2 | Котельная №1-2 (г. Дальнереченск, ул. Флегонтова, 25а) | 10,2 | | 10,200 | 0,064 | 10,136 |
| 3 | АМК №1-3 (г. Дальнереченск, ул. Пионерская, 45а) | 0,688 | | 0,688 | | 0,688 |
| 4 | Котельная №1-5 (г. Дальнереченск, ул. Шевчуха, 72) | 2,82 | 1,200 | 1,620 | 0,023 | 1,597 |
| 5 | АМК №1-7 (г. Дальнереченск, ул. Таврическая, 87а) | 0,309 | | 0,309 | | 0,309 |
| 6 | АМК №1-14 (г. Дальнереченск, ул. Промышленная, 10) | 1,032 | | 1,032 | | 1,032 |
| 7 | АМК №1-15 (с. Лазо, ул. Строительная, 2а) | 0,688 | | 0,688 | | 0,688 |
| 8 | Котельная №1-18 (г. Дальнереченск, ул. Энгельса, 23) | 15,48 | | 15,480 | 0,051 | 15,429 |
| 9 | Котельная №1-22 (с. Грушевое, ул. Лазо, 36) | 0,46 | | 0,460 | 0,005 | 0,455 |
| 10 | АМК №1-25 (г. Дальнереченск, ул. Некрасова, 6) | 0,241 | | 0,241 | | 0,241 |
| 11 | АМК №1-26 (г. Дальнереченск, ул. Рябуха, 73) | 1,032 | | 1,032 | | 1,032 |
| 12 | Котельная №1-27 (г. Дальнереченск, ул. 45 лет Октября, 1а) | 16,68 | | 16,680 | 0,126 | 16,554 |
| 13 | Котельная №1-31 (г. Дальнереченск, ул. Уссурийская, 84) | 1,234 | | 1,234 | 0,011 | 1,223 |
| 14 | АМК №1-32 (с. Лазо, ул. Лазо, 43) | 1,032 | | 1,032 | | 1,032 |

| № п/п | Адрес и наименование котельной | Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/ч | Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч | Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч | Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч | Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 15 | АМК №1-39 (г. Дальнереченск, ул. Ясная, 15) | 0,516 | | 0,516 | | 0,516 |
| 16 | АМК №1-40 (с. Лазо, ул. Стрелковая, 1) | 2,064 | | 2,064 | | 2,064 |
| 17 | Котельная №1-42 (г. Дальнереченск, ул. Графская, 2) | 1,964 | | 1,964 | 0,029 | 1,935 |
| 18 | Котельная №1-43 (г. Дальнереченск, ул. Тополиная, 10) | 3,058 | | 3,058 | 0,045 | 3,013 |
| 19 | Котельная №44 (г. Дальнереченск, ул. Киевская, 53) | 0,155 | | 0,155 | | 0,155 |
| 20 | Котельная №45 (г. Дальнереченск, ул. Краснофлотская, 18д) | 0,19 | | 0,190 | | 0,190 |
| 21 | Котельная №46 (г. Дальнереченск, ул. Ленина, 61) | 0,7 | | 0,700 | 0,017 | 0,683 |
| 22 | Котельная №47 (г. Дальнереченск, ул. Постышева, 63) | 0,172 | | 0,172 | | 0,172 |
| | **Итого по Дальнереченскому городскому округу** | **78,715** | **1,2** | **77,515** | **0,447** | **77,068** |

### 4.1.2.3. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» вводит следующие понятия:

*«Установленная мощность источника тепловой энергии - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии;*

*Располагаемая мощность источника тепловой энергии - величина, равная установлен-ной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.)».*

На котельной №1-5 два котла общей мощностью 1,2 Гкал/ч находятся на консервации, в связи с чем располагаемая тепловая мощность котельной равна 1,62 Гкал/ч.

По остальным котельным отсутствуют ограничения отпуска тепловой энергии, располагаемая тепловая мощность принимается равной установленной.

**4.1.2.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто**

Параметры тепловой мощности «нетто» каждого источника представлены в таблице 4.1.3.

В таблице ниже представлены объемы выработки и потребления тепловой энергии на собственные нужды котельных, а также вид и расход топлива.

Таблица 4.1.4. Выработка, отпуск тепловой энергии, расход условного топлива по котельным в зоне деятельности ЕТО за 2025 год.

| № п/п | Адрес и наименование котельной | Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал | Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал | Вид топлива | Расход топлива, т.у.т |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | |
| 1 | Котельная №1-1 (г. Дальнереченск, ул. Свободы, 41) | 23427,122 | 247,282 | 23179,840 | уголь | 5167,458 |
| 2 | Котельная №1-2 (г. Дальнереченск, ул. Флегонтова, 25а) | 24939,228 | 548,836 | 24390,392 | уголь | 1688,689 |
| 3 | АМК №1-3 (г. Дальнереченск, ул. Пионерская, 45а) | 26787,437 | 397,247 | 26390,190 | уголь | 156,182 |
| 4 | Котельная №1-5 (г. Дальнереченск, ул. Шевчуха, 72) | 8475,589 | 235,675 | 8239,914 | уголь | 414,069 |
| 5 | АМК №1-7 (г. Дальнереченск, ул. Таврическая, 87а) | 743,732 | | 743,732 | уголь | 73,832 |
| 6 | АМК №1-14 (г. Дальнереченск, ул. Промышленная, 10) | 1510,112 | 104,327 | 1405,785 | уголь | 221,384 |
| 7 | АМК №1-15 (с. Лазо, ул. Строительная, 2а) | 351,586 | | 351,586 | уголь | 108,019 |
| 8 | Котельная №1-18 (г. Дальнереченск, ул. Энгельса, 23) | 1054,215 | | 1054,215 | мазут | 3835,292 |
| 9 | Котельная №1-22 (с. Грушевое, ул. Лазо, 36) | 514,382 | | 514,382 | уголь | 43,477 |
| 10 | АМК №1-25 (г. Дальнереченск, ул. Некрасова, 6) | 155,281 | 19,160 | 136,121 | уголь | 31,536 |
| 11 | АМК №1-26 (г. Дальнереченск, ул. Рябуха, 73) | 150,176 | | 150,176 | уголь | 130,799 |
| 12 | Котельная №1-27 (г. Дальнереченск, ул. 45 лет Октября, 1а) | 622,858 | | 622,858 | мазут | 4293,205 |

| № п/п | Адрес и наименование котельной | Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал | Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал | Вид топлива | Расход топлива, т.у.т |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 13 | Котельная №1-31 (г. Дальнереченск, ул. Уссурийская, 84) | 1502,697 | 48,673 | 1454,024 | уголь | 353,132 |
| 14 | АМК №1-32 (с. Лазо, ул. Лазо, 43) | 1375,832 | | 1375,832 | уголь | 288,924 |
| 15 | АМК №1-39 (г. Дальнереченск, ул. Ясная, 15) | 489,195 | | 489,195 | уголь | 102,730 |
| 16 | АМК №1-40 (с. Лазо, ул. Стрелковая, 1) | 2712,949 | | 2712,949 | уголь | 569,718 |
| 17 | Котельная №1-42 (г. Дальнереченск, ул. Графская, 2) | 1661,428 | 56,981 | 1604,447 | уголь | 403,212 |
| 18 | Котельная №1-43 (г. Дальнереченск, ул. Тополиная, 10) | 2605,377 | 170,859 | 2434,518 | уголь | 660,354 |
| 19 | Котельная №44 (г. Дальнереченск, ул. Киевская, 53) | 468,252 | | 468,252 | электроэнергия | |
| 20 | Котельная №45 (г. Дальнереченск, ул. Краснофлотская, 18д) | 1054,981 | 62,509 | 992,472 | уголь | 103,887 |
| 21 | Котельная №46 (г. Дальнереченск, ул. Ленина, 61) | 238,449 | | 238,449 | уголь | 255,405 |
| 22 | Котельная №47 (г. Дальнереченск, ул. Постышева, 63) | 345,987 | | 345,987 | электроэнергия | |
| | **Итого по Дальнереченскому городскому округу** | **101186,864** | **1891,549** | **99295,315** | | **18901,301** |

**4.1.2.5. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса**

Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования на котельных представлены в таблице 4.1.1. Мероприятия по продлению ресурса работы основного оборудования отсутствуют.

**4.1.2.6. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)**

На территории Дальнереченского городского округа отсутствуют источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Выдача тепловой мощности происходит по закрытой схеме.

Таблица 4.1.5. Описание схемы выдачи тепловой мощности котельных.

| № п/п | Наименование котельной | Адрес котельной | Схема выдачи тепловой мощности |
|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | |
| 1 | Котельная №1-1 | г. Дальнереченск, ул. Свободы, 41 | Закрытая схема с ГВС |
| 2 | Котельная №1-2 | г. Дальнереченск, ул. Флегонтова, 25а | Закрытая схема с ГВС |
| 3 | АМК №1-3 | г. Дальнереченск, ул. Пионерская, 45а | Закрытая схема без ГВС |
| 4 | Котельная №1-5 | г. Дальнереченск, ул. Шевчуха, 72 | Закрытая схема без ГВС |
| 5 | АМК №1-7 | г. Дальнереченск, ул. Таврическая, 87а | Закрытая схема без ГВС |
| 6 | АМК №1-14 | г. Дальнереченск, ул. Промышленная, 10 | Закрытая схема без ГВС |
| 7 | АМК №1-15 | с. Лазо, ул. Строительная, 2а | Закрытая схема без ГВС |
| 8 | Котельная №1-18 | г. Дальнереченск, ул. Энгельса, 23 | Закрытая схема без ГВС |
| 9 | Котельная №1-22 | с. Грушевое, ул. Лазо, 36 | Закрытая схема без ГВС |
| 10 | АМК №1-25 | г. Дальнереченск, ул. Некрасова, 6 | Закрытая схема без ГВС |
| 11 | АМК №1-26 | г. Дальнереченск, ул. Рябуха, 73 | Закрытая схема без ГВС |
| 12 | Котельная №1-27 | г. Дальнереченск, ул. 45 лет Октября, 1а | Закрытая схема с ГВС |
| 13 | Котельная №1-31 | г. Дальнереченск, ул. Уссурийская, 84 | Закрытая схема без ГВС |
| 14 | АМК №1-32 | с. Лазо, ул. Лазо, 43 | Закрытая схема без ГВС |
| 15 | АМК №1-39 | г. Дальнереченск, ул. Ясная, 15 | Закрытая схема без ГВС |
| 16 | АМК №1-40 | с. Лазо, ул. Стрелковая, 1 | Закрытая схема без ГВС |
| 17 | Котельная №1-42 | г. Дальнереченск, ул. Графская, 2 | Закрытая схема без ГВС |
| 18 | Котельная №1-43 | г. Дальнереченск, ул. Тополиная, 10 | Закрытая схема с ГВС |
| 19 | Котельная №44 | г. Дальнереченск, ул. Киевская, 53 | Закрытая схема без ГВС |
| 20 | Котельная №45 | г. Дальнереченск, ул. Краснофлотская, 18д | Закрытая схема без ГВС |
| 21 | Котельная №46 | г. Дальнереченск, ул. Ленина, 61 | Закрытая схема без ГВС |
| 22 | Котельная №47 | г. Дальнереченск, ул. Постышева, 63 | Закрытая схема без ГВС |

### 4.1.2.7. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Основной задачей регулирования отпуска теплоты в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся в течение отопительного периода внешних климатических условиях и заданной температуры горячей воды, поступающей в системы горячего водоснабжения, при изменяющемся в течение суток расходе этой воды.

Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии осуществляется качественным регулированием по отопительному графику. Сведения о температурных графике котельных приведены в таблице ниже.

Таблица 4.1.6. Общие сведения о температурных графиках источников тепла

| № п/п | Наименование котельной | Температурный график | Описание графика |
|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | |
| 1 | Котельная №1-1 | 90/65 | Температурный график со спрямлением на ГВС на 65 С |
| 2 | Котельная №1-2 | 90/65 | Температурный график со спрямлением на ГВС на 65 С |
| 3 | АМК №1-3 | 75/58 | Температурный график без ГВС |
| 4 | Котельная №1-5 | 75/58 | Температурный график без ГВС |

| № п/п | Наименование котельной | Температурный график | Описание графика |
|---|---|---|---|
| 5 | АМК №1-7 | 75/58 | Температурный график без ГВС |
| 6 | АМК №1-14 | 75/58 | Температурный график без ГВС |
| 7 | АМК №1-15 | 75/58 | Температурный график без ГВС |
| 8 | Котельная №1-18 | 85/70 | Температурный график без ГВС |
| 9 | Котельная №1-22 | 75/58 | Температурный график без ГВС |
| 10 | АМК №1-25 | 75/58 | Температурный график без ГВС |
| 11 | АМК №1-26 | 75/58 | Температурный график без ГВС |
| 12 | Котельная №1-27 | 85/65 | Температурный график со спрямлением на ГВС на 65 С |
| 13 | Котельная №1-31 | 75/58 | Температурный график без ГВС |
| 14 | АМК №1-32 | 75/58 | Температурный график без ГВС |
| 15 | АМК №1-39 | 75/58 | Температурный график без ГВС |
| 16 | АМК №1-40 | 75/58 | Температурный график без ГВС |
| 17 | Котельная №1-42 | 75/58 | Температурный график без ГВС |
| 18 | Котельная №1-43 | 75/58 | Температурный график с ГВС |
| 19 | Котельная №44 | 75/58 | Температурный график без ГВС |
| 20 | Котельная №45 | 75/58 | Температурный график без ГВС |
| 21 | Котельная №46 | 75/58 | Температурный график без ГВС |
| 22 | Котельная №47 | 75/58 | Температурный график без ГВС |

### 4.1.2.8. Среднегодовая загрузка оборудования

Среднегодовая загрузка оборудования котельных определяется отношением объема выработанной тепловой энергии к числу часов работы оборудования и величине установленной тепловой мощности котельной.

Среднегодовая загрузка оборудования котельных представлена в таблице ниже.

В большинстве систем теплоснабжения тепловые мощности «нетто» котельных значительно превышают величину подключенной нагрузки потребителей тепловой энергии с учетом потерь в тепловых сетях, что приводит к неполноте загрузки оборудования.

Таблица 4.1.7. Среднегодовая загрузка оборудования котельных в зоне деятельности ЕТО за 2025 год

| № п/п | Адрес и наименование котельной | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 2025 год | |
|---|---|---|---|---|
| | | | Выработка тепла, Гкал | Число часов использования УТМ, ч |
| | **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | |
| 1 | Котельная №1-1 (г. Дальнереченск, ул. Свободы, 41) | 18 | 23427,122 | 1302 |
| 2 | Котельная №1-2 (г. Дальнереченск, ул. Флегонтова, 25а) | 10,2 | 24939,228 | 2445 |
| 3 | АМК №1-3 (г. Дальнереченск, ул. Пионерская, 45а) | 0,688 | 26787,437 | 38935 |
| 4 | Котельная №1-5 (г. Дальнереченск, ул. Шевчуха, 72) | 2,82 | 8475,589 | 3006 |
| 5 | АМК №1-7 (г. Дальнереченск, ул. Таврическая, 87а) | 0,309 | 743,732 | 2407 |
| 6 | АМК №1-14 (г. Дальнереченск, ул. Промышленная, 10) | 1,032 | 1510,112 | 1463 |
| 7 | АМК №1-15 (с. Лазо, ул. Строительная, 2а) | 0,688 | 351,586 | 511 |

| № п/п | Адрес и наименование котельной | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 2025 год | |
|---|---|---|---|---|
| | | | Выработка тепла, Гкал | Число часов использования УТМ, ч |
| 8 | Котельная №1-18 (г. Дальнереченск, ул. Энгельса, 23) | 15,48 | 1054,215 | 68 |
| 9 | Котельная №1-22 (с. Грушевое, ул. Лазо, 36) | 0,46 | 514,382 | 1118 |
| 10 | АМК №1-25 (г. Дальнереченск, ул. Некрасова, 6) | 0,241 | 155,281 | 644 |
| 11 | АМК №1-26 (г. Дальнереченск, ул. Рябуха, 73) | 1,032 | 150,176 | 146 |
| 12 | Котельная №1-27 (г. Дальнереченск, ул. 45 лет Октября, 1а) | 16,68 | 622,858 | 37 |
| 13 | Котельная №1-31 (г. Дальнереченск, ул. Уссурийская, 84) | 1,234 | 1502,697 | 1218 |
| 14 | АМК №1-32 (с. Лазо, ул. Лазо, 43) | 1,032 | 1375,832 | 1333 |
| 15 | АМК №1-39 (г. Дальнереченск, ул. Ясная, 15) | 0,516 | 489,195 | 948 |
| 16 | АМК №1-40 (с. Лазо, ул. Стрелковая, 1) | 2,064 | 2712,949 | 1314 |
| 17 | Котельная №1-42 (г. Дальнереченск, ул. Графская, 2) | 1,964 | 1661,428 | 846 |
| 18 | Котельная №1-43 (г. Дальнереченск, ул. Тополиная, 10) | 3,058 | 2605,377 | 852 |
| 19 | Котельная №44 (г. Дальнереченск, ул. Киевская, 53) | 0,155 | 468,252 | 3021 |
| 20 | Котельная №45 (г. Дальнереченск, ул. Краснофлотская, 18д) | 0,19 | 1054,981 | 5553 |
| 21 | Котельная №46 (г. Дальнереченск, ул. Ленина, 61) | 0,7 | 238,449 | 341 |
| 22 | Котельная №47 (г. Дальнереченск, ул. Постышева, 63) | 0,172 | 345,987 | 2012 |
| | **Итого по Дальнереченскому городскому округу** | **78,715** | **101186,864** | |

#### 4.1.2.9. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Согласно пункту 1 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской федерации» производимые, передаваемые, потребляемые энергетические ресурсы подлежат обязательному учету с применением приборов учета используемых энергетических ресурсов.

В соответствии с пунктом 1 статьи 19 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» количество тепловой энергии, теплоносителя, поставляемых по договору теплоснабжения или договору поставки тепловой энергии, а также передаваемых по договору оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, подлежит коммерческому учету.

В соответствии с пунктом 2 статьи 19 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» коммерческий учет тепловой энергии, теплоносителя осуществляется

путем их измерения приборами учета, которые устанавливаются в точке учета, расположенной на границе балансовой принадлежности, если договором теплоснабжения или договором оказания услуг по передаче тепловой энергии не определена иная точка учета.

Информация о установленных приборах учета на котельных представлена в таблице ниже.

Таблица 4.1.8. Установленные приборы учета тепловой энергии.

| № п/п | Наименование котельной | Приборы учета | Состояние |
|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | |
| 1 | Котельная №1-1 | ВКТ-5 | поверены |
| 2 | Котельная №1-2 | ВКТ-5 | поверены |
| 3 | АМК №1-3 | ТВ-7 | поверены |
| 4 | Котельная №1-5 | - | |
| 5 | АМК №1-7 | ТВ-7 | поверены |
| 6 | АМК №1-14 | ТВ-7 | поверены |
| 7 | АМК №1-15 | ТВ-7 | уд |
| 8 | Котельная №1-18 | ВКТ-5 | не исправен |
| 9 | Котельная №1-22 | - | |
| 10 | АМК №1-25 | ТВ-7 | поверены |
| 11 | АМК №1-26 | ТВ-7 | поверены |
| 12 | Котельная №1-27 | SKU-02 | не исправен |
| | | ТВ-7 | поверены |
| 13 | Котельная №1-31 | - | |
| 14 | АМК №1-32 | ТВ-7 | поверены |
| 15 | АМК №1-39 | ТВ-7 | поверены |
| 16 | АМК №1-40 | ТВ-7 | поверены |
| 17 | Котельная №1-42 | - | |
| 18 | Котельная №1-43 | - | |
| 19 | Котельная №44 | - | |
| 20 | Котельная №45 | - | |
| 21 | Котельная №46 | - | |
| 22 | Котельная №47 | - | |

### 4.1.2.10. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Энергетические объекты характеризуются различными состояниями: рабочим, работоспособным, резервным, отказа, аварийного ремонта, простоя, предупредительного ремонта.

***Отказ (повреждение)*** – это нарушение работоспособности объекта, т.е. система или элемент перестает выполнять целиком или частично свои функции. Приведенное определение отказа является качественным.

Отказом называется событие, заключающееся в переходе объекта с одного уровня работоспособности или функционирования на другой, более низкий, или в полностью неработоспособное состояние.

Нарушением работоспособного состояния называется выход хотя бы одного заданного параметра за установленный допуск.

По условию работы потребителей допускается определенное отклонение параметров от их номинальных значений

***Авария*** – это опасное техногенное происшествие, создающее на объекте, определённой территории угрозу жизни и здоровью людей и приводящее к разрушению зданий, сооружений, оборудования и транспортных средств, нарушению производственного и транспортного процесса, а также нанесению ущерба окружающей природной среде.

По предоставленной информации отказов оборудования источников тепловой энергии, повлекших прекращение подачи тепла, не зафиксировано.

**4.1.2.11. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии**

Предписания надзорных органов в части запрещения дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии не выдавались.

**4.1.2.12. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей**

Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории Дальнереченского городского округа отсутствуют.

**4.1.2.13. Проектный и установленный топливный режим котельных**

Данные об установленном топливном режиме, предусмотренные таблицей П10.7 МУ к разработке и актуализации схем теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 4.1.9. Установленный топливный режим котельных в зоне деятельности ЕТО за 2025 год

| № п/п | Наименование источника | Вид топлива | 2025 | |
|---|---|---|---|---|
| | | | Средняя теплотворная способность топлива, ккал/кг | Расход условного топлива, т.у.т. |
| | **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | |
| 1 | Котельная №1-1 | уголь | 3801 | 5167,458 |
| 2 | Котельная №1-2 | уголь | 3962 | 1688,689 |
| 3 | АМК №1-3 | уголь | 4872 | 156,182 |
| 4 | Котельная №1-5 | уголь | 4065 | 414,069 |
| 5 | АМК №1-7 | уголь | 4872 | 73,832 |
| 6 | АМК №1-14 | уголь | 4872 | 221,384 |

| № п/п | Наименование источника | Вид топлива | 2025 | |
|---|---|---|---|---|
| | | | Средняя теплотворная способность топлива, ккал/кг | Расход условного топлива, т.у.т. |
| 7 | АМК №1-15 | уголь | 4872 | 108,019 |
| 8 | Котельная №1-18 | мазут | 9660 | 3835,292 |
| 9 | Котельная №1-22 | уголь | 4059 | 43,477 |
| 10 | АМК №1-25 | уголь | 4872 | 31,536 |
| 11 | АМК №1-26 | уголь | 4872 | 130,799 |
| 12 | Котельная №1-27 | мазут | 9660 | 4293,205 |
| 13 | Котельная №1-31 | уголь | 3976 | 353,132 |
| 14 | АМК №1-32 | уголь | 4872 | 288,924 |
| 15 | АМК №1-39 | уголь | 4872 | 102,730 |
| 16 | АМК №1-40 | уголь | 4872 | 569,718 |
| 17 | Котельная №1-42 | уголь | 3988 | 403,212 |
| 18 | Котельная №1-43 | уголь | 3921 | 660,354 |
| 19 | Котельная №44 | электроэнергия | | |
| 20 | Котельная №45 | уголь | 3861 | 103,887 |
| 21 | Котельная №46 | уголь | 4068 | 255,405 |
| 22 | Котельная №47 | электроэнергия | | |
| | **Итого по Дальнереченскому городскому округу** | | **5349** | **18901,301** |
| | **Итого уголь** | **уголь** | **4002** | **10772,804** |
| | **Итого мазут** | **мазут** | **9660** | **8128,497** |

**4.1.2.14. Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

В 2025 году была введена в эксплуатацию котельная №47.

**4.1.3. Часть 3 "Тепловые сети, сооружения на них"**

**4.1.3.1. Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения**

Тепловые сети на территории Дальнереченского городского округа эксплуатирует одна теплоснабжающая организация - КГУП «Примтеплоэнерго» Лесозаводского филиала ТР «Дальнереченский». Тепловые сети являются муниципальной собственностью и находятся в аренде/хозяйственном ведении.

Все тепловые сети тепловых источников городского округа делятся на магистральные и квартальные. Тепловые сети города проложены подземно в непроходных каналах и надземно. Сети в каналах проложены без попутных дренажей. Во время паводков тепловые сети затапливаются, в результате чего разрушается теплоизоляция и происходит активная коррозии трубопроводов, что приводит к частым авариям и непроизводительным

потерям тепла и дополнительному обводнению территории. По сведениям ресурсоснабжающей организации в настоящее время новое строительство тепловых сетей ведется методом безканальной прокладки.

Тепловые сети в основном прокладывались в 80-х годах, что обуславливает высокую степень износа. Структура магистральных тепловых сетей, как правило, радиальная, что предусматривалось ранее действующими нормами и требовало наименьших капиталовложений. Компенсация температурных удлинений трубопроводов осуществляется за счет П-образных компенсаторов, естественных изменений направления трассы, подъемов, опусков и углов поворотов трассы. Регулирующая арматура на тепловых сетях отсутствует. В тепловых камерах установлены секущие задвижки. В местах ответвлений трубопроводов тепловой сети к зданиям установлена запорная арматура.

Системы теплопотребления абонентов находятся в ведении управляющих компаний.

Горячее водоснабжение организовано по закрытой схеме путем прокладки параллельной ветки сетей ГВС от котельных.

Структура тепловых сетей представлена в таблице ниже.

Таблица 4.1.10. Структура тепловых сетей на 01.01.2026г в однотрубном исчислении, м.

| № п/п | Наименование источника | Отопление | | | ГВС | | | Всего | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | магистральные | квартальные | Всего | магистральные | квартальные | Всего | магистральные | квартальные | Всего |
| 1 | Котельная №1-1 | 755 | 6550 | 7305 | 0 | 0 | 0 | 755 | 6550 | 7305 |
| 2 | Котельная №1-2 | 1603 | 1242 | 2845 | 704,5 | 307 | 1011,5 | 2307,5 | 1549 | 3856,5 |
| 3 | АМК №1-3 | 628 | 624,4 | 1252,4 | 0 | 0 | 0 | 628 | 624,4 | 1252,4 |
| 4 | Котельная №1-5 | 802 | 204 | 1006 | 0 | 0 | 0 | 802 | 204 | 1006 |
| 5 | АМК №1-7 | 98 | 132 | 230 | 0 | 0 | 0 | 98 | 132 | 230 |
| 6 | АМК №1-14 | 596 | 330 | 926 | 0 | 0 | 0 | 596 | 330 | 926 |
| 7 | АМК №1-15 | 0 | 102 | 102 | 0 | 0 | 0 | 0 | 102 | 102 |
| 8 | Котельная №1-18 | 3071 | 14599,4 | 17670,4 | 0 | 0 | 0 | 3071 | 14599,4 | 17670,4 |
| 9 | Котельная №1-22 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | АМК №1-25 | 16 | 113,2 | 129,2 | 0 | 0 | 0 | 16 | 113,2 | 129,2 |
| 11 | АМК №1-26 | 0 | 339 | 339 | 0 | 0 | 0 | 0 | 339 | 339 |
| 12 | Котельная №1-27 | 4222 | 13479,2 | 17701,2 | 2140 | 2841 | 4981 | 6362 | 16320,2 | 22682,2 |
| 13 | Котельная №1-31 | 700 | 787 | 1487 | 0 | 0 | 0 | 700 | 787 | 1487 |
| 14 | АМК №1-32 | 959 | 785 | 1744 | 0 | 0 | 0 | 959 | 785 | 1744 |
| 15 | АМК №1-39 | 132 | 931 | 1063 | 0 | 0 | 0 | 132 | 931 | 1063 |
| 16 | АМК №1-40 | 264 | 677 | 941 | 0 | 0 | 0 | 264 | 677 | 941 |
| 17 | Котельная №1-42 | 518 | 276 | 794 | 0 | 0 | 0 | 518 | 276 | 794 |
| 18 | Котельная №1-43 | 370 | 345 | 715 | 273 | 238,5 | 511,5 | 643 | 583,5 | 1226,5 |
| 19 | Котельная №44 | 0 | 180 | 180 | 0 | 0 | 0 | 0 | 180 | 180 |
| 20 | Котельная №45 | 0 | 70 | 70 | 0 | 0 | 0 | 0 | 70 | 70 |
| 21 | Котельная №46 | 6 | 568 | 574 | 0 | 0 | 0 | 6 | 568 | 574 |
| 22 | Котельная №47 | 12 | 210 | 222 | 0 | 0 | 0 | 12 | 210 | 222 |
| | **Всего** | **14752** | **42544,2** | **57296,2** | **3117,5** | **3386,5** | **6504** | **17869,5** | **45930,7** | **63800,2** |

**4.1.3.2. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии**

Схемы тепловых сетей представлены в графической части.

**4.1.3.3. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам**

Параметры тепловых сетей представлены в разрезе:

- диаметров;
- вида прокладки;
- год прокладки.

Материальная характеристика сети, которая определяется, как сумма произведений наружного диаметра трубопровода на длину участка соответствующего диаметра и является универсальной величиной, позволяющей выполнять технико-экономические сравнения систем транспортировки теплоносителя (трубопроводов тепловых сетей).

Параметры тепловых сетей представлены ниже.

Таблица 4.1.11. Общая характеристика тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 КГУП «Примтеплоэнерго»

| Условный диаметр, мм | Всего | | Сети отопления | | Сети ГВС | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м | Материальная характеристика, м2 | Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м | Материальная характеристика, м2 | Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м | Материальная характеристика, м2 |
| **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | |
| 15 | 39,00 | 0,59 | 39,00 | 0,59 | | |
| 20 | 304,00 | 6,08 | 304,00 | 6,08 | | |
| 25 | 302,00 | 7,55 | 302,00 | 7,55 | | |
| 32 | 1651,00 | 52,83 | 1619,00 | 51,81 | 32,00 | 1,02 |
| 40 | 866,00 | 34,64 | 773,00 | 30,92 | 93,00 | 3,72 |
| 50 | 7211,15 | 360,56 | 5967,40 | 298,37 | 1243,75 | 62,19 |
| 65 | 4660,95 | 302,96 | 4167,70 | 270,90 | 493,25 | 32,06 |
| 80 | 7145,05 | 571,60 | 6153,30 | 492,26 | 991,75 | 79,34 |
| 100 | 8827,75 | 882,78 | 8413,00 | 841,30 | 414,75 | 41,48 |
| 125 | 4541,50 | 567,69 | 3962,00 | 495,25 | 579,50 | 72,44 |
| 150 | 11748,90 | 1762,34 | 10559,40 | 1583,91 | 1189,50 | 178,43 |
| 200 | 5761,50 | 1152,30 | 4672,00 | 934,40 | 1089,50 | 217,90 |
| 250 | 2322,40 | 580,60 | 1945,40 | 486,35 | 377,00 | 94,25 |
| 300 | 2727,00 | 818,10 | 2727,00 | 818,10 | | |
| 350 | 1174,00 | 410,90 | 1174,00 | 410,90 | | |
| 400 | 4518,00 | 1807,20 | 4518,00 | 1807,20 | | |
| **Всего** | **63800,20** | **9318,71** | **57296,20** | **8535,89** | **6504,00** | **782,82** |

Таблица 4.1.12. Характеристика магистральных тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 КГУП «Примтеплоэнерго»

| Условный диаметр, мм | Всего | | Сети отопления | | Сети ГВС | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м | Материальная характеристика, м2 | Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м | Материальная характеристика, м2 | Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м | Материальная характеристика, м2 |
| **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | |
| 15 | 39,00 | 0,59 | 39,00 | 0,59 | | |
| 20 | | | | | | |
| 25 | | | | | | |
| 32 | 8,00 | 0,26 | | | 8,00 | 0,26 |
| 40 | 46,00 | 1,84 | 46,00 | 1,84 | | |
| 50 | 309,50 | 15,48 | 132,00 | 6,60 | 177,50 | 8,88 |
| 65 | 295,50 | 19,21 | 200,00 | 13,00 | 95,50 | 6,21 |
| 80 | 1148,25 | 91,86 | 495,00 | 39,60 | 653,25 | 52,26 |
| 100 | 1791,25 | 179,13 | 1681,00 | 168,10 | 110,25 | 11,03 |
| 125 | 986,50 | 123,31 | 407,00 | 50,88 | 579,50 | 72,44 |
| 150 | 4249,50 | 637,43 | 3826,00 | 573,90 | 423,50 | 63,53 |
| 200 | 1844,50 | 368,90 | 1061,00 | 212,20 | 783,50 | 156,70 |
| 250 | 514,50 | 128,63 | 228,00 | 57,00 | 286,50 | 71,63 |
| 300 | 945,00 | 283,50 | 945,00 | 283,50 | | |
| 350 | 1174,00 | 410,90 | 1174,00 | 410,90 | | |
| 400 | 4518,00 | 1807,20 | 4518,00 | 1807,20 | | |
| **Всего** | **17869,50** | **4068,21** | **14752,00** | **3625,30** | **3117,50** | **442,91** |

Таблица 4.1.13. Характеристика квартальных тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 КГУП «Примтеплоэнерго»

| Условный диаметр, мм | Всего | | Сети отопления | | Сети ГВС | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м | Материальная характеристика, м2 | Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м | Материальная характеристика, м2 | Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м | Материальная характеристика, м2 |
| **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | |
| 15 | | | | | | |
| 20 | 304,00 | 6,08 | 304,00 | 6,08 | | |
| 25 | 302,00 | 7,55 | 302,00 | 7,55 | | |
| 32 | 1643,00 | 52,58 | 1619,00 | 51,81 | 24,00 | 0,77 |
| 40 | 820,00 | 32,80 | 727,00 | 29,08 | 93,00 | 3,72 |
| 50 | 6901,65 | 345,08 | 5835,40 | 291,77 | 1066,25 | 53,31 |
| 65 | 4365,45 | 283,75 | 3967,70 | 257,90 | 397,75 | 25,85 |
| 80 | 5996,80 | 479,74 | 5658,30 | 452,66 | 338,50 | 27,08 |
| 100 | 7036,50 | 703,65 | 6732,00 | 673,20 | 304,50 | 30,45 |
| 125 | 3555,00 | 444,38 | 3555,00 | 444,38 | | |
| 150 | 7499,40 | 1124,91 | 6733,40 | 1010,01 | 766,00 | 114,90 |
| 200 | 3917,00 | 783,40 | 3611,00 | 722,20 | 306,00 | 61,20 |
| 250 | 1807,90 | 451,98 | 1717,40 | 429,35 | 90,50 | 22,63 |
| 300 | 1782,00 | 534,60 | 1782,00 | 534,60 | | |
| 350 | | | | | | |
| 400 | | | | | | |
| **Всего** | **45930,70** | **5250,50** | **42544,20** | **4910,59** | **3386,50** | **339,91** |

Таблица 4.1.14. Способы прокладки тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 КГУП «Примтеплоэнерго»

| Способ прокладки | Всего | | Сети отопления | | Сети ГВС | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м | Материальная характеристика, м2 | Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м | Материальная характеристика, м2 | Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м | Материальная характеристика, м2 |
| **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | |
| Надземная | 30467,40 | 5769,91 | 25736,40 | 5098,06 | 4731,00 | 671,86 |
| Подземная безканальная | 15071,20 | 1354,76 | 14536,20 | 1321,47 | 535,00 | 33,29 |
| Подземная канальная | 17966,20 | 2169,14 | 16778,20 | 2093,97 | 1188,00 | 75,18 |
| Подвальная (в помещении) | 295,40 | 24,89 | 245,40 | 22,39 | 50,00 | 2,50 |
| **Всего** | **63800,20** | **9318,71** | **57296,20** | **8535,89** | **6504,00** | **782,82** |

Таблица 4.1.15. Способы прокладки магистральных тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 КГУП «Примтеплоэнерго»

| Условный диаметр, мм | Всего | | Сети отопления | | Сети ГВС | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м | Материальная характеристика, м2 | Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м | Материальная характеристика, м2 | Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м | Материальная характеристика, м2 |
| **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | |
| Надземная | 15351,50 | 3672,92 | 12321,00 | 3238,03 | 3030,50 | 434,90 |
| Подземная безканальная | 406,00 | 40,27 | 406,00 | 40,27 | | |
| Подземная канальная | 2112,00 | 355,03 | 2025,00 | 347,01 | 87,00 | 8,02 |
| Подвальная (в помещении) | | | | | | |
| **Всего** | **17869,50** | **4068,21** | **14752,00** | **3625,30** | **3117,50** | **442,91** |

Таблица 4.1.16. Способы прокладки квартальных тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 КГУП «Примтеплоэнерго»

| Условный диаметр, мм | Всего | | Сети отопления | | Сети ГВС | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м | Материальная характеристика, м2 | Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м | Материальная характеристика, м2 | Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м | Материальная характеристика, м2 |
| **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | |
| Надземная | 15115,90 | 2096,99 | 13415,40 | 1860,03 | 1700,50 | 236,96 |
| Подземная безканальная | 14665,20 | 1314,49 | 14130,20 | 1281,21 | 535,00 | 33,29 |
| Подземная канальная | 15854,20 | 1814,12 | 14753,20 | 1746,96 | 1101,00 | 67,16 |
| Подвальная (в помещении) | 295,40 | 24,89 | 245,40 | 22,39 | 50,00 | 2,50 |
| **Всего** | **45930,70** | **5250,50** | **42544,20** | **4910,59** | **3386,50** | **339,91** |

Таблица 4.1.17. Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки в зоне деятельности ЕТО №1 КГУП «Примтеплоэнерго»

| Способ прокладки | Всего | | Сети отопления | | Сети ГВС | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м | Материальная характеристика, м2 | Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м | Материальная характеристика, м2 | Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м | Материальная характеристика, м2 |
| **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | |
| До 1990 | 20764,85 | 4111,88 | 17255,60 | 3566,11 | 3509,25 | 545,77 |
| С 1991 по 1998 | 1813,00 | 180,11 | 1813,00 | 180,11 | | |
| С 1999 по 2003 | 5494,60 | 1120,32 | 5472,60 | 1118,56 | 22,00 | 1,76 |
| С 2004 | 35727,75 | 3906,40 | 32755,00 | 3671,11 | 2972,75 | 235,29 |
| **Всего** | **63800,20** | **9318,71** | **57296,20** | **8535,89** | **6504,00** | **782,82** |

Таблица 4.1.18. Распределение протяженности и материальной характеристики магистральных тепловых сетей по годам прокладки в зоне деятельности ЕТО №1 КГУП «Примтеплоэнерго»

| Условный диаметр, мм | Всего | | Сети отопления | | Сети ГВС | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м | Материальная характеристика, м2 | Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м | Материальная характеристика, м2 | Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м | Материальная характеристика, м2 |
| **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | |
| До 1990 | 9489,45 | 2450,71 | 7313,20 | 2077,99 | 2176,25 | 372,73 |
| С 1991 по 1998 | 250,00 | 25,16 | 250,00 | 25,16 | | |
| С 1999 по 2003 | 3579,00 | 916,31 | 3557,00 | 914,55 | 22,00 | 1,76 |
| С 2004 | 4551,05 | 676,03 | 3631,80 | 607,61 | 919,25 | 68,42 |
| **Всего** | **17869,50** | **4068,21** | **14752,00** | **3625,30** | **3117,50** | **442,91** |

Таблица 4.1.19. Распределение протяженности и материальной характеристики квартальных тепловых сетей по годам прокладки в зоне деятельности ЕТО №1 КГУП «Примтеплоэнерго»

| Условный диаметр, мм | Всего | | Сети отопления | | Сети ГВС | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м | Материальная характеристика, м2 | Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м | Материальная характеристика, м2 | Протяженность трубопроводов в 1-трубном исчислении, м | Материальная характеристика, м2 |
| **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | |
| До 1990 | 11275,40 | 1661,17 | 9942,40 | 1488,13 | 1333,00 | 173,04 |
| С 1991 по 1998 | 1563,00 | 154,95 | 1563,00 | 154,95 | | |
| С 1999 по 2003 | 1915,60 | 204,01 | 1915,60 | 204,01 | | |
| С 2004 | 31176,70 | 3230,37 | 29123,20 | 3063,51 | 2053,50 | 166,87 |
| **Всего** | **45930,70** | **5250,50** | **42544,20** | **4910,59** | **3386,50** | **339,91** |

**4.1.3.4. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях**

В качестве секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях используются чугунные и стальные задвижки, на малых диаметрах тепловой сети используются шаровые краны. На вновь вводимых и капитально отремонтированных тепловых сетях устанавливаются дисковые затворы.

**4.1.3.5. Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов**

Тепловых пунктов и насосных станций в системе тепловых сетей нет. Необходимые параметры гидравлического режима тепловой сети обеспечиваются сетевыми насосами, установленными на источниках теплоснабжения.

Для установки оборудования и арматуры тепловых сетей в Дальнереченском городском округе используются железобетонные колодцы.

**4.1.3.6. Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности**

Для теплоисточников Дальнереченского городского округа принят качественный способ регулирования температуры теплоносителя. Действующие температурные графики разработаны в соответствии с местными климатическими условиями.

Таблица 4.1.20. Сведения о температурных графиках.

| № п/п | Наименование котельной | Температурный график | Описание графика |
|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | |
| 1 | Котельная №1-1 | 90/65 | Температурный график со спрямлением на ГВС на 65 С |
| 2 | Котельная №1-2 | 90/65 | Температурный график со спрямлением на ГВС на 65 С |
| 3 | АМК №1-3 | 75/58 | Температурный график без ГВС |
| 4 | Котельная №1-5 | 75/58 | Температурный график без ГВС |
| 5 | АМК №1-7 | 75/58 | Температурный график без ГВС |
| 6 | АМК №1-14 | 75/58 | Температурный график без ГВС |
| 7 | АМК №1-15 | 75/58 | Температурный график без ГВС |
| 8 | Котельная №1-18 | 85/70 | Температурный график без ГВС |
| 9 | Котельная №1-22 | 75/58 | Температурный график без ГВС |
| 10 | АМК №1-25 | 75/58 | Температурный график без ГВС |
| 11 | АМК №1-26 | 75/58 | Температурный график без ГВС |
| 12 | Котельная №1-27 | 85/65 | Температурный график со спрямлением на ГВС на 65 С |
| 13 | Котельная №1-31 | 75/58 | Температурный график без ГВС |
| 14 | АМК №1-32 | 75/58 | Температурный график без ГВС |
| 15 | АМК №1-39 | 75/58 | Температурный график без ГВС |
| 16 | АМК №1-40 | 75/58 | Температурный график без ГВС |
| 17 | Котельная №1-42 | 75/58 | Температурный график без ГВС |
| 18 | Котельная №1-43 | 75/58 | Температурный график с ГВС |
| 19 | Котельная №44 | 75/58 | Температурный график без ГВС |
| 20 | Котельная №45 | 75/58 | Температурный график без ГВС |

| № п/п | Наименование котельной | Температурный график | Описание графика |
|---|---|---|---|
| 21 | Котельная №46 | 75/58 | Температурный график без ГВС |
| 22 | Котельная №47 | 75/58 | Температурный график без ГВС |

**4.1.3.7. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети**

В соответствии с п. 6.2.59 Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок (утв. Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24.03.2003 г. №115):

*«Отклонения от заданного режима на источнике теплоты предусматриваются не более:*

*- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ± 3%;*

*- по давлению в подающем трубопроводе ± 5%;*

*- по давлению в обратном трубопроводе ± 0,2 кгс/с м².»*

Фактический температурный режим отпуска тепла в тепловые сети соответствует утвержденным графикам отпуска тепловой энергии.

**4.1.3.8. Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей**

Гидравлический режим тепловой сети - режим, определяющий давления в теплопроводах при движении теплоносителя (гидродинамического) и при неподвижной воде (гидростатического).

Транспортировка тепла от источников до потребителей осуществляется по распределительным тепловым сетям. Для обеспечения транспортировки и создания необходимых гидравлических режимов на территориях с равнинным рельефом местности обеспечивается насосным оборудованием источников.

При существующих теплогидравлических режимах, располагаемых перепадов даже у самых удаленных потребителей достаточно для обеспечения качественной услуги теплоснабжения.

Таблица 4.1.21. Гидравлические режимы работы котельных КГУП «Примтеплоэнерго».

| № п/п | Наименование источника | Давление в подающем трубопроводе, кгс/см2 | Давление в обратном трубопроводе, кгс/см2 | Температура в подающем трубопроводе, С | Температура в обратном трубопроводе, С |
|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | |
| 1 | Котельная №1-1 | 4 | 3,5 | 90 | 65 |
| 2 | Котельная №1-2 (отопление) | 4,5 | 2,5 | 90 | 65 |

| № п/п | Наименование источника | Давление в подающем трубопроводе, кгс/см2 | Давление в обратном трубопроводе, кгс/см2 | Температура в подающем трубопроводе, С | Температура в обратном трубопроводе, С |
|---|---|---|---|---|---|
| | Котельная №1-2 (ГВС) | 4,5 | 2,5 | 65 | 45 |
| 3 | АМК №1-3 | 4 | 2,5 | 75 | 58 |
| 4 | Котельная №1-5 | 3,5 | 2,5 | 75 | 58 |
| 5 | АМК №1-7 | 4 | 2,5 | 75 | 58 |
| 6 | АМК №1-14 | 4 | 2,5 | 75 | 58 |
| 7 | АМК №1-15 | 4 | 2,5 | 75 | 58 |
| 8 | Котельная №1-18 | 5,5 | 3,5 | 85 | 70 |
| 9 | Котельная №1-22 | 2 | 1 | 75 | 58 |
| 10 | АМК №1-25 | 4 | 2,5 | 75 | 58 |
| 11 | АМК №1-26 | 4 | 2,5 | 75 | 58 |
| 12 | Котельная №1-27 (отопление) | 5,5 | 3 | 85 | 65 |
| | Котельная №1-27 (ГВС) | 5 | 2,5 | 65 | 45 |
| 13 | Котельная №1-31 | 4 | 2,5 | 75 | 58 |
| 14 | АМК №1-32 | 4 | 2,5 | 75 | 58 |
| 15 | АМК №1-39 | 4 | 2,5 | 75 | 58 |
| 16 | АМК №1-40 | 4 | 2,5 | 75 | 58 |
| 17 | Котельная №1-42 | 3,5 | 2 | 75 | 58 |
| 18 | Котельная №1-43 | 4 | 2,5 | 75 | 58 |
| 19 | Котельная №44 | 2 | 1,5 | 75 | 58 |
| 20 | Котельная №45 | 2,5 | 1 | 75 | 58 |
| 21 | Котельная №46 | 4,5 | 2,5 | 75 | 58 |
| 22 | Котельная №47 | 4 | 3 | 75 | 58 |

Пьезометрические графики представлены в разделе 4.1.6.3.

**4.1.3.9. Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет**

Отказы тепловых сетей за последние 5 лет не фиксировались.

**4.1.3.10. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет**

Отказы тепловых сетей за последние 5 лет не фиксировались.

При подземной прокладке тепловых сетей в непроходных каналах и безканальной прокладке величина подачи теплоты (%) для обеспечения внутренней температуры воздуха в отапливаемых помещениях не ниже 12°С в течение ремонтно-восстановительного периода после отказа должна приниматься по таблице ниже в соответствии с СП124.13330.2012 «Тепловые сети».

Таблица 4.1.22. Сроки восстановления теплоснабжения при отказах ТС

| Диаметр труб тепловых сетей, мм | Время восстановления теплоснабжения, ч | Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления to, ºС | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | -10 | -20 | -30 | -40 | -50 |
| | | Допускаемое снижение подачи теплоты %, до | | | | |
| 300 | 15 | 32 | 50 | 60 | 59 | 64 |
| 400 | 18 | 41 | 56 | 65 | 63 | 68 |
| 500 | 22 | 49 | 63 | 70 | 69 | 73 |

**4.1.3.11. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов**

В целях организации мониторинга за состоянием оборудования тепловых сетей применяются следующие виды диагностики: эксплуатационные испытания и регламентные работы.

К эксплуатационным испытаниям относятся:

1) гидравлические испытания на плотность и механическую прочность проводятся ежегодно после отопительного сезона и после проведения ремонтов. По результатам испытаний выявляются дефектные участки, не выдержавшие испытания пробным давлением, формируется график ремонтных работ по устранению дефектов. Перед выполнением ремонта производится дефектация поврежденного участка с вырезкой образцов для анализа состояния трубопроводов и характера повреждения, по результатам дефектации определяется объем ремонта;

2) испытания водяных тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя проводятся с периодичностью, установленной главным инженером тепловых сетей (1 раз в 2 года) с целью выявления дефектов трубопроводов, компенсаторов, опор, а также проверки компенсирующей способности тепловых сетей в условиях температурных деформаций, возникающих при повышении температуры теплоносителя до максимального значения. Испытания проводятся в соответствии с РД 153-34.1-20.329-2001 «Методические указания по испытанию водяных тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя», утвержденными РАО «ЕЭС России» 21.03.2001. Результаты испытаний обрабатываются и оформляются актом, в котором указываются необходимые мероприятия по устранению выявленных нарушений в работе оборудования. Нарушения, которые возможно устранить в процессе эксплуатации устраняются в оперативном порядке. Остальные нарушения в работе оборудования тепловых сетей включаются в план ремонта на текущий год;

3) испытания водяных тепловых сетей на гидравлические потери проводятся с периодичностью 1 раз в 5 лет с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик трубопроводов, состояния их внутренней поверхности и фактической пропускной способности. Испытания проводятся в соответствии с РД 153-34.1-20.526-00 «Методические указания по испытанию водяных тепловых сетей на гидравлические потери без нарушения режимов эксплуатации», утвержденными РАО «ЕЭС России», 04.05.2000. Результаты испытаний обрабатываются и оформляются техническим отчетом, в котором отражаются фактические эксплуатационные гидравлические характеристики. На

основании результатов испытаний производится корректировка гидравлических режимов работы тепловых сетей и систем теплопотребления;

4) испытания по определению тепловых потерь в водяных тепловых сетях проводятся 1 раз в 5 лет с целью определения фактических эксплуатационных тепловых потерь через тепловую изоляцию. Испытания проводятся в соответствии с РД 34.09.255-97 «Методические указания по определению тепловых потерь в водяных тепловых сетях», утвержденными РАО «ЕЭС России», 25.04.1997. Результаты испытаний обрабатываются и оформляются техническим отчетом, в котором отражаются фактические эксплуатационные среднегодовые тепловые потери через тепловую изоляцию. На основании результатов испытаний формируется перечень мероприятий, график их выполнения по приведению тепловых потерь к нормативному значению. Связанные с восстановлением и реконструкцией тепловой изоляции на участках с повышенными тепловыми потерями, заменой трубопроводов с изоляцией заводского изготовления, имеющей наименьший коэффициент теплопроводности, монтажу систем попутного дренажа на участках подверженных затоплению и т.д.

К регламентным работам относятся:

1) контрольные шурфовки проводятся ежегодно по графику в межотопительный период с целью оценки состояния трубопроводов тепловых сетей, тепловой изоляции и строительных конструкций. В контрольных шурфах производится внешний осмотр оборудования тепловых сетей, оценивается наружное состояние трубопроводов на наличие признаков наружной коррозии. Производится вырезка образцов для оценки состояния внутренней поверхности трубопроводов, оценивается состояние тепловой изоляции и строительных конструкций. По результатам осмотра в шурфе составляются акты, в которых отражается фактическое состояние трубопроводов, тепловой изоляции и строительных конструкций. На основании актов разрабатываются мероприятия для включения в план ремонтных работ;

2) оценка интенсивности процесса внутренней коррозии проводится с целью определения скорости коррозии внутренних поверхностей трубопроводов тепловых сетей с помощью индикаторов коррозии. Оценка интенсивности процесса внутренней коррозии производится в соответствии с РД 153-34.1-17.465-00 «Руководящий документ. Методические указания по оценке интенсивности процессов внутренней коррозии в тепловых сетях», утвержденный РАО «ЕЭС России», 29.09.2000. На основании обработки результатов лабораторных анализов определяется скорость внутренней коррозии мм/год и делается заключение об агрессивности сетевой воды. На участках тепловых сетей, где выявлена сильная или аварийная коррозия проводится обследование с целью определения

мест, вызывающих рост концентрации растворенных в воде газов (подсосы) с последующим устранением. Проводится анализ качества подготовки подпиточной воды;

3) техническое освидетельствование, которое проводится в части наружного осмотра, гидравлических испытаний и технического диагностирования:

3.1) наружный осмотр - ежегодно;

3.2) гидравлические испытания – ежегодно, а также перед пуском в эксплуатацию после монтажа или ремонта, связанного со сваркой;

3.3) техническое диагностирование - по истечении назначенного срока службы (визуальный и измерительный контроль, ультразвуковой контроль, ультразвуковая толщинометрия, механические испытания).

Техническое освидетельствование проводится в соответствии с РД 153-34.0-20.522-99 «Типовая инструкция по периодическому техническому освидетельствованию трубопроводов тепловых сетей в процессе эксплуатации», утвержденной РАО «ЕЭС России», 09.12.1999. Результаты технического освидетельствования заносятся в паспорт тепловой сети. На основании результатов технического освидетельствования разрабатывается план мероприятий по приведению оборудования тепловых сетей в нормативное состояние.

Планирование капитальных (текущих) ремонтов осуществляется на основании:

1) результатов испытаний, осмотров и обследования оборудования тепловых сетей проводится анализ его технического состояния и формирование перспективного график ремонта оборудования тепловых сетей на 5 лет (с ежегодной корректировкой);

2) перспективного графика ремонтов разрабатывается перспективный план подготовки к ремонту на 5 лет.

Формирование годового графика ремонтов и годового плана подготовки к ремонту производится в соответствии с перспективным графиком ремонта и перспективным планом подготовки к ремонту с учетом корректировки по результатам испытаний, осмотров и обследований.

**4.1.3.12. Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей**

Ремонт оборудования тепловых сетей производится в соответствии с требованиями СО 34.04.181-2003 «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей», утвержденными РАО «ЕЭС России» 25.12.2003.

Работы по текущему ремонту проводятся ежегодно по окончанию отопительного сезона, график проведения работ уточняется на основании результатов проведения гидравлических испытаний на плотность и прочность.

Капитальный ремонт проводится в соответствии с утвержденным годовым графиком ремонта. Мероприятия по капитальному ремонту планируются исходя из фактического состояния сетей, на основании анализа технического состояния оборудования по актам осмотра трубопроводов в шурфе (контрольные шурфы), аварийных актов и т.п. Учитывая техническое состояние оборудования тепловых сетей, работы по капитальному ремонту планируются ежегодно.

**4.1.3.13. Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя**

Расчет и обоснование нормативов технологических потерь теплоносителя и тепловой энергии в тепловых сетях производится в соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 №325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя».

Цель нормирования потерь тепловой энергии, снижение или поддержание потерь на обоснованном уровне. Расчет нормирования потерь тепловой энергии, являясь составной частью стратегической задачи по рациональному использованию природных ресурсов, строго регламентировано и носит обязательный характер.

К нормативам технологических потерь при передаче тепловой энергии относятся потери и затраты энергетических ресурсов, обусловленные техническим состоянием теплопроводов и оборудования и техническими решениями по надежному обеспечению потребителей тепловой энергией и созданию безопасных условий эксплуатации тепловых сетей, а именно:

1) потери и затраты теплоносителя (пар, конденсат, вода) в пределах установленных норм;

2) потери тепловой энергии теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями и затратами теплоносителя;

3) затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии (эл. привод оборудования, расположенного на тепловых сетях и обеспечивающего передачу тепловой энергии).

В нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии не включаются потери и затраты на источниках теплоснабжения и в энергопринимающих

установках потребителей тепловой энергии, включая принадлежащие последним трубопроводы тепловых сетей и тепловые пункты.

К нормируемым технологическим затратам теплоносителя (теплоноситель – вода) относятся:

1) затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов и при подключении новых участков тепловых сетей;

2) технически неизбежные в процессе передачи и распределения тепловой энергии потери теплоносителя с его утечкой через неплотности в арматуре и трубопроводах тепловых сетей;

3) технологические сливы теплоносителя средствами автоматического регулирования теплового и гидравлического режима, а также защиты оборудования;

4) технически обоснованные затраты теплоносителя на плановые эксплуатационные испытания тепловых сетей и другие регламентные работы.

Нормативные технологические потери и затраты тепловой энергии при ее передаче включают:

1) потери и затраты тепловой энергии, обусловленные потерями и затратами теплоносителя;

2) потери тепловой энергии теплопередачей через изоляционные конструкции теплопроводов и оборудование тепловых сетей.

Сведения о нормативах технологических потерь при передаче тепловой энергии не представлены.

**4.1.3.14. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года**

Сведения о фактических потерях тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии представлены в таблице ниже.

Таблица 4.1.23. Сведения о потерях на тепловых сетях за 2021-2025 гг.

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | |
| **1** | **Котельная №1-1** | | | | | |
| 1.1 | Отпуск в сеть, Гкал | 30486,61 | 28444,01 | 28798,93 | 26629,43 | 26390,19 |
| 1.2 | Потери тепловой энергии, Гкал | 8613,98 | 7540,31 | 7661,95 | 7421,61 | 5773,66 |
| 1.3 | % потерь | 28,25% | 26,51% | 26,60% | 27,87% | 21,88% |
| 1.4 | Потери теплоносителя, тыс. м3 | нет данных | 60,566 | 58,169 | 41,241 | нет данных |
| **2** | **Котельная №1-2** | | | | | |
| 2.1 | Отпуск в сеть, Гкал | 8404,32 | 7296,47 | 7598,63 | 7440,81 | 8239,91 |
| 2.2 | Потери тепловой энергии, Гкал | 2757,12 | 1601,85 | 2161,68 | 2000,84 | 2251,49 |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 2.3 | % потерь | 32,81% | 21,95% | 28,45% | 26,89% | 27,32% |
| 2.4 | Потери теплоносителя, тыс. м3 | нет данных | 5,876 | 5,972 | 4,545 | нет данных |
| **3** | **АМК №1-3** | | | | | |
| 3.1 | Отпуск в сеть, Гкал | 874,35 | 844,80 | 773,64 | 768,67 | 743,73 |
| 3.2 | Потери тепловой энергии, Гкал | 327,16 | 289,73 | 255,21 | 277,57 | 248,62 |
| 3.3 | % потерь | 37,42% | 34,30% | 32,99% | 36,11% | 33,43% |
| 3.4 | Потери теплоносителя, тыс. м3 | нет данных | 0,026 | 0,116 | 0,200 | нет данных |
| **4** | **Котельная №1-5** | | | | | |
| 4.1 | Отпуск в сеть, Гкал | 2040,70 | 1873,45 | 1495,30 | 1444,47 | 1405,78 |
| 4.2 | Потери тепловой энергии, Гкал | 969,20 | 771,94 | 476,46 | 386,62 | 353,44 |
| 4.3 | % потерь | 47,49% | 41,20% | 31,86% | 26,77% | 25,14% |
| 4.4 | Потери теплоносителя, тыс. м3 | нет данных | 2,225 | 0,307 | 0,108 | нет данных |
| **5** | **АМК №1-7** | | | | | |
| 5.1 | Отпуск в сеть, Гкал | 398,27 | 383,82 | 367,64 | 366,53 | 351,59 |
| 5.2 | Потери тепловой энергии, Гкал | 115,34 | 98,34 | 80,48 | 80,50 | 73,51 |
| 5.3 | % потерь | 28,96% | 25,62% | 21,89% | 21,96% | 20,91% |
| 5.4 | Потери теплоносителя, тыс. м3 | нет данных | 0,016 | 0,013 | 0,009 | нет данных |
| **6** | **АМК №1-14** | | | | | |
| 6.1 | Отпуск в сеть, Гкал | 1077,56 | 1146,83 | 1132,15 | 1144,11 | 1054,21 |
| 6.2 | Потери тепловой энергии, Гкал | 243,15 | 282,32 | 283,60 | 315,05 | 196,43 |
| 6.3 | % потерь | 22,57% | 24,62% | 25,05% | 27,54% | 18,63% |
| 6.4 | Потери теплоносителя, тыс. м3 | нет данных | 0,262 | 0,255 | 0,361 | нет данных |
| **7** | **АМК №1-15** | | | | | |
| 7.1 | Отпуск в сеть, Гкал | 581,29 | 553,15 | 583,76 | 533,72 | 514,38 |
| 7.2 | Потери тепловой энергии, Гкал | 112,13 | 73,43 | 103,61 | 96,98 | 82,62 |
| 7.3 | % потерь | 19,29% | 13,27% | 17,75% | 18,17% | 16,06% |
| 7.4 | Потери теплоносителя, тыс. м3 | нет данных | 0,207 | 0,056 | 0,106 | нет данных |
| **8** | **Котельная №1-18** | | | | | |
| 8.1 | Отпуск в сеть, Гкал | 24939,40 | 23964,97 | 22973,82 | 22065,00 | 23179,84 |
| 8.2 | Потери тепловой энергии, Гкал | 5221,90 | 3358,48 | 2750,36 | 2822,87 | 3681,14 |
| 8.3 | % потерь | 20,94% | 14,01% | 11,97% | 12,79% | 15,88% |
| 8.4 | Потери теплоносителя, тыс. м3 | нет данных | 7,192 | 10,797 | 12,187 | нет данных |
| **9** | **Котельная №1-22** | | | | | |
| 9.1 | Отпуск в сеть, Гкал | 151,22 | 150,86 | 140,49 | 138,63 | 136,12 |
| 9.2 | Потери тепловой энергии, Гкал | 23,97 | 5,37 | -5,35 | -9,95 | -32,91 |
| 9.3 | % потерь | 15,85% | 3,56% | -3,81% | -7,18% | -24,18% |
| 9.4 | Потери теплоносителя, тыс. м3 | нет данных | 0,034 | 0,034 | 0,033 | нет данных |
| **10** | **АМК №1-25** | | | | | |
| 10.1 | Отпуск в сеть, Гкал | 139,50 | 133,02 | 125,24 | 139,12 | 150,18 |
| 10.2 | Потери тепловой энергии, Гкал | -28,83 | -36,30 | -41,12 | -25,69 | -15,63 |
| 10.3 | % потерь | -20,66% | -27,29% | -32,83% | -18,46% | -10,41% |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 10.4 | Потери теплоносителя, тыс. м3 | нет данных | 0,030 | 0,030 | 0,029 | нет данных |
| **11** | **АМК №1-26** | | | | | |
| 11.1 | Отпуск в сеть, Гкал | 596,61 | 538,57 | 562,25 | 582,52 | 622,86 |
| 11.2 | Потери тепловой энергии, Гкал | -93,36 | -51,57 | -48,34 | -3,88 | 16,26 |
| 11.3 | % потерь | -15,65% | -9,58% | -8,60% | -0,67% | 2,61% |
| 11.4 | Потери теплоносителя, тыс. м3 | нет данных | 0,004 | 0,003 | 0,005 | нет данных |
| **12** | **Котельная №1-27** | | | | | |
| 12.1 | Отпуск в сеть, Гкал | 27501,97 | 27114,64 | 26607,90 | 24307,57 | 24390,39 |
| 12.2 | Потери тепловой энергии, Гкал | 8775,02 | 7682,27 | 7508,21 | 6177,99 | 6366,28 |
| 12.3 | % потерь | 31,91% | 28,33% | 28,22% | 25,42% | 26,10% |
| 12.4 | Потери теплоносителя, тыс. м3 | нет данных | 30,756 | 31,554 | 28,784 | нет данных |
| **13** | **Котельная №1-31** | | | | | |
| 13.1 | Отпуск в сеть, Гкал | 1266,27 | 1280,11 | 1455,28 | 1338,86 | 1454,02 |
| 13.2 | Потери тепловой энергии, Гкал | 145,25 | 210,22 | 433,44 | 351,81 | 335,56 |
| 13.3 | % потерь | 11,47% | 16,42% | 29,78% | 26,28% | 23,08% |
| 13.4 | Потери теплоносителя, тыс. м3 | нет данных | 0,446 | 0,354 | 0,946 | нет данных |
| **14** | **АМК №1-32** | | | | | |
| 14.1 | Отпуск в сеть, Гкал | 1556,34 | 1552,67 | 1523,85 | 1484,00 | 1375,83 |
| 14.2 | Потери тепловой энергии, Гкал | 598,46 | 572,24 | 581,06 | 564,19 | 431,09 |
| 14.3 | % потерь | 38,45% | 36,86% | 38,13% | 38,02% | 31,33% |
| 14.4 | Потери теплоносителя, тыс. м3 | нет данных | 0,226 | 0,086 | 0,054 | нет данных |
| **15** | **АМК №1-39** | | | | | |
| 15.1 | Отпуск в сеть, Гкал | 520,07 | 514,30 | 468,70 | 490,14 | 489,19 |
| 15.2 | Потери тепловой энергии, Гкал | -8,18 | -14,29 | -63,49 | -35,00 | -39,13 |
| 15.3 | % потерь | -1,57% | -2,78% | -13,55% | -7,14% | -8,00% |
| 15.4 | Потери теплоносителя, тыс. м3 | нет данных | 0,007 | 0,007 | 0,012 | нет данных |
| **16** | **АМК №1-40** | | | | | |
| 16.1 | Отпуск в сеть, Гкал | 2918,05 | 2768,21 | 2717,50 | 2652,64 | 2712,95 |
| 16.2 | Потери тепловой энергии, Гкал | 347,97 | 196,18 | 208,28 | 326,85 | 346,29 |
| 16.3 | % потерь | 11,92% | 7,09% | 7,66% | 12,32% | 12,76% |
| 16.4 | Потери теплоносителя, тыс. м3 | нет данных | 0,199 | 0,321 | 0,251 | нет данных |
| **17** | **Котельная №1-42** | | | | | |
| 17.1 | Отпуск в сеть, Гкал | 2012,74 | 1816,34 | 1762,54 | 1622,70 | 1604,45 |
| 17.2 | Потери тепловой энергии, Гкал | 374,60 | 161,60 | 222,40 | 234,88 | 165,54 |
| 17.3 | % потерь | 18,61% | 8,90% | 12,62% | 14,47% | 10,32% |
| 17.4 | Потери теплоносителя, тыс. м3 | нет данных | 0,228 | 0,290 | 0,346 | нет данных |
| **18** | **Котельная №1-43** | | | | | |
| 18.1 | Отпуск в сеть, Гкал | 2537,35 | 2520,66 | 2349,65 | 2409,28 | 2434,52 |
| 18.2 | Потери тепловой энергии, Гкал | 896,12 | 788,01 | 688,32 | 768,54 | 815,19 |
| 18.3 | % потерь | 35,32% | 31,26% | 29,29% | 31,90% | 33,48% |
| 18.4 | Потери теплоносителя, тыс. м3 | нет данных | 6,734 | 6,223 | 4,928 | нет данных |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **19** | **Котельная №44** | | | | | |
| 19.1 | Отпуск в сеть, Гкал | 48,74 | 238,62 | 240,62 | 238,62 | 238,45 |
| 19.2 | Потери тепловой энергии, Гкал | 4,98 | 25,17 | 25,45 | 25,17 | 25,17 |
| 19.3 | % потерь | 10,21% | 10,55% | 10,57% | 10,55% | 10,56% |
| 19.4 | Потери теплоносителя, тыс. м3 | нет данных | 0,009 | 0,010 | 0,004 | нет данных |
| **20** | **Котельная №45** | | | | | |
| 20.1 | Отпуск в сеть, Гкал | 24,52 | 334,63 | 388,54 | 382,33 | 468,25 |
| 20.2 | Потери тепловой энергии, Гкал | 24,52 | 334,63 | 388,54 | 382,33 | 468,25 |
| 20.3 | % потерь | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| 20.4 | Потери теплоносителя, тыс. м3 | нет данных | 0,077 | 0,077 | 0,074 | нет данных |
| **21** | **Котельная №46** | | | | | |
| 21.1 | Отпуск в сеть, Гкал | | | 296,22 | 926,96 | 992,47 |
| 21.2 | Потери тепловой энергии, Гкал | | | -116,56 | -111,37 | -66,92 |
| 21.3 | % потерь | | | -39,35% | -12,01% | -6,74% |
| 21.4 | Потери теплоносителя, тыс. м3 | | | 0,016 | 0,034 | нет данных |
| **22** | **Котельная №47** | | | | | |
| 22.1 | Отпуск в сеть, Гкал | | | | | 345,99 |
| 22.2 | Потери тепловой энергии, Гкал | | | | | 48,74 |
| 22.3 | % потерь | | | | | 14,09% |
| 22.4 | Потери теплоносителя, тыс. м3 | | | | | нет данных |

**4.1.3.15. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения**

По предоставленным данным предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети отсутствуют.

**4.1.3.16. Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям**

Система теплоснабжения потребителей осуществляется преимущественно по зависимой схеме, небольшие объекты - непосредственно к тепловой сети через дросселирующую шайбу. Данный способ, при отсутствии смесительных устройств, не позволяет производить подмес обратной сетевой воды к прямой сетевой воде для снижения параметров теплоносителя в подающем трубопроводе системы отопления. Таким образом, температурный режим в таких зданиях будет зависеть от температуры сетевой воды и параметров напора после дроссельной шайбы.

Наиболее распространённые схемы присоединения абонентов приведены на рисунках ниже.

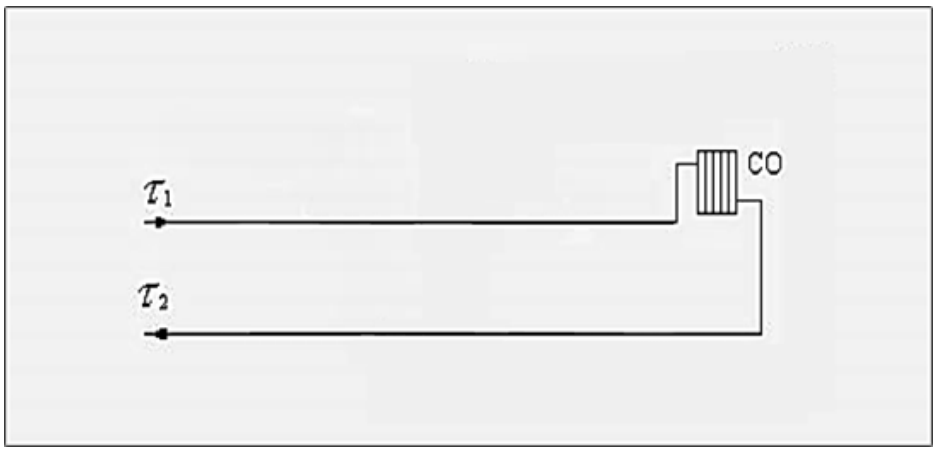



Рисунок 4.1.5. Схема подключения потребителей к двухтрубной тепловой сети (при наличии внутридомовой системы отопление), зависимое присоединение, без смешения

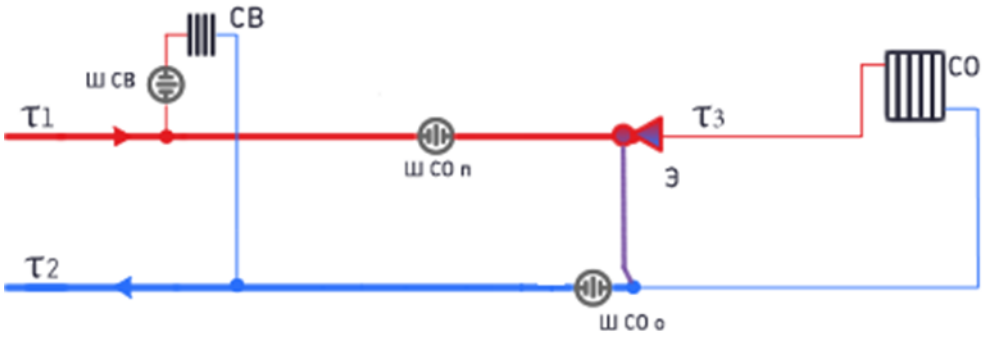



Рисунок 4.1.6. Схема подключения потребителей к двухтрубной тепловой сети (при наличии внутридомовой системы отопление), в качестве регулятора температуры используется элеватор (СО – система отопления, Э – элеватор, СВ – система вентиляции)

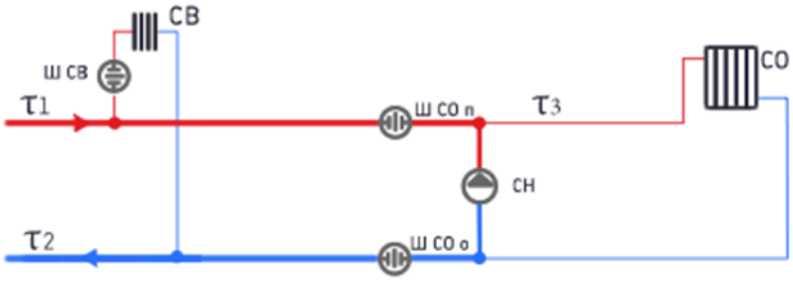



Рисунок 4.1.7. Схема подключения потребителей к двухтрубной тепловой сети (при наличии внутридомовой системы отопление), СО – система отопления, СН – насос системы отопления, СВ – система вентиляции

**4.1.3.17. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя**

Руководствуясь пунктом 5 статьи 13 Федерального закона от 23.12.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, введенных в эксплуатацию на день вступления закона № 261-ФЗ в силу, обязаны в срок до 1 января 2012 года обеспечить оснащение таких домов приборами учета потребляемой воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых коммунальных ресурсов, а также индивидуальными и общими (для коммунальной квартиры) приборами учета.

В соответствии с п.5 статьи 13 Федерального закона РФ от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» все МКД, должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) УУТЭ. Объем тепловой энергии, потребляемых в многоквартирных домах, расчеты за которые осуществляются по коллективным приборам учета в общем объеме потребленных ресурсов составляют 91%. Планы по установке приборов учета тепловой энергии отсутствуют.

**4.1.3.18. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи**

В зоне действия тепловых сетей, обслуживаемых КГУП "Примтеплоэнерго" функционируют диспетчерский пункт, отвечающий за диспетчеризацию аварийно-восстановительного ремонта, регистрацию заявок на устранение неисправностей системы. Порядок взаимодействия диспетчерской службы описан в соглашении об управлении системой теплоснабжения, заключенного ими с администрацией.

Кроме того, на территории Дальнереченского городского округа функционирует Единая дежурно-диспетчерская служба «112» в составе МКУ по Делам ГОЧС и Единая Дежурно-диспетчерская Служба.

ЕДДС в пределах своих полномочий взаимодействует со всеми дежурно-диспетчерскими службами (далее по тексту – ДДС) экстренных и оперативных служб и организаций (объектов) городского округа по вопросам сбора, обработки и обмена

информацией о чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера (далее ЧС) (происшествиях) и совместных действий при угрозе возникновения или возникновении ЧС (происшествий).

ЕДДС осуществляет прием и передачу сигналов оповещения ГО от вышестоящих органов управления, сигналов на изменение режимов функционирования муниципальных звеньев территориальной подсистемы единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций (далее по тексту – РСЧС), прием сообщений о ЧС (происшествиях) от населения и организаций, оперативное доведение данной информации до соответствующих ДДС экстренных и оперативных служб и организаций (объектов), координацию совместных действий ДДС, оперативное управление силами и средствами соответствующего звена территориальной подсистемы РСЧС, оповещение руководящего состава муниципального звена и населения об угрозе возникновения или возникновении ЧС (происшествий).

**4.1.3.19. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций**

На территории Дальнереченского городского округа отсутствуют насосные станции и ЦТП.

**4.1.3.20. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления**

В соответствии со СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», в каждом элементе единой системы теплоснабжения (на источнике тепла, в тепловых сетях, в системах теплопотребления) должны быть предусмотрены средства защиты от недопустимых изменений давлений сетевой воды. Эти средства в первую очередь должны обеспечивать поддержание допустимого давления в аварийных режимах, вызванных отказом оборудования данного элемента, а также защиту собственного оборудования при аварийных внешних воздействиях. Средства защиты тепловых сетей от превышения давления представляют собой предохранительные клапаны, установленные в котельных.

**4.1.3.21. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию**

Согласно статьи 15 пункта 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» в случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации), орган местного самоуправления городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными

тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

На момент актуализации схемы теплоснабжения бесхозяйные тепловые сети не выявлены.

**4.1.3.22. Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии)**

Энергетические характеристики тепловых сетей не разрабатывались.

**4.1.3.23. Описание изменений в характеристиках тепловых сетей и сооружений на них, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.**

За период актуализации были реконструированы тепловые сети. Введенные в 2025 году тепловые сети представлены в Приложении В.

**4.1.4. Часть 4 "Зоны действия источников тепловой энергии"**

**4.1.4.1. Описание существующих зон действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, включая перечень котельных, находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

В Постановлении Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» даны следующие определения:

*«зона действия системы теплоснабжения» - территория поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;*

*«зона действия источника тепловой энергии» - территория поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;*

Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории Дальнереченского городского округа отсутствуют.

Зоны действия котельных представлены на рисунках ниже.

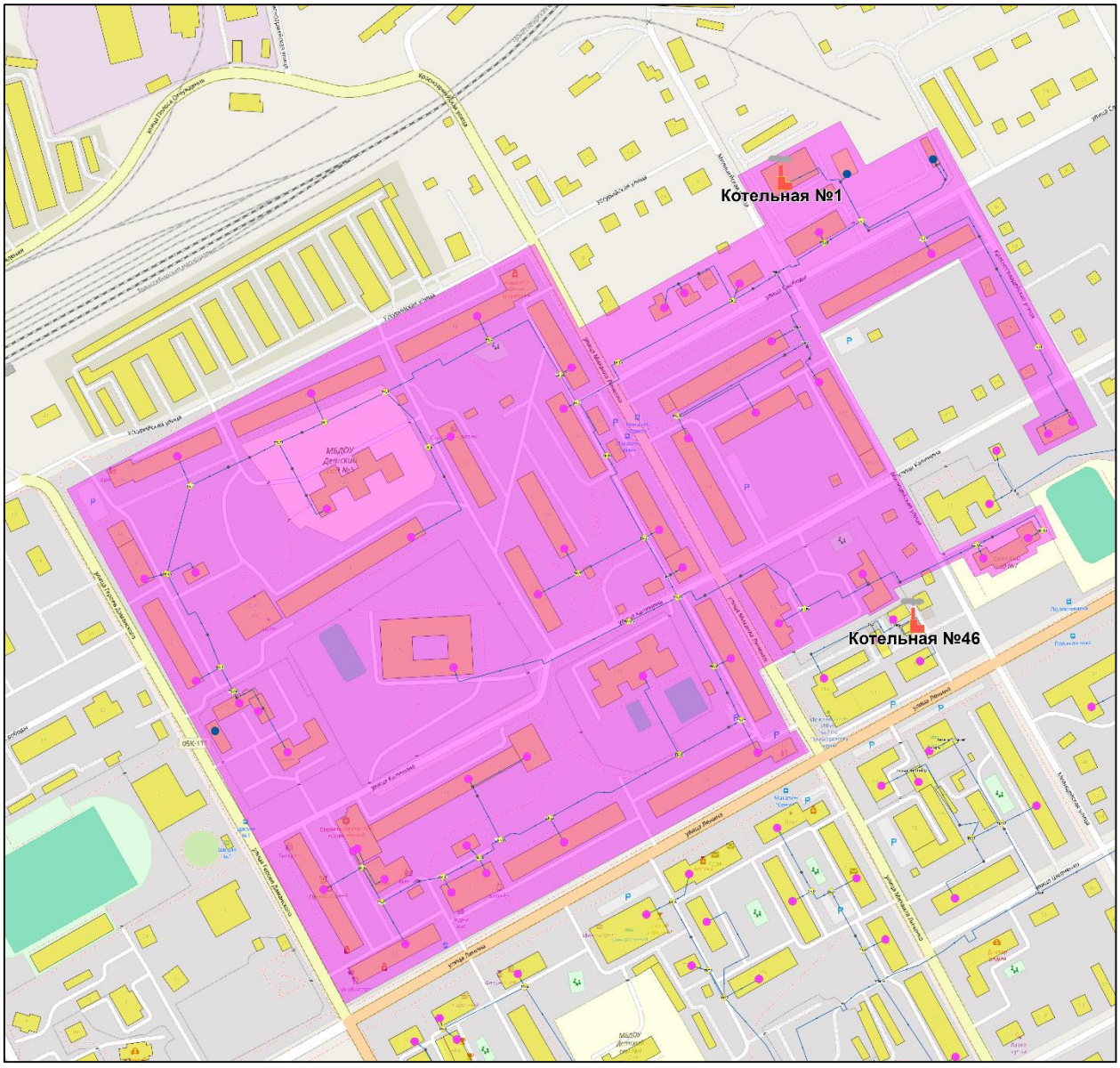



Рисунок 4.1.8. Зона действия котельной №1-1.

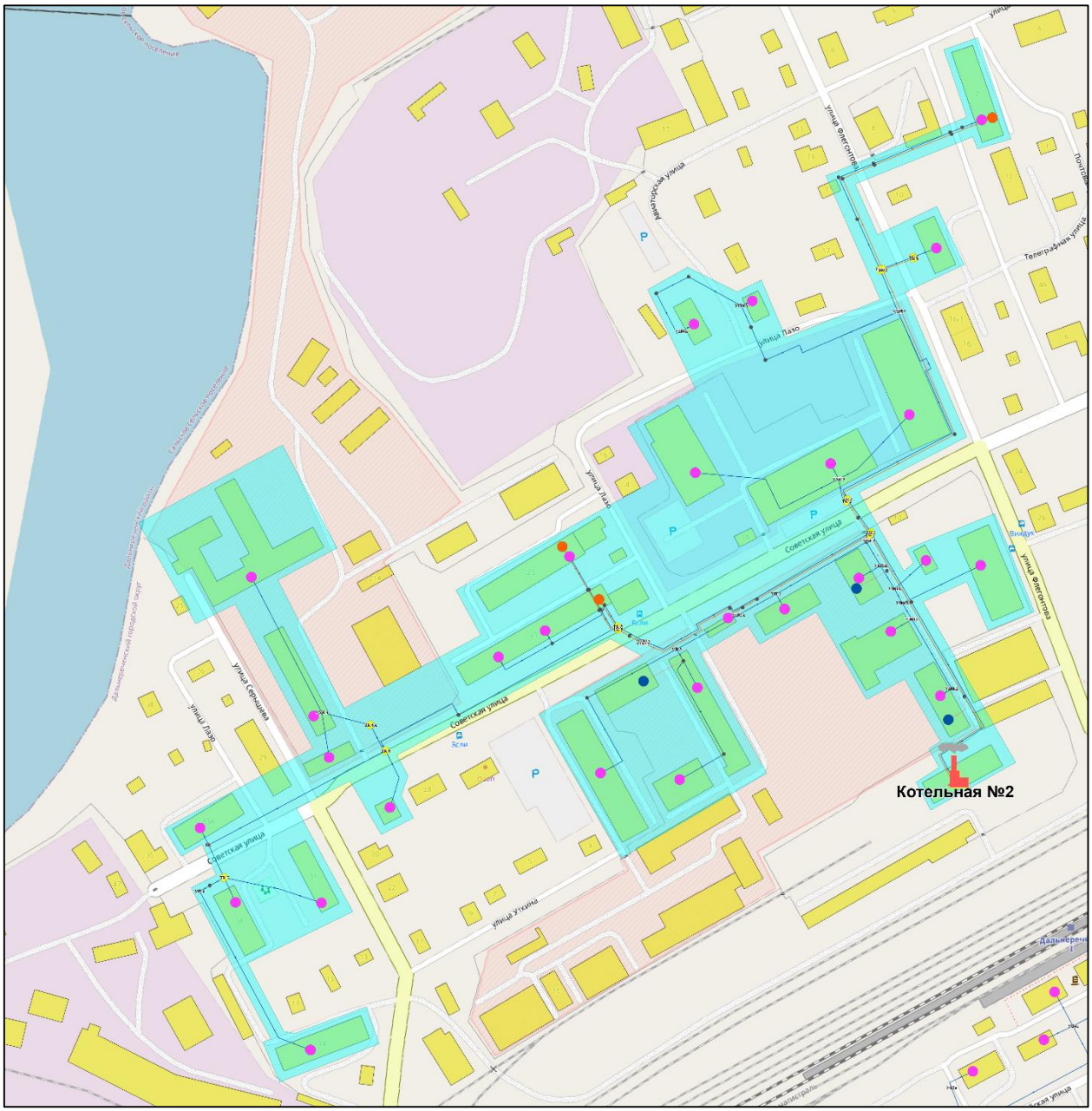



Рисунок 4.1.9. Зона действия котельной №1-2.

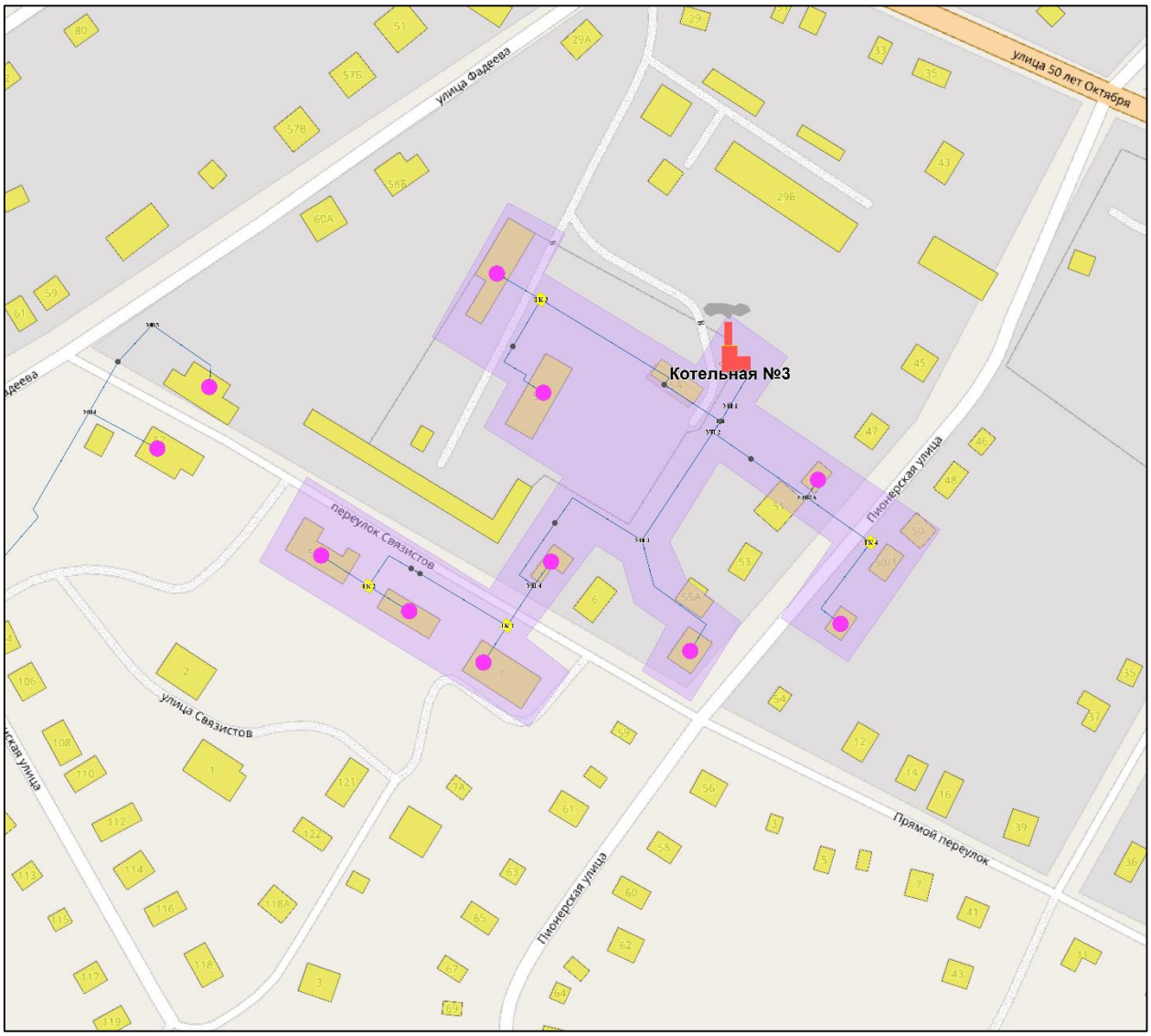



Рисунок 4.1.10. Зона действия АМК №1-3.




Рисунок 4.1.11. Зона действия котельной №1-5.

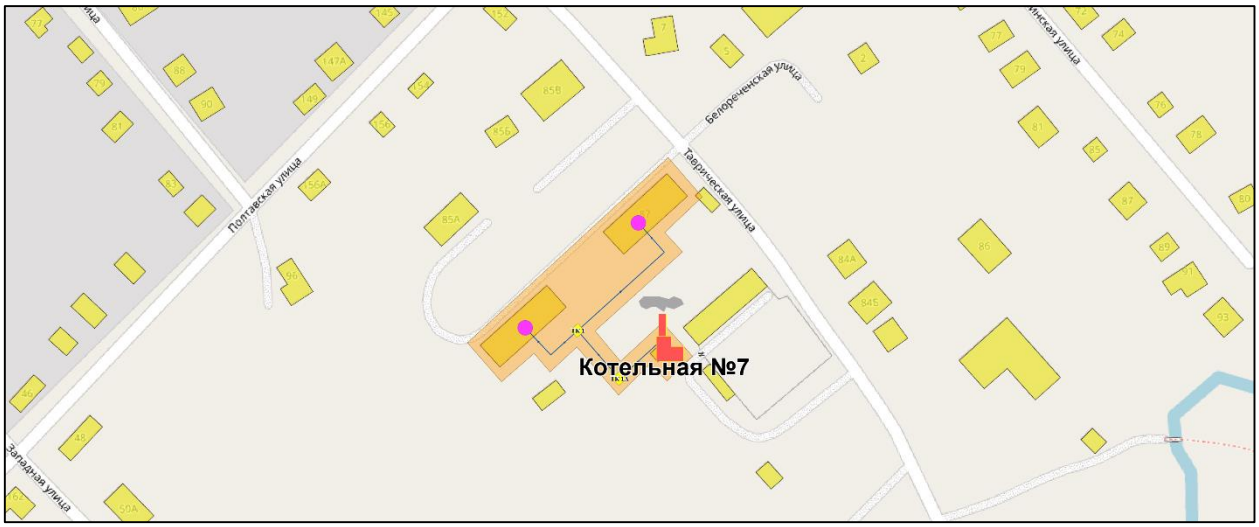



Рисунок 4.1.12. Зона действия АМК №1-7.

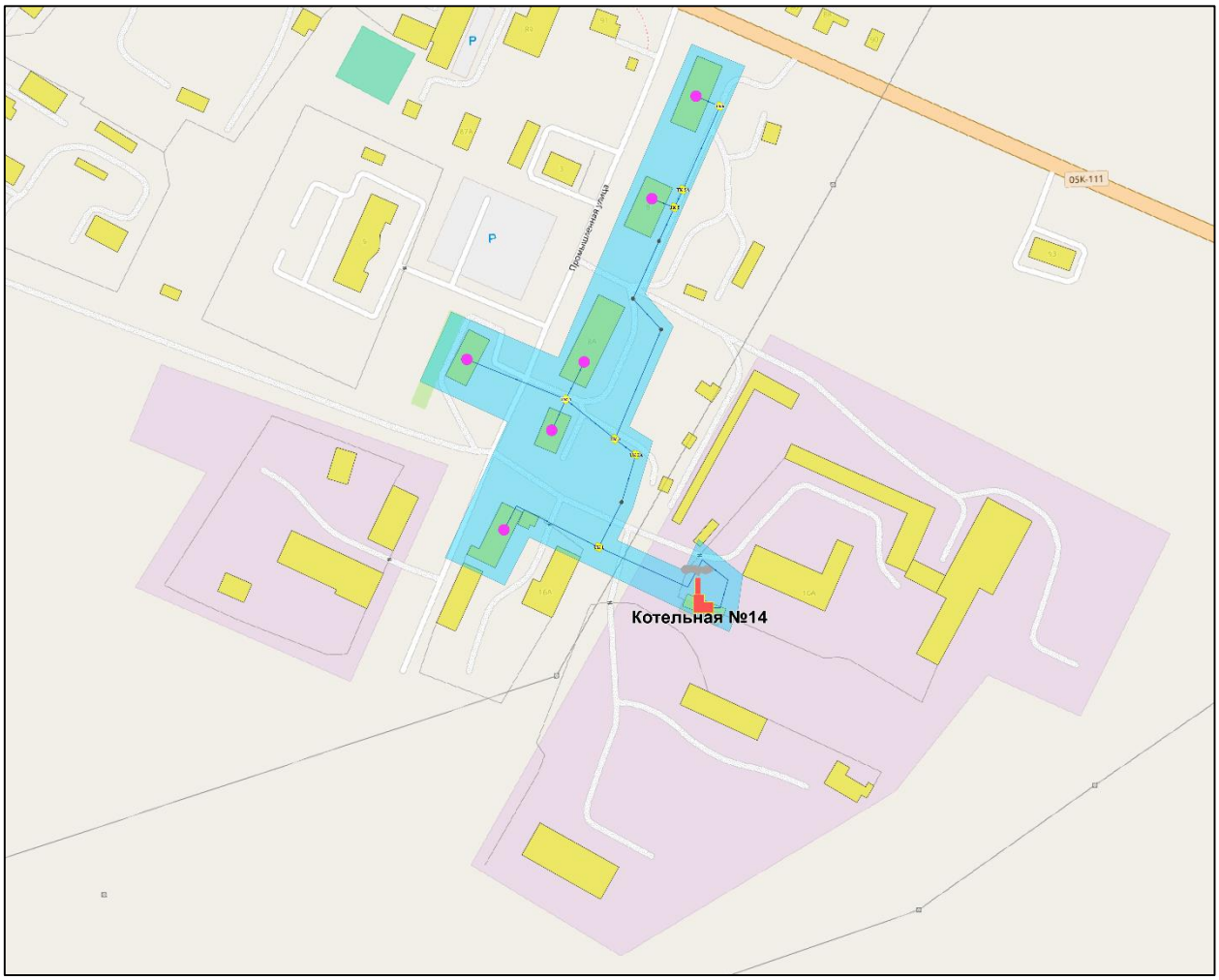



Рисунок 4.1.13. Зона действия АМК №1-14.

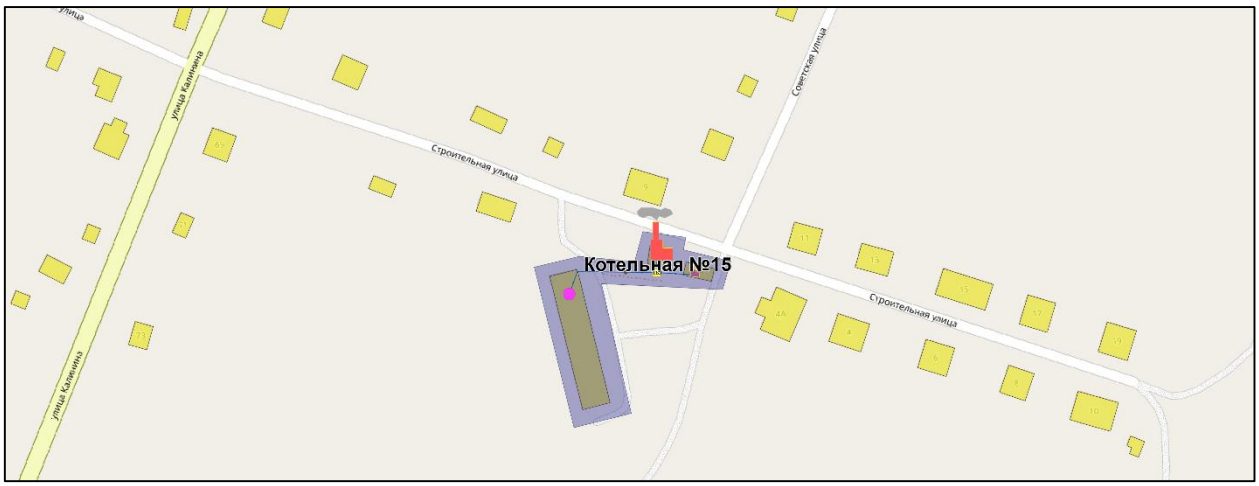



Рисунок 4.1.14. Зона действия АМК №1-15.

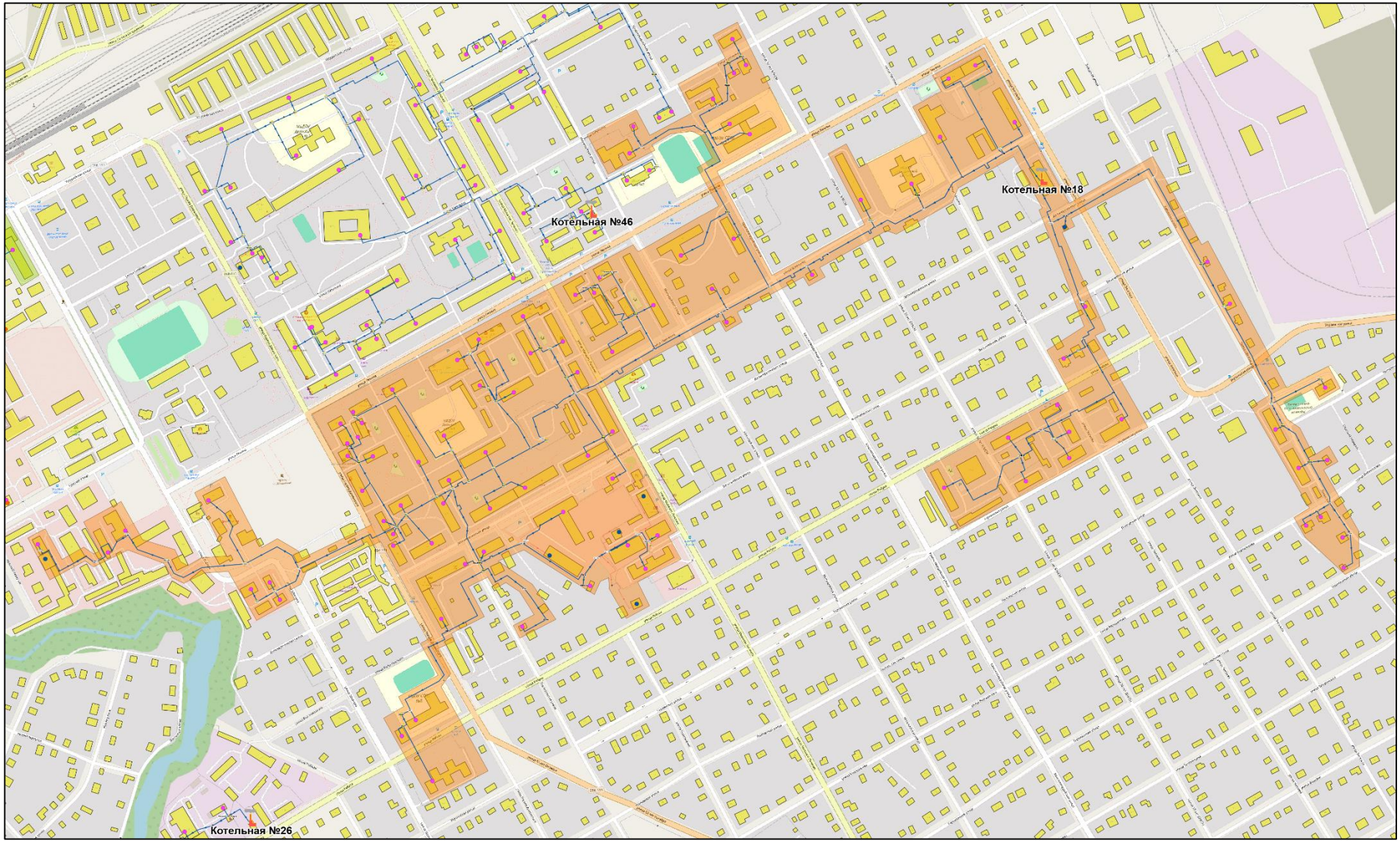



Рисунок 4.1.15. Зона действия котельной №1-18.




Рисунок 4.1.16. Зона действия Котельной №1-22

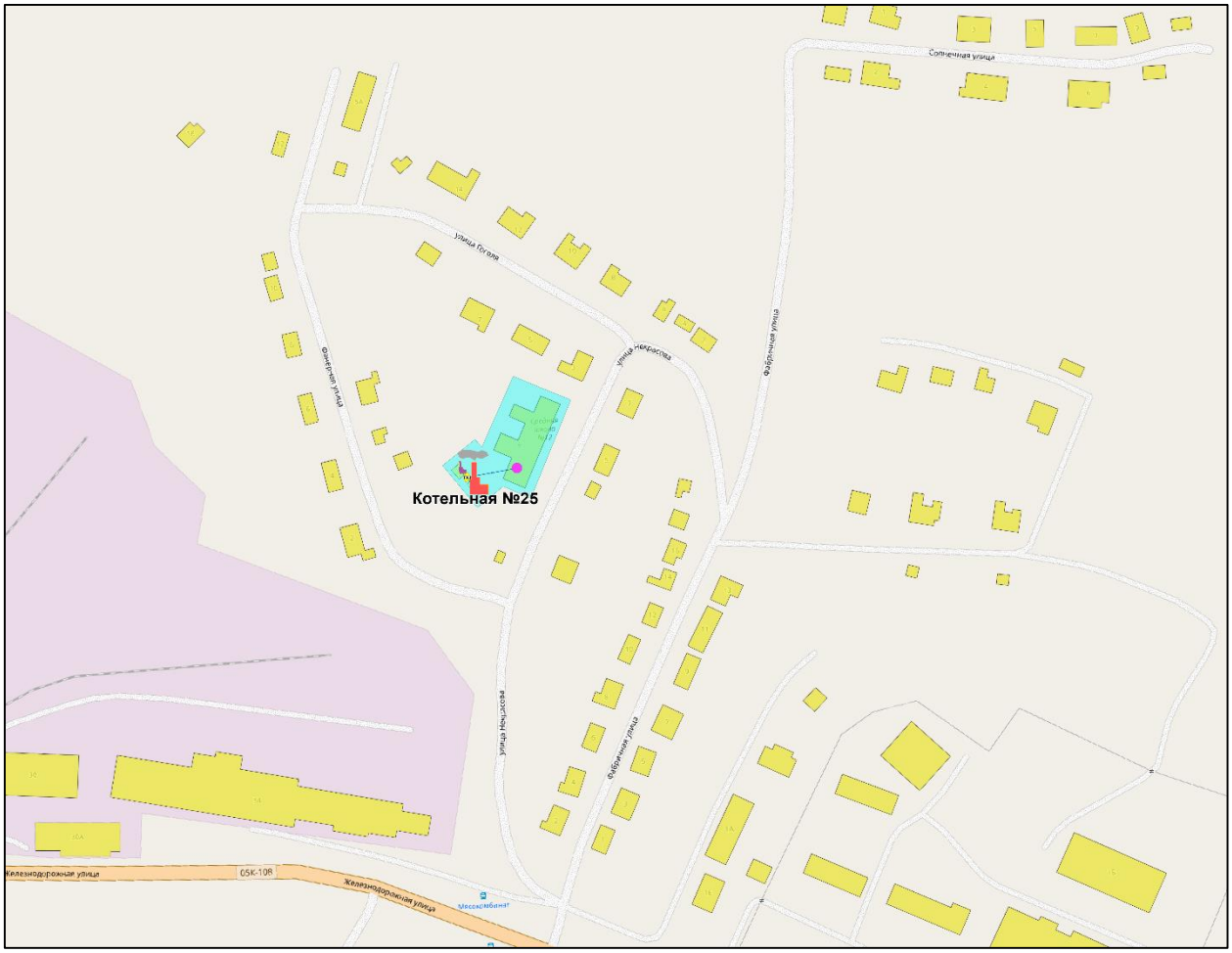



Рисунок 4.1.17. Зона действия АМК №1-25.

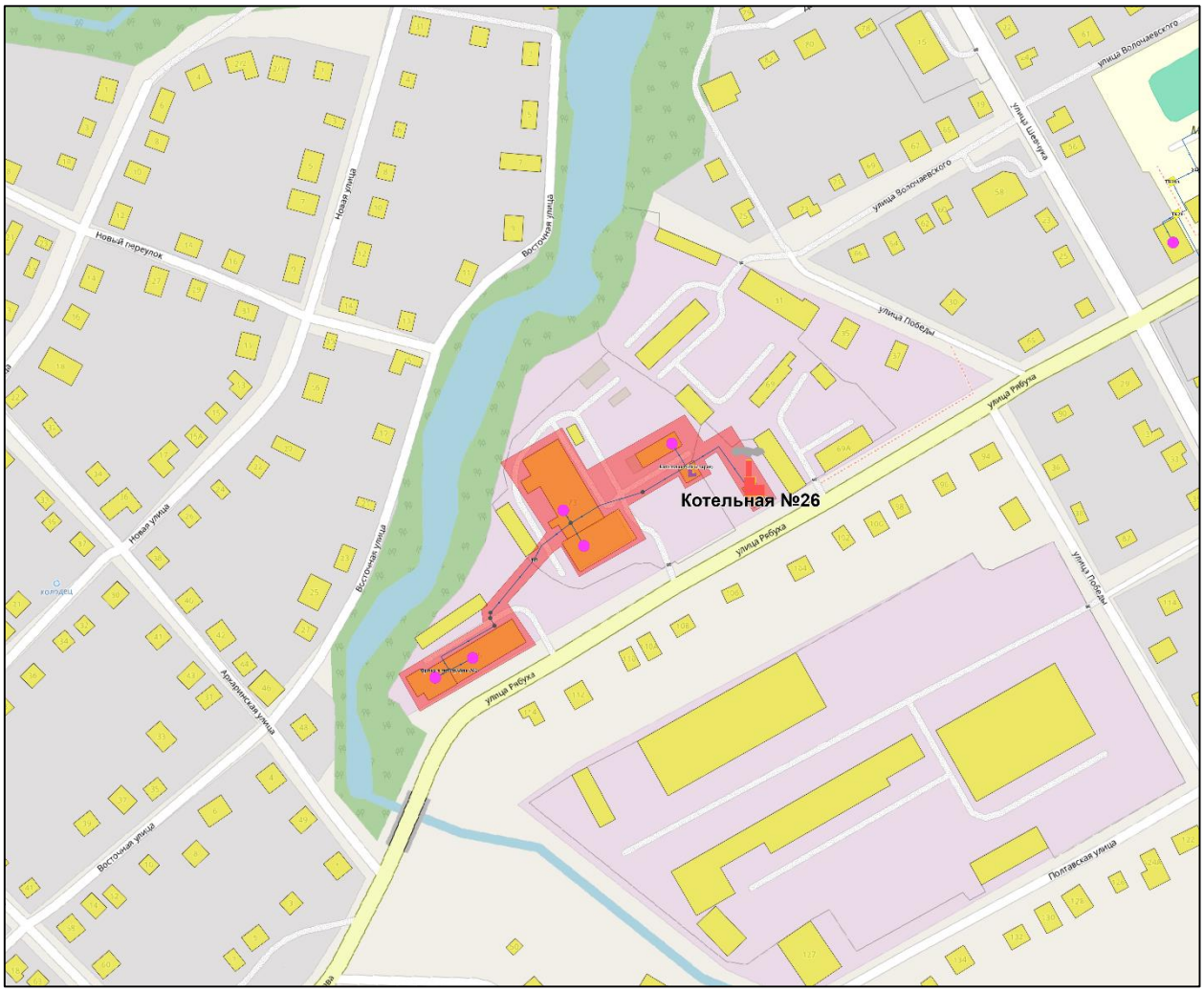



Рисунок 4.1.18. Зона действия АМК №1-26.




Рисунок 4.1.19. Зона действия котельной №1-27.

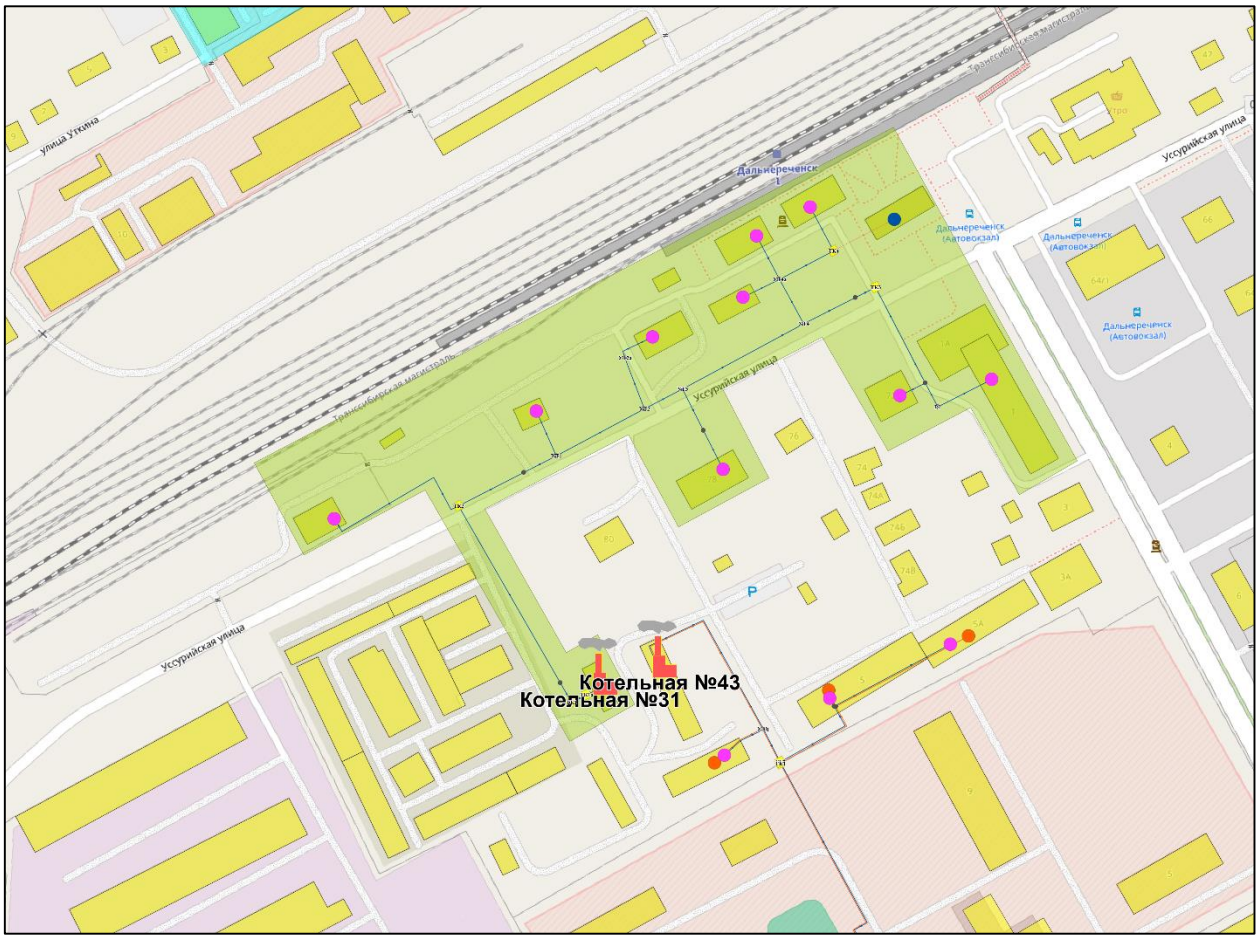



Рисунок 4.1.20. Зона действия котельной №1-31.

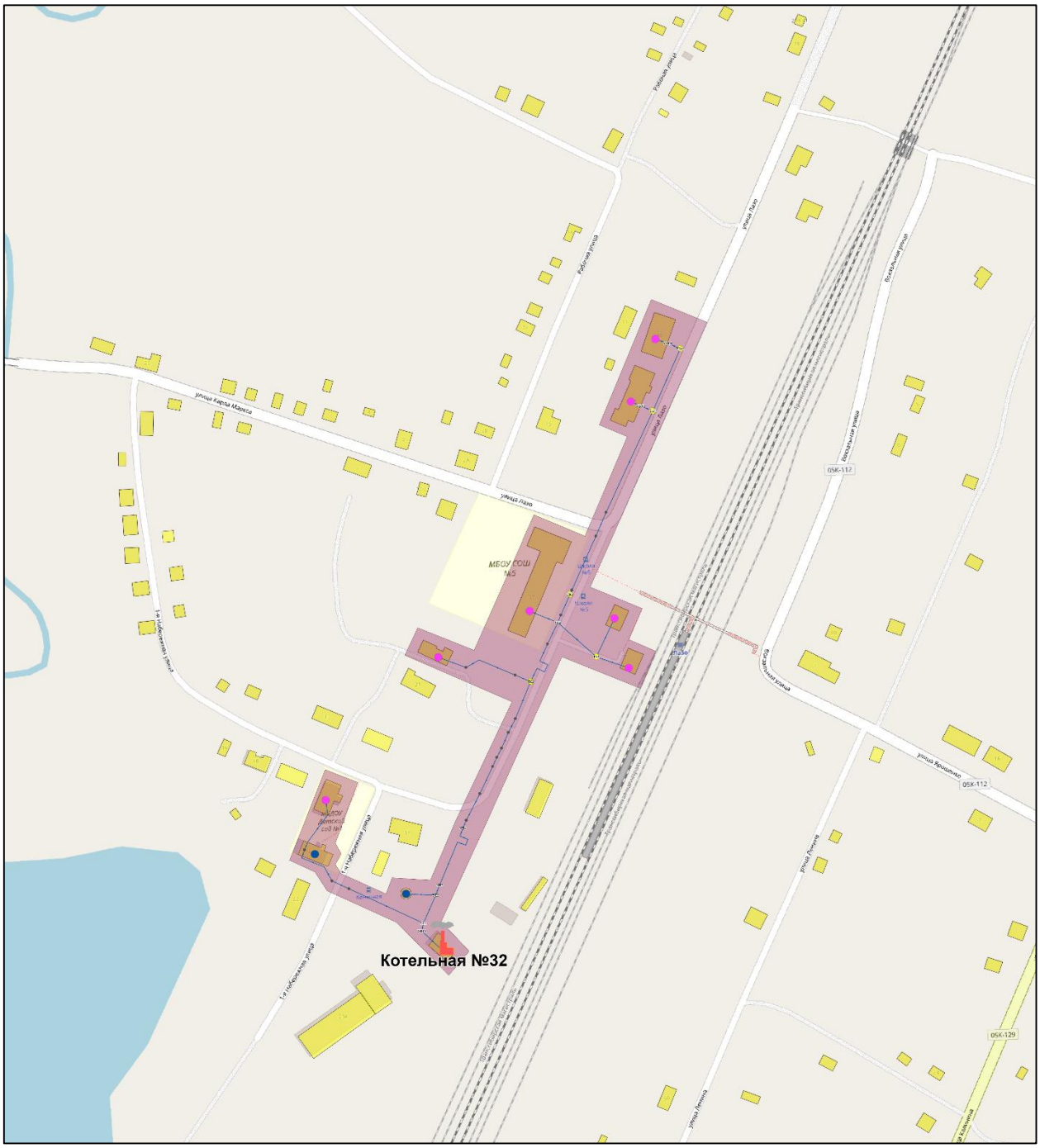



Рисунок 4.1.21. Зона действия АМК №1-32.

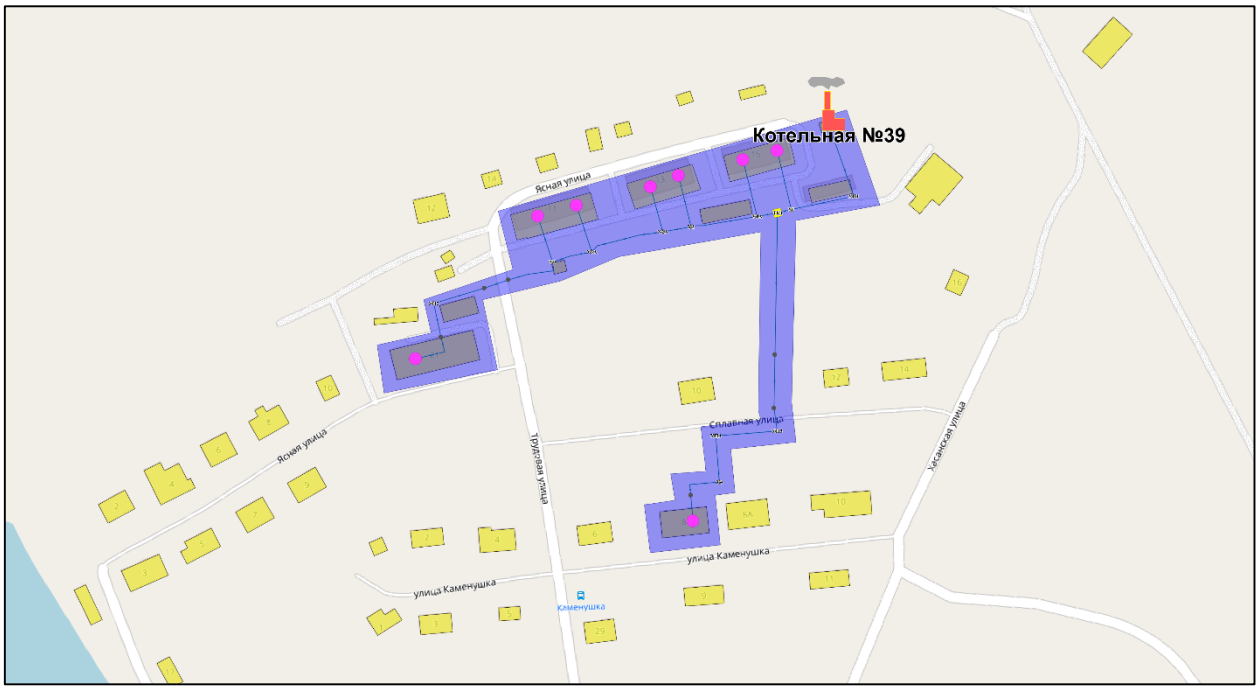



Рисунок 4.1.22. Зона действия АМК №1-39.




Рисунок 4.1.23. Зона действия АМК №1-40.

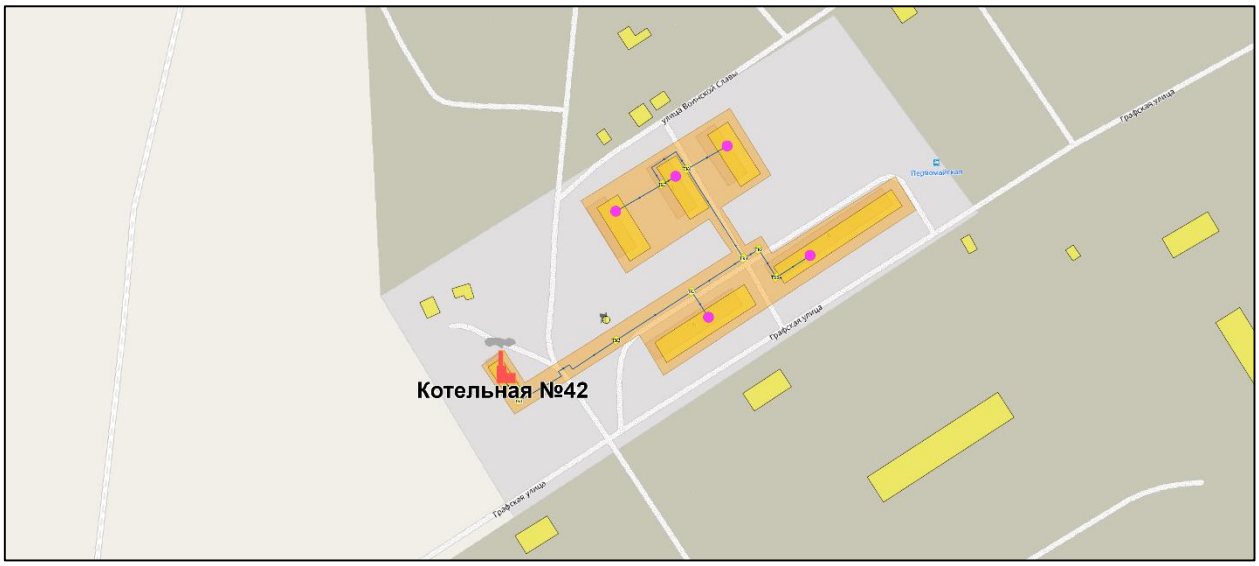



Рисунок 4.1.24. Зона действия котельной №1-42.




Рисунок 4.1.25. Зона действия котельной №1-43.

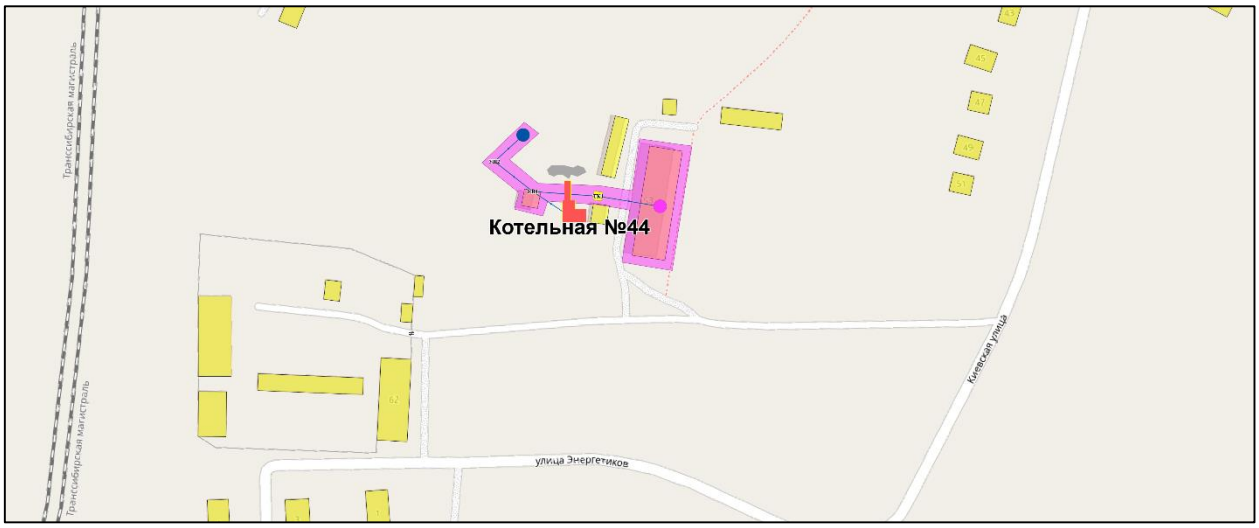



Рисунок 4.1.26. Зона действия котельной №44.

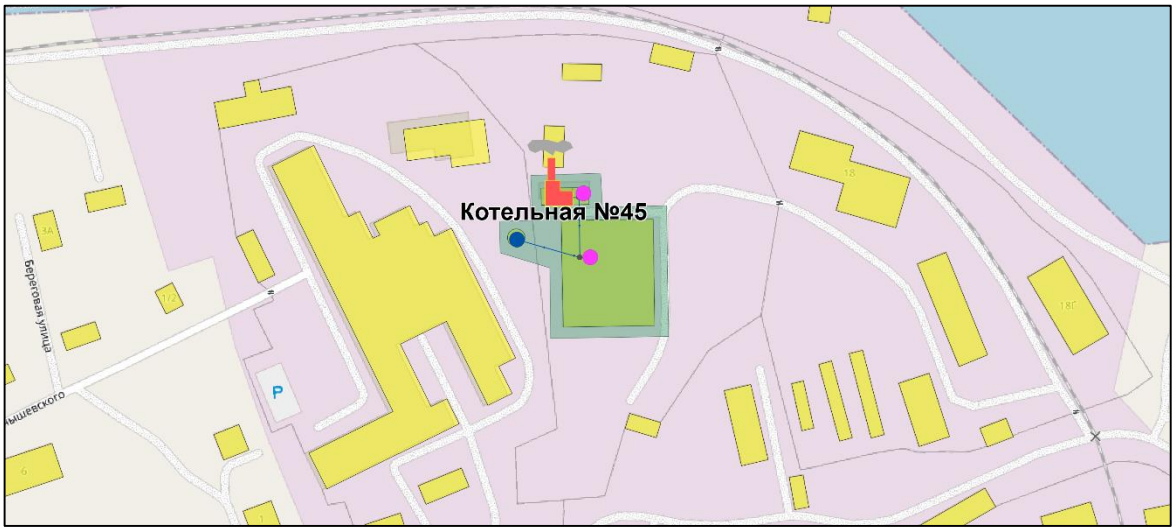



Рисунок 4.1.27. Зона действия котельной №45




Рисунок 4.1.28. Зона действия котельной №46.

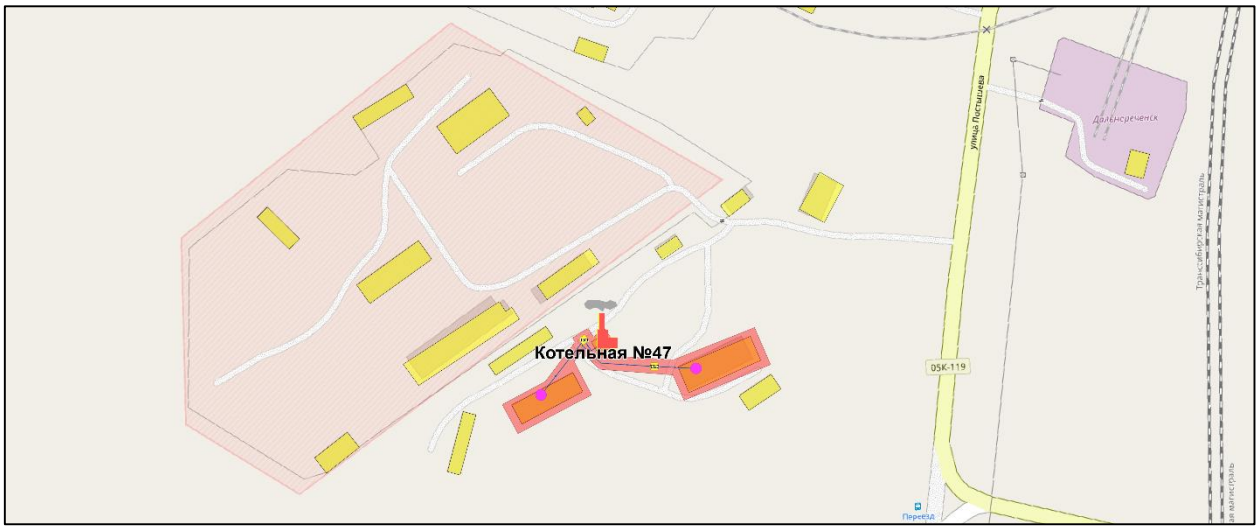



Рисунок 4.1.29. Зона действия котельной №47.

### 4.1.5. Часть 5 "Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии"

#### 4.1.5.1. Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

В соответствии с п. 2 ч. 1 ПП РФ от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»:

*«…ж) "элемент территориального деления" - территория поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц;*

*з) "расчетный элемент территориального деления" - территория поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения…»*

Дальнереченский городской округ включает в себя следующие поселения:

- город Дальнереченск;
- с. Лазо;
- с. Грушевое;
- пос. Кольцевое.

Базовый спрос на тепловую мощность представлен в таблице ниже.

Таблица 4.1.24. Спрос на тепловую энергию в разрезе источников тепловой энергии на 01.01.2026г. (по договорным нагрузкам).

| № п/п | Наименование источника | Всего | | | Население | | | Общественные | | | Производственные | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Отопление | ГВС ср.ч. | Всего | Отопление | ГВС ср.ч. | Всего | Отопление | ГВС ср.ч. | Всего | Отопление | ГВС ср.ч. | Всего |
| | **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная №1-1 | 9,499 | 0,841 | 10,341 | 7,863 | 0,768 | 8,631 | 1,592 | 0,073 | 1,665 | 0,044 | | 0,044 |
| 2 | Котельная №1-2 | 3,286 | 0,016 | 3,302 | 2,041 | 0,016 | 2,057 | 0,571 | | 0,571 | 0,674 | | 0,674 |
| 3 | АМК №1-3 | 0,254 | | 0,254 | 0,191 | | 0,191 | 0,031 | | 0,031 | 0,031 | | 0,031 |
| 4 | Котельная №1-5 | 0,702 | | 0,702 | 0,052 | | 0,052 | 0,650 | | 0,650 | | | |
| 5 | АМК №1-7 | 0,116 | | 0,116 | 0,116 | | 0,116 | | | | | | |
| 6 | АМК №1-14 | 0,494 | | 0,494 | 0,408 | | 0,408 | 0,086 | | 0,086 | | | |
| 7 | АМК №1-15 | 0,333 | | 0,333 | 0,333 | | 0,333 | | | | | | |
| 8 | Котельная №1-18 | 12,203 | | 12,203 | 8,795 | | 8,795 | 3,121 | | 3,121 | 0,287 | | 0,287 |
| 9 | Котельная №1-22 | 0,083 | | 0,083 | | | | 0,083 | | 0,083 | | | |
| 10 | АМК №1-25 | 0,065 | | 0,065 | | | | 0,065 | | 0,065 | | | |
| 11 | АМК №1-26 | 0,319 | | 0,319 | 0,114 | | 0,114 | 0,114 | | 0,114 | 0,092 | | 0,092 |
| 12 | Котельная №1-27 | 9,904 | 0,307 | 10,210 | 8,211 | 0,307 | 8,518 | 1,670 | | 1,670 | 0,022 | | 0,022 |
| 13 | Котельная №1-31 | 0,626 | | 0,626 | 0,392 | | 0,392 | 0,023 | | 0,023 | 0,211 | | 0,211 |
| 14 | АМК №1-32 | 0,531 | | 0,531 | 0,218 | | 0,218 | 0,288 | | 0,288 | 0,025 | | 0,025 |
| 15 | АМК №1-39 | 0,223 | | 0,223 | 0,223 | | 0,223 | | | | | | |
| 16 | АМК №1-40 | 1,466 | | 1,466 | 1,466 | | 1,466 | | | | | | |
| 17 | Котельная №1-42 | 0,689 | | 0,689 | 0,689 | | 0,689 | | | | | | |
| 18 | Котельная №1-43 | 0,774 | 0,080 | 0,854 | 0,743 | 0,078 | 0,821 | | | | 0,031 | 0,002 | 0,033 |
| 19 | Котельная №44 | 0,083 | | 0,083 | 0,083 | | 0,083 | | | | | | |
| 20 | Котельная №45 | 0,256 | | 0,256 | | | | | | | 0,256 | | 0,256 |
| 21 | Котельная №46 | 0,402 | | 0,402 | | | | 0,374 | | 0,374 | 0,027 | | 0,027 |
| 22 | Котельная №47 | 0,121 | | 0,121 | 0,121 | | 0,121 | | | | | | |
| | город Дальнереченск | 40,015 | 1,244 | 41,259 | 30,044 | 1,169 | 31,213 | 8,296 | 0,073 | 8,369 | 1,675 | 0,002 | 1,677 |
| | с. Лазо | 2,329 | | 2,329 | 2,016 | | 2,016 | 0,288 | | 0,288 | 0,025 | | 0,025 |
| | с. Грушевое | 0,083 | | 0,083 | | | | 0,083 | | 0,083 | | | |
| | пос. Кольцевое | | | | | | | | | | | | |
| | **Всего по Дальнереченскому городскому округу** | **42,427** | **1,244** | **43,671** | **32,060** | **1,169** | **33,229** | **8,667** | **0,073** | **8,740** | **1,700** | **0,002** | **1,702** |

**4.1.5.2. Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии**

В соответствии с п. 2 ч. 1 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в ред. ПП РФ от 16.03.2019 г. №276):

*«…к) "расчетная тепловая нагрузка" - тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха…».*

Расчетные нагрузки определяются на основе значений суточного теплоотпуска, в диапазоне температур наружного воздуха +8 – tн, что обусловлено П.14.2.1 и 14.2.3 Приложения 14 Методических указаний, утверждённых Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №212 от 05.03.2019г.

Информация по суточному теплоотпуску с котельных отсутствует. Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах принимается равной значениям договорной нагрузки потребителей и тепловых потерь в сетях.

Значения расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии представлены в таблице ниже.

Таблица 4.1.25. Значения расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии.

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | |
| 1 | Котельная №1-1 | 11,2900 | 11,1839 | 10,8055 | 10,8177 | 10,6675 |
| 2 | Котельная №1-2 | 3,5585 | 3,5559 | 3,5254 | 3,5254 | 3,5386 |
| 3 | АМК №1-3 | 0,3073 | 0,3012 | 0,3021 | 0,3021 | 0,3021 |
| 4 | Котельная №1-5 | 1,0178 | 0,7551 | 0,7551 | 0,7551 | 0,7539 |
| 5 | АМК №1-7 | 0,1271 | 0,1271 | 0,1271 | 0,1271 | 0,1271 |
| 6 | АМК №1-14 | 0,5299 | 0,5299 | 0,5258 | 0,5258 | 0,5258 |
| 7 | АМК №1-15 | 0,3453 | 0,3453 | 0,3453 | 0,3453 | 0,3453 |
| 8 | Котельная №1-18 | 12,6170 | 12,7422 | 13,2130 | 13,3025 | 13,1809 |
| 9 | Котельная №1-22 | 0,0831 | 0,0831 | 0,0831 | 0,0831 | 0,0831 |
| 10 | АМК №1-25 | 0,0705 | 0,0705 | 0,0690 | 0,0690 | 0,0690 |
| 11 | АМК №1-26 | 0,3427 | 0,3321 | 0,3321 | 0,3321 | 0,3321 |
| 12 | Котельная №1-27 | 12,2024 | 12,1985 | 12,3458 | 12,3406 | 12,4332 |
| 13 | Котельная №1-31 | 0,7316 | 0,6550 | 0,6577 | 0,7246 | 0,7246 |
| 14 | АМК №1-32 | 0,6403 | 0,6220 | 0,6247 | 0,6247 | 0,6247 |
| 15 | АМК №1-39 | 0,3205 | 0,2870 | 0,2873 | 0,2873 | 0,2873 |
| 16 | АМК №1-40 | 1,6043 | 1,5239 | 1,5268 | 1,5268 | 1,5268 |
| 17 | Котельная №1-42 | 0,7916 | 0,7532 | 0,7555 | 0,7555 | 0,7555 |
| 18 | Котельная №1-43 | 0,9777 | 0,9256 | 0,9247 | 0,9361 | 0,9361 |
| 19 | Котельная №44 | 0,0905 | 0,0942 | 0,0942 | 0,0942 | 0,0942 |
| 20 | Котельная №45 | 0,2557 | 0,2557 | 0,2557 | 0,2557 | 0,2557 |
| 21 | Котельная №46 | 0,0000 | 0,0000 | 0,5099 | 0,5099 | 0,4324 |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 22 | Котельная №47 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,1426 |
| | **Всего по Дальнереченскому городскому округу** | **47,9039** | **47,3414** | **48,0659** | **48,2408** | **48,1387** |

### 4.1.5.3. Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Поквартирное отопление значительно удешевляет жилищное строительство, отпадает необходимость в дорогостоящих теплосетях, тепловых пунктах, приборах учета тепловой энергии, становится возможным вести жилищное строительство в районах, не обеспеченных развитой инфраструктурой тепловых сетей, при условии надежного газоснабжения, снимается проблема окупаемости системы отопления.

Потребитель получает возможность достичь максимального теплового комфорта, и сам определяет уровень собственного обеспечения теплом и горячей водой, снимается проблема перебоев в тепле и горячей воде по техническим, организационным и сезонным причинам.

В то же время автономные системы теплоснабжения имеют ряд трудно устранимых недостатков, к которым можно отнести:

1) серьезное снижение надежности теплоснабжения;

2) эксплуатация источников теплоснабжения персоналом не высокой квалификации, а иногда и жильцами (поквартирное отопление);

3) не высокое качество теплоснабжения (в силу второго недостатка);

4) повышенные уровни шума от основного и вспомогательного оборудования;

5) зависимость от снабжения энергоресурсами, природным газом, электрической энергией и водой;

6) отсутствие всякого рода резервирования энергетических ресурсов, любое отключение от систем водо-, электро- и газоснабжения приводит к аварийным ситуациям.

Серьезная проблема для поквартирного отопления - это вентиляция и дымоудаление. При установке в существующих многоквартирных домах котлов с закрытой камерой сгорания, возможно задувание продуктов сгорания в соседние квартиры. Существующие системы вентиляции не соответствуют нормативам по установке индивидуальных котлов.

Поквартирное отопление является разновидностью индивидуального теплоснабжения и характеризуется тем, что генерация тепла происходит непосредственно у потребителя в квартире. Условия организации поквартирного отопления во многом схожи с условиями создания индивидуального теплоснабжения.

Индивидуальное теплоснабжение квартир в многоквартирных домах на территории Дальнереченского городского округа не применяется.

### 4.1.5.4. Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Сведения о величине потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом приведены в таблице

Таблица 4.1.26. Величина потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления в отопительный период и за год в целом.

| № п/п | Наименование источника | Полезный отпуск за год, Гкал | Полезный отпуск за отопительный период, Гкал |
|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | |
| 1 | Котельная №1-1 | 20616,534 | нет данных |
| 2 | Котельная №1-2 | 5988,429 | нет данных |
| 3 | АМК №1-3 | 495,113 | 495,113 |
| 4 | Котельная №1-5 | 1052,348 | 1052,348 |
| 5 | АМК №1-7 | 278,081 | 278,081 |
| 6 | АМК №1-14 | 857,784 | 857,784 |
| 7 | АМК №1-15 | 431,762 | 431,762 |
| 8 | Котельная №1-18 | 19498,701 | 19498,701 |
| 9 | Котельная №1-22 | 169,034 | 169,034 |
| 10 | АМК №1-25 | 165,804 | 165,804 |
| 11 | АМК №1-26 | 606,597 | 606,597 |
| 12 | Котельная №1-27 | 18024,111 | нет данных |
| 13 | Котельная №1-31 | 1118,465 | 1118,465 |
| 14 | АМК №1-32 | 944,742 | 944,742 |
| 15 | АМК №1-39 | 528,329 | 528,329 |
| 16 | АМК №1-40 | 2366,661 | 2366,661 |
| 17 | Котельная №1-42 | 1438,910 | 1438,910 |
| 18 | Котельная №1-43 | 1619,328 | нет данных |
| 19 | Котельная №44 | 213,278 | 213,278 |
| 20 | Котельная №45 | 0,000 | 0,000 |
| 21 | Котельная №46 | 1059,387 | 1059,387 |
| 22 | Котельная №47 | 297,244 | 297,244 |
| | город Дальнереченск | 73858,441 | 27610,040 |
| | с. Лазо | 3743,165 | 3743,165 |
| | с. Грушевое | 169,034 | 169,034 |
| | пос. Кольцевое | 0,000 | 0,000 |
| | **Всего по Дальнереченскому городскому округу** | **77770,640** | **31522,239** |

### 4.1.5.5. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

Норматив теплопотребления показывает необходимое количество тепловой энергии, Гкал, затрачиваемой на отопление 1 м² общей площади жилого помещения в зависимости от года постройки и этажности многоквартирного жилого дома.

Устанавливаемые в соответствии с Правилами установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг нормативы потребления коммунальных

услуг применяются при отсутствии приборов учета и предназначены для определения размера платы за коммунальные услуги. Нормативы потребления коммунальных услуг утверждаются уполномоченными органами. При определении нормативов потребления коммунальных услуг учитываются конструктивные и технические параметры многоквартирного дома или жилого дома:

1) в отношении холодного и горячего водоснабжения - этажность, износ внутридомовых инженерных коммуникаций и оборудования, вид системы теплоснабжения (открытая, закрытая);

2) в отношении отопления - материал стен, крыши, объем жилых помещений, площадь ограждающих конструкций и окон, износ внутридомовых инженерных коммуникаций и оборудования.

Нормативы потребления коммунальных услуг устанавливаются едиными для многоквартирных домов и жилых домов, имеющих аналогичные конструктивные и технические параметры, а также степень благоустройства. При различиях в конструктивных и технических параметрах, а также степени благоустройства нормативы потребления коммунальных услуг дифференцируются.

Таблица 4.1.27. Нормативы потребления тепловой энергии для населения Дальнереченского городского округа (Гкал на 1 кв. метр) (решение Думы Дальнереченского городского округа № 05 от 23.01.2007 г.)

| Виды коммунальных услуг | Нормативы потребления тепловой энергии на отопление 1 кв. метра в месяц | |
|---|---|---|
| | Единицы измерения | Норматив |
| 1. Отопление в жилых домах в отопительный период 12 мес. (средний) | Гкал/м² | 0,02193 |
| 2. По месяцам: Январь | Гкал/м² | 0,057814 |
| Февраль | Гкал/м | 0,0470512 |
| Март | Гкал/м² | 0,0370778 |
| Апрель | Гкал/м² | 0,0196309 |
| Май | Гкал/м² | 0,0023946 |
| Октябрь | Гкал/м² | 0,0107102 |
| Ноябрь | Гкал/м² | 0,0356041 |
| Декабрь | Гкал/м² | 0,0528668 |
| ГОД | | 0,26315 |

Таблица 4.1.28. Нормативы потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в жилых помещениях (куб. метр в месяц на 1 человека)

| Вид прибора или процедуры | раковина, мойка кухонная, унитаз | мойка кухонная, унитаз | раковина, унитаз | раковина, мойка кухонная | раковина | мойка кухонная | унитаз | без раковины, без мойки кухонной, без унитаза |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ванна сидячая длиной 1200 мм с душем | 2,649 | 2,351 | 2,314 | 2,649 | 2,314 | 2,351 | 2,016 | 2,016 |

| Вид прибора или процедуры | раковина, мойка кухонная, унитаз | мойка кухонная, унитаз | раковина, унитаз | раковина, мойка кухонная | раковина | мойка кухонная | унитаз | без раковины, без мойки кухонной, без унитаза |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ванна длиной 1500 - 1550 мм с душем | 2,848 | 2,550 | 2,513 | 2,848 | 2,513 | 2,550 | 2,215 | 2,215 |
| Ванна длиной 1650 - 1700 мм с душем | 3,048 | 2,750 | 2,712 | 3,048 | 2,712 | 2,750 | 2,415 | 2,415 |
| Ванна без душа | 2,250 | 1,952 | 1,915 | 2,250 | 1,915 | 1,952 | 1,617 | 1,617 |
| Душ | 1,873 | 1,575 | 1,537 | 1,873 | 1,537 | 1,575 | 1,240 | 1,240 |
| Без ванны, без душа | 0,656 | 0,358 | 0,321 | 0,656 | 0,321 | 0,358 | 0,023 | 0,023 |

**4.1.5.6. Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии**

В виду отсутствия данных среднесуточных значений отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии расчетная тепловая нагрузка принимается равной договорной. Значения договорной нагрузки представлены в таблице 4.1.26.

**4.1.5.7. Описание изменений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, в том числе подключенных к тепловым сетям каждой системы теплоснабжения, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

Информация по подключенным потребителям к тепловым сетям за период актуализации схемы теплоснабжения отсутствует.

Значения тепловых нагрузок актуализированы по предоставленным исходным данным.

**4.1.6. Часть 6 "Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки"**

**4.1.6.1. Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии**

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» вводит следующие понятия:

*Установленная мощность источника тепловой энергии (УТМ) — сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;*

*Располагаемая мощность источника тепловой энергии (РТМ) — величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не*

*реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе;*

*Мощность источника тепловой энергии нетто — величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды.*

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки потребителей представлены в таблице ниже.

Таблица 4.1.29. Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки потребителей.

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | |
| | **Котельная №1-1** | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 17,924 | 17,924 | 17,924 | 17,924 | 17,924 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,342 | 0,326 | 0,351 | 0,351 | 0,327 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 10,948 | 10,858 | 10,455 | 10,467 | 10,341 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 10,060 | 10,017 | 9,613 | 9,626 | 9,499 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | 0,888 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 11,290 | 11,184 | 10,805 | 10,818 | 10,667 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 6,508 | 6,614 | 6,992 | 6,980 | 7,130 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 6,508 | 6,614 | 6,992 | 6,980 | 7,130 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 11,924 | 11,924 | 11,924 | 11,924 | 11,924 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 7,479 | 7,409 | 7,158 | 7,166 | 7,067 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 25,816 | 25,574 | 24,708 | 24,736 | 24,393 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 2,287 | 2,287 | 2,287 | 2,287 | 2,287 |
| | **Котельная №1-2** | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 10,136 | 10,136 | 10,136 | 10,136 | 10,136 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,238 | 0,235 | 0,237 | 0,237 | 0,237 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 3,320 | 3,320 | 3,288 | 3,288 | 3,302 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 3,267 | 3,267 | 3,267 | 3,267 | 3,286 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | 0,053 | 0,053 | 0,021 | 0,021 | 0,016 |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 3,559 | 3,556 | 3,525 | 3,525 | 3,539 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 6,548 | 6,551 | 6,582 | 6,582 | 6,568 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 6,548 | 6,551 | 6,582 | 6,582 | 6,568 |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 6,236 | 6,236 | 6,236 | 6,236 | 6,236 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 2,176 | 2,174 | 2,155 | 2,155 | 2,163 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 8,384 | 8,377 | 8,305 | 8,306 | 8,337 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 |
| | **АМК №1-3** | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,054 | 0,048 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,307 | 0,301 | 0,302 | 0,302 | 0,302 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,381 | 0,387 | 0,386 | 0,386 | 0,386 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,381 | 0,387 | 0,386 | 0,386 | 0,386 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 0,154 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,829 | 1,792 | 1,798 | 1,798 | 1,798 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 5,951 | 5,951 | 5,951 | 5,951 | 5,951 |
| | **Котельная №1-5** | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | 0,034 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 1,586 | 1,597 | 1,597 | 1,597 | 1,597 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,082 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,052 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,936 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | 0,234 | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 1,018 | 0,755 | 0,755 | 0,755 | 0,754 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,568 | 0,842 | 0,842 | 0,842 | 0,843 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,568 | 0,842 | 0,842 | 0,842 | 0,843 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,986 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 0,619 | 0,465 | 0,465 | 0,465 | 0,464 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 2,983 | 2,213 | 2,213 | 2,213 | 2,210 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 2,931 | 2,931 | 2,931 | 2,931 | 2,931 |
| | **АМК №1-7** | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,365 | 0,365 | 0,365 | 0,365 | 0,365 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 2,870 | 2,870 | 2,870 | 2,870 | 2,870 |
| | **АМК №1-14** | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,036 | 0,036 | 0,032 | 0,032 | 0,032 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,530 | 0,530 | 0,526 | 0,526 | 0,526 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,502 | 0,502 | 0,506 | 0,506 | 0,506 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,502 | 0,502 | 0,506 | 0,506 | 0,506 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 0,265 | 0,265 | 0,263 | 0,263 | 0,263 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,939 | 1,939 | 1,924 | 1,924 | 1,924 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 3,660 | 3,660 | 3,660 | 3,660 | 3,660 |
| | **АМК №1-15** | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,077 | 1,077 | 1,077 | 1,077 | 1,077 |
| | **Котельная №1-18** | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 15,429 | 15,429 | 15,429 | 15,429 | 15,429 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,895 | 0,972 | 1,040 | 1,040 | 0,978 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 11,722 | 11,770 | 12,173 | 12,263 | 12,203 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 11,722 | 11,770 | 12,173 | 12,263 | 12,203 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 12,617 | 12,742 | 13,213 | 13,303 | 13,181 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 2,812 | 2,686 | 2,216 | 2,126 | 2,248 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,812 | 2,686 | 2,216 | 2,126 | 2,248 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 11,559 | 11,559 | 11,559 | 11,559 | 11,559 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 9,421 | 9,514 | 9,866 | 9,933 | 9,842 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 38,712 | 39,096 | 40,540 | 40,815 | 40,442 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 3,068 | 3,068 | 3,068 | 3,068 | 3,068 |
| | **Котельная №1-22** | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 5,715 | 5,715 | 5,715 | 5,715 | 5,715 |
| | **АМК №1-25** | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,006 | 0,006 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,071 | 0,071 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,170 | 0,170 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,170 | 0,170 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,297 | 0,297 | 0,291 | 0,291 | 0,291 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 4,215 | 4,215 | 4,215 | 4,215 | 4,215 |
| | **АМК №1-26** | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,023 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,343 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,689 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,689 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 0,171 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,752 | 0,729 | 0,729 | 0,729 | 0,729 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 2,195 | 2,195 | 2,195 | 2,195 | 2,195 |
| | **Котельная №1-27** | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 16,680 | 16,680 | 16,680 | 16,680 | 16,680 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 16,680 | 16,680 | 16,680 | 16,680 | 16,680 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | 0,107 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 16,573 | 16,554 | 16,554 | 16,554 | 16,554 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 2,079 | 2,075 | 2,223 | 2,223 | 2,223 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,045 | 0,045 | 0,072 | 0,072 | 0,072 |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 10,123 | 10,123 | 10,123 | 10,118 | 10,210 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 9,810 | 9,810 | 9,810 | 9,810 | 9,904 |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 7.2 | Горячее водоснабжение | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,308 | 0,307 |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 12,202 | 12,199 | 12,346 | 12,341 | 12,433 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 4,326 | 4,311 | 4,137 | 4,142 | 4,049 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 4,326 | 4,311 | 4,137 | 4,142 | 4,049 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 12,703 | 12,684 | 12,684 | 12,684 | 12,684 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 9,293 | 9,276 | 9,388 | 9,384 | 9,455 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 57,503 | 57,484 | 58,178 | 58,154 | 58,590 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 4,712 | 4,712 | 4,712 | 4,712 | 4,712 |
| | **Котельная №1-31** | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 1,424 | 1,424 | 1,424 | 1,424 | 1,234 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 1,424 | 1,424 | 1,424 | 1,424 | 1,234 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 1,413 | 1,413 | 1,413 | 1,413 | 1,223 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,093 | 0,096 | 0,099 | 0,099 | 0,099 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,639 | 0,559 | 0,559 | 0,626 | 0,626 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,639 | 0,559 | 0,559 | 0,626 | 0,626 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,732 | 0,655 | 0,658 | 0,725 | 0,725 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,681 | 0,758 | 0,755 | 0,689 | 0,499 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,681 | 0,758 | 0,755 | 0,689 | 0,499 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,873 | 0,873 | 0,873 | 0,873 | 0,683 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 0,449 | 0,402 | 0,403 | 0,444 | 0,401 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 3,298 | 2,952 | 2,964 | 3,266 | 3,266 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 4,507 | 4,507 | 4,507 | 4,507 | 4,507 |
| | **АМК №1-32** | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,099 | 0,092 | 0,094 | 0,094 | 0,094 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,541 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,541 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,640 | 0,622 | 0,625 | 0,625 | 0,625 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,392 | 0,410 | 0,407 | 0,407 | 0,407 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,392 | 0,410 | 0,407 | 0,407 | 0,407 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 0,427 | 0,415 | 0,416 | 0,416 | 0,416 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 2,972 | 2,888 | 2,900 | 2,900 | 2,900 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 4,642 | 4,642 | 4,642 | 4,642 | 4,642 |
| | **АМК №1-39** | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,073 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,248 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,248 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,321 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,195 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,195 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 0,160 | 0,143 | 0,144 | 0,144 | 0,144 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,450 | 1,298 | 1,299 | 1,299 | 1,299 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 4,522 | 4,522 | 4,522 | 4,522 | 4,522 |
| | **АМК №1-40** | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,064 | 0,058 | 0,061 | 0,061 | 0,061 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 1,540 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 1,540 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 1,604 | 1,524 | 1,527 | 1,527 | 1,527 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,460 | 0,540 | 0,537 | 0,537 | 0,537 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,460 | 0,540 | 0,537 | 0,537 | 0,537 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 1,070 | 1,016 | 1,018 | 1,018 | 1,018 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 2,641 | 2,509 | 2,514 | 2,514 | 2,514 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,646 | 1,646 | 1,646 | 1,646 | 1,646 |
| | **Котельная №1-42** | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 1,966 | 1,966 | 1,966 | 1,966 | 1,964 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 1,966 | 1,966 | 1,966 | 1,966 | 1,964 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 1,937 | 1,937 | 1,937 | 1,937 | 1,935 |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,068 | 0,064 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,724 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,724 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,792 | 0,753 | 0,756 | 0,756 | 0,756 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,145 | 1,183 | 1,181 | 1,181 | 1,179 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,145 | 1,183 | 1,181 | 1,181 | 1,179 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,397 | 1,397 | 1,397 | 1,397 | 1,395 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 0,562 | 0,535 | 0,537 | 0,537 | 0,536 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,229 | 1,170 | 1,173 | 1,173 | 1,173 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,553 | 1,553 | 1,553 | 1,553 | 1,553 |
| | **Котельная №1-43** | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 3,421 | 3,961 | 3,058 | 3,058 | 3,058 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 3,421 | 3,961 | 3,058 | 3,058 | 3,058 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 3,376 | 3,916 | 3,013 | 3,013 | 3,013 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,092 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,886 | 0,843 | 0,843 | 0,854 | 0,854 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,806 | 0,763 | 0,763 | 0,774 | 0,774 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,978 | 0,926 | 0,925 | 0,936 | 0,936 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 2,398 | 2,990 | 2,088 | 2,077 | 2,077 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,398 | 2,990 | 2,088 | 2,077 | 2,077 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,834 | 3,374 | 2,471 | 2,471 | 2,471 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 0,810 | 0,788 | 0,747 | 0,756 | 0,756 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,638 | 1,551 | 1,549 | 1,568 | 1,568 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,675 | 1,675 | 1,675 | 1,675 | 1,675 |
| | **Котельная №44** | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,155 | 0,155 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,155 | 0,155 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,155 | 0,155 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,007 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,090 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,082 | 0,078 | 0,078 | 0,061 | 0,061 |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,082 | 0,078 | 0,078 | 0,061 | 0,061 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,069 | 0,069 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 0,045 | 0,047 | 0,047 | 0,042 | 0,042 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,215 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 2,374 | 2,374 | 2,374 | 2,374 | 2,374 |
| | **Котельная №45** | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 0,172 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,172 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 0,172 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -0,084 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | -0,084 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 |
| | **Котельная №46** | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | 0,700 | 0,700 | 0,700 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | 0,700 | 0,700 | 0,700 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | 0,683 | 0,683 | 0,683 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | 0,031 | 0,031 | 0,031 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | 0,479 | 0,479 | 0,402 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | 0,479 | 0,479 | 0,402 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | 0,510 | 0,510 | 0,432 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | 0,174 | 0,174 | 0,251 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | 0,174 | 0,174 | 0,251 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | | | 0,333 | 0,333 | 0,333 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | | | 0,243 | 0,243 | 0,206 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | 0,882 | 0,882 | 0,748 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | 1,729 | 1,729 | 1,729 |
| | **Котельная №47** | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | 0,172 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | 0,172 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | 0,172 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | 0,022 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | 0,121 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | 0,121 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | 0,143 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | 0,029 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | 0,029 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | 0,086 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | 0,071 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | 0,261 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | 1,829 |

**4.1.6.2. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии**

Значения резервов/дефицитов мощности источников тепловой энергии представлены в таблице 4.1.29.

На всех котельных (кроме котельной №45) имеется резерв тепловой мощности.

На котельной №45 имеется дефицит мощности в размере 0,66 Гкал/ч.

**4.1.6.3. Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю**

При расчёте гидравлического режима тепловой сети решаются следующие задачи:

1) определение диаметров трубопроводов;

2) определение падения давления-напора;

3) определение действующих напоров в различных точках сети;

4) определение допустимых давлений в трубопроводах при различных режимах работы и состояниях теплосети.

При проведении гидравлических расчетов используются схемы и геодезический профиль теплотрассы, с указанием размещения источников теплоснабжения, потребителей теплоты и расчетных нагрузок.

При проектировании и в эксплуатационной практике для учета взаимного влияния геодезического профиля района, высоты абонентских систем, действующих напоров в тепловой сети пользуются пьезометрическими графиками. По ним нетрудно определить напор (давление) и располагаемое давление в любой точке сети и в абонентской системе для динамического и статического состояния системы:

1) давление (напор) в любой точке обратной магистрали не должно быть выше допускаемого рабочего давления в местных системах;

2) давление в обратном трубопроводе должно обеспечить залив водой верхних линий и приборов местных систем отопления;

3) давление в обратной магистрали во избежание образования вакуума не должно быть ниже 0,05-0,1 МПа (5-10 м вод.ст.);

4) давление на всасывающей стороне сетевого насоса не должно быть ниже 0,05 МПа (5 м вод.ст.);

5) давление в любой точке подающего трубопровода должно быть выше давления вскипания при максимальной температуре теплоносителя;

6) располагаемый напор в конечной точке сети должен быть равен или больше расчетной потери напора на абонентском вводе при расчетном пропуске теплоносителя.

При существующих теплогидравлических режимах, располагаемых перепадов даже у самых удаленных потребителей достаточно для обеспечения качественной услуги теплоснабжения.

Гидравлические режимы работы источников тепловой энергии представлены в таблице ниже.

Таблица 4.1.30. Гидравлические режимы работы источников тепловой энергии

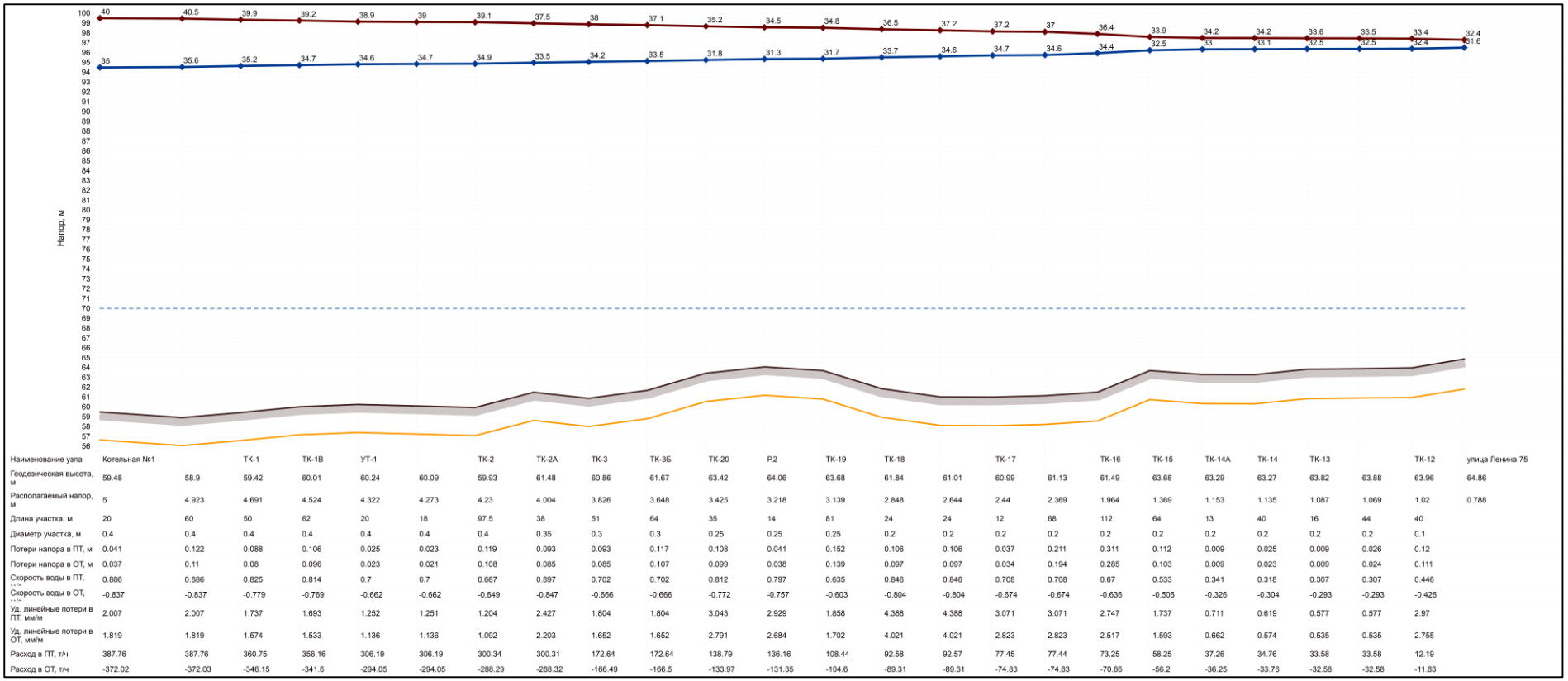
| № п/п | Наименование источника | Давление в подающем трубопроводе, кгс/см2 | Давление в обратном трубопроводе, кгс/см2 | Температура в подающем трубопроводе, С | Температура в обратном трубопроводе, С |
|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | |
| 1 | Котельная №1-1 | 4 | 3,5 | 90 | 65 |
| 2 | Котельная №1-2 (отопление) | 4,5 | 2,5 | 90 | 65 |
| | Котельная №1-2 (ГВС) | 4,5 | 2,5 | 65 | 45 |
| 3 | АМК №1-3 | 4 | 2,5 | 75 | 58 |
| 4 | Котельная №1-5 | 3,5 | 2,5 | 75 | 58 |
| 5 | АМК №1-7 | 4 | 2,5 | 75 | 58 |
| 6 | АМК №1-14 | 4 | 2,5 | 75 | 58 |
| 7 | АМК №1-15 | 4 | 2,5 | 75 | 58 |

| № п/п | Наименование источника | Давление в подающем трубопроводе, кгс/см2 | Давление в обратном трубопроводе, кгс/см2 | Температура в подающем трубопроводе, С | Температура в обратном трубопроводе, С |
|---|---|---|---|---|---|
| 8 | Котельная №1-18 | 5,5 | 3,5 | 85 | 70 |
| 9 | Котельная №1-22 | 2 | 1 | 75 | 58 |
| 10 | АМК №1-25 | 4 | 2,5 | 75 | 58 |
| 11 | АМК №1-26 | 4 | 2,5 | 75 | 58 |
| 12 | Котельная №1-27 (отопление) | 5,5 | 3 | 85 | 65 |
| | Котельная №1-27 (ГВС) | 5 | 2,5 | 65 | 45 |
| 13 | Котельная №1-31 | 4 | 2,5 | 75 | 58 |
| 14 | АМК №1-32 | 4 | 2,5 | 75 | 58 |
| 15 | АМК №1-39 | 4 | 2,5 | 75 | 58 |
| 16 | АМК №1-40 | 4 | 2,5 | 75 | 58 |
| 17 | Котельная №1-42 | 3,5 | 2 | 75 | 58 |
| 18 | Котельная №1-43 | 4 | 2,5 | 75 | 58 |
| 19 | Котельная №44 | 2 | 1,5 | 75 | 58 |
| 20 | Котельная №45 | 2,5 | 1 | 75 | 58 |
| 21 | Котельная №46 | 4,5 | 2,5 | 75 | 58 |
| 22 | Котельная №47 | 4 | 3 | 75 | 58 |

Пьезометрические графики, показывающие резерв пропускной способности тепловой сети представлены на рисунках ниже.




Рисунок 4.1.30. Путь построения пьезометрического графика от Котельной №1-1 до удаленного потребителя.




| Наименование узла | Котельная №1 | | ТК-1 | ТК-1В | УТ-1 | | ТК-2 | ТК-2А | ТК-3 | ТК-3Б | ТК-20 | Р-2 | ТК-19 | ТК-18 | | ТК-17 | | ТК-16 | ТК-15 | ТК-14А | ТК-14 | ТК-13 | | ТК-12 | улица Ленина 75 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Геодезическая высота, м | 59.48 | 58.9 | 59.42 | 60.01 | 60.24 | 60.09 | 59.93 | 61.48 | 60.86 | 61.67 | 63.42 | 64.06 | 63.68 | 61.84 | 61.01 | 60.99 | 61.13 | 61.49 | 63.68 | 63.29 | 63.27 | 63.82 | 63.88 | 63.96 | 64.86 |
| Располагаемый напор, м | 5 | 4.923 | 4.691 | 4.524 | 4.322 | 4.273 | 4.23 | 4.004 | 3.826 | 3.648 | 3.425 | 3.218 | 3.139 | 2.848 | 2.644 | 2.44 | 2.369 | 1.964 | 1.369 | 1.153 | 1.135 | 1.087 | 1.069 | 1.02 | 0.788 |
| Длина участка, м | 20 | 60 | 50 | 62 | 20 | 18 | 97.5 | 38 | 51 | 64 | 35 | 14 | 81 | 24 | 24 | 12 | 68 | 112 | 64 | 13 | 40 | 16 | 44 | 40 | |
| Диаметр участка, м | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.35 | 0.3 | 0.3 | 0.25 | 0.25 | 0.25 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.1 | |
| Потери напора в ПТ, м | 0.041 | 0.122 | 0.088 | 0.106 | 0.025 | 0.023 | 0.119 | 0.093 | 0.093 | 0.117 | 0.108 | 0.041 | 0.152 | 0.106 | 0.106 | 0.037 | 0.211 | 0.311 | 0.112 | 0.009 | 0.025 | 0.009 | 0.026 | 0.12 | |
| Потери напора в ОТ, м | 0.037 | 0.11 | 0.08 | 0.096 | 0.023 | 0.021 | 0.108 | 0.085 | 0.085 | 0.107 | 0.099 | 0.038 | 0.139 | 0.097 | 0.097 | 0.034 | 0.194 | 0.285 | 0.103 | 0.009 | 0.023 | 0.009 | 0.024 | 0.111 | |
| Скорость воды в ПТ, м/с | 0.886 | 0.886 | 0.825 | 0.814 | 0.7 | 0.7 | 0.687 | 0.897 | 0.702 | 0.702 | 0.812 | 0.797 | 0.635 | 0.846 | 0.846 | 0.708 | 0.708 | 0.67 | 0.533 | 0.341 | 0.318 | 0.307 | 0.307 | 0.446 | |
| Скорость воды в ОТ, м/с | -0.837 | -0.837 | -0.779 | -0.769 | -0.662 | -0.662 | -0.649 | -0.847 | -0.666 | -0.666 | -0.772 | -0.757 | -0.603 | -0.804 | -0.804 | -0.674 | -0.674 | -0.636 | -0.506 | -0.326 | -0.304 | -0.293 | -0.293 | -0.426 | |
| Уд. линейные потери в ПТ, мм/м | 2.007 | 2.007 | 1.737 | 1.693 | 1.252 | 1.251 | 1.204 | 2.427 | 1.804 | 1.804 | 3.043 | 2.929 | 1.858 | 4.388 | 4.388 | 3.071 | 3.071 | 2.747 | 1.737 | 0.711 | 0.619 | 0.577 | 0.577 | 2.97 | |
| Уд. линейные потери в ОТ, мм/м | 1.819 | 1.819 | 1.574 | 1.533 | 1.136 | 1.136 | 1.092 | 2.203 | 1.652 | 1.652 | 2.791 | 2.684 | 1.702 | 4.021 | 4.021 | 2.823 | 2.823 | 2.517 | 1.593 | 0.662 | 0.574 | 0.535 | 0.535 | 2.755 | |
| Расход в ПТ, т/ч | 387.76 | 387.76 | 360.75 | 356.16 | 306.19 | 306.19 | 300.34 | 300.31 | 172.64 | 172.64 | 138.79 | 136.16 | 108.44 | 92.58 | 92.57 | 77.45 | 77.44 | 73.25 | 58.25 | 37.26 | 34.76 | 33.58 | 33.58 | 12.19 | |
| Расход в ОТ, т/ч | -372.02 | -372.03 | -346.15 | -341.6 | -294.05 | -294.05 | -288.29 | -288.32 | -166.49 | -166.5 | -133.97 | -131.35 | -104.6 | -89.31 | -89.31 | -74.83 | -74.83 | -70.66 | -56.2 | -36.25 | -33.76 | -32.58 | -32.58 | -11.83 | |

Рисунок 4.1.31. Пьезометрический график от Котельной №1-1 до удаленного потребителя.

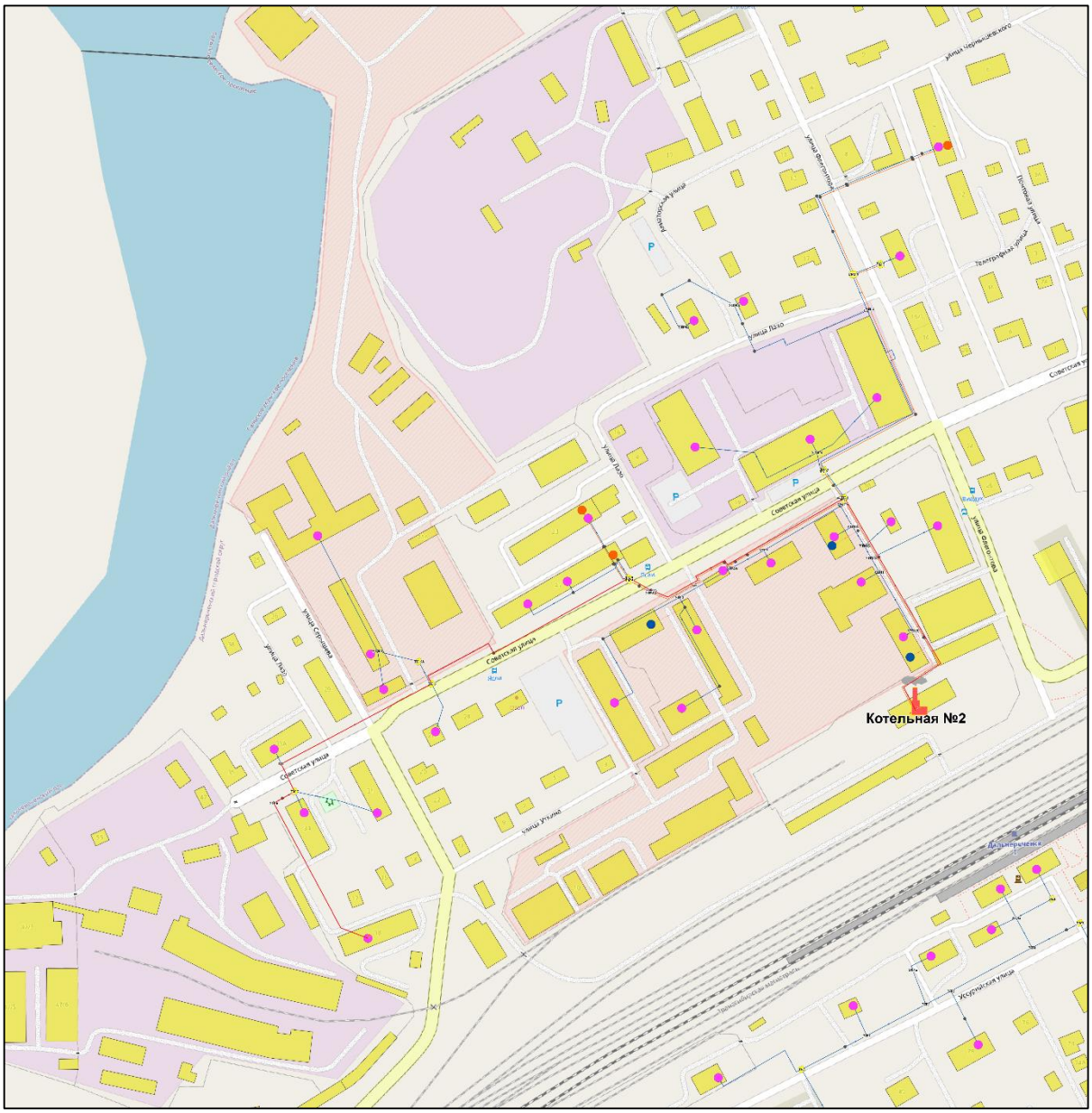
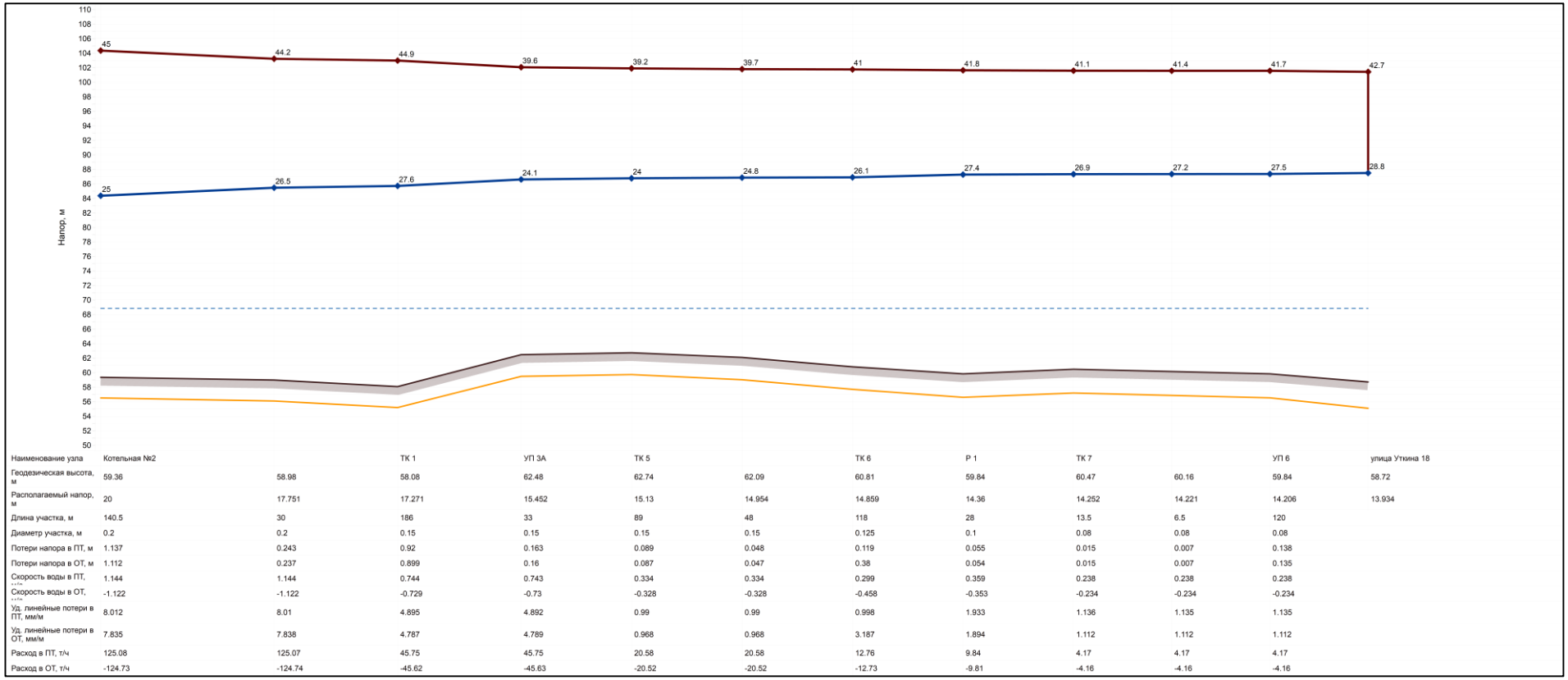



Рисунок 4.1.32. Путь построения пьезометрического графика от Котельной №1-2 до удаленного потребителя.




| Наименование узла | Котельная №2 | | ТК 1 | УП 3А | ТК 5 | | ТК 6 | Р 1 | ТК 7 | | УП 6 | улица Уткина 18 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Геодезическая высота, м | 59.36 | 58.98 | 58.08 | 62.48 | 62.74 | 62.09 | 60.81 | 59.84 | 60.47 | 60.16 | 59.84 | 58.72 |
| Располагаемый напор, м | 20 | 17.751 | 17.271 | 15.452 | 15.13 | 14.954 | 14.859 | 14.36 | 14.252 | 14.221 | 14.206 | 13.934 |
| Длина участка, м | 140.5 | 30 | 186 | 33 | 89 | 48 | 118 | 28 | 13.5 | 6.5 | 120 | |
| Диаметр участка, м | 0.2 | 0.2 | 0.15 | 0.15 | 0.15 | 0.15 | 0.125 | 0.1 | 0.08 | 0.08 | 0.08 | |
| Потери напора в ПТ, м | 1.137 | 0.243 | 0.92 | 0.163 | 0.089 | 0.048 | 0.119 | 0.055 | 0.015 | 0.007 | 0.138 | |
| Потери напора в ОТ, м | 1.112 | 0.237 | 0.899 | 0.16 | 0.087 | 0.047 | 0.38 | 0.054 | 0.015 | 0.007 | 0.135 | |
| Скорость воды в ПТ, м/с | 1.144 | 1.144 | 0.744 | 0.743 | 0.334 | 0.334 | 0.299 | 0.359 | 0.238 | 0.238 | 0.238 | |
| Скорость воды в ОТ, м/с | -1.122 | -1.122 | -0.729 | -0.73 | -0.328 | -0.328 | -0.458 | -0.353 | -0.234 | -0.234 | -0.234 | |
| Уд. линейные потери в ПТ, мм/м | 8.012 | 8.01 | 4.895 | 4.892 | 0.99 | 0.99 | 0.998 | 1.933 | 1.136 | 1.135 | 1.135 | |
| Уд. линейные потери в ОТ, мм/м | 7.835 | 7.838 | 4.787 | 4.789 | 0.968 | 0.968 | 3.187 | 1.894 | 1.112 | 1.112 | 1.112 | |
| Расход в ПТ, т/ч | 125.08 | 125.07 | 45.75 | 45.75 | 20.58 | 20.58 | 12.76 | 9.84 | 4.17 | 4.17 | 4.17 | |
| Расход в ОТ, т/ч | -124.73 | -124.74 | -45.62 | -45.63 | -20.52 | -20.52 | -12.73 | -9.81 | -4.16 | -4.16 | -4.16 | |

Рисунок 4.1.33. Пьезометрический график от Котельной №1-2 до удаленного потребителя.

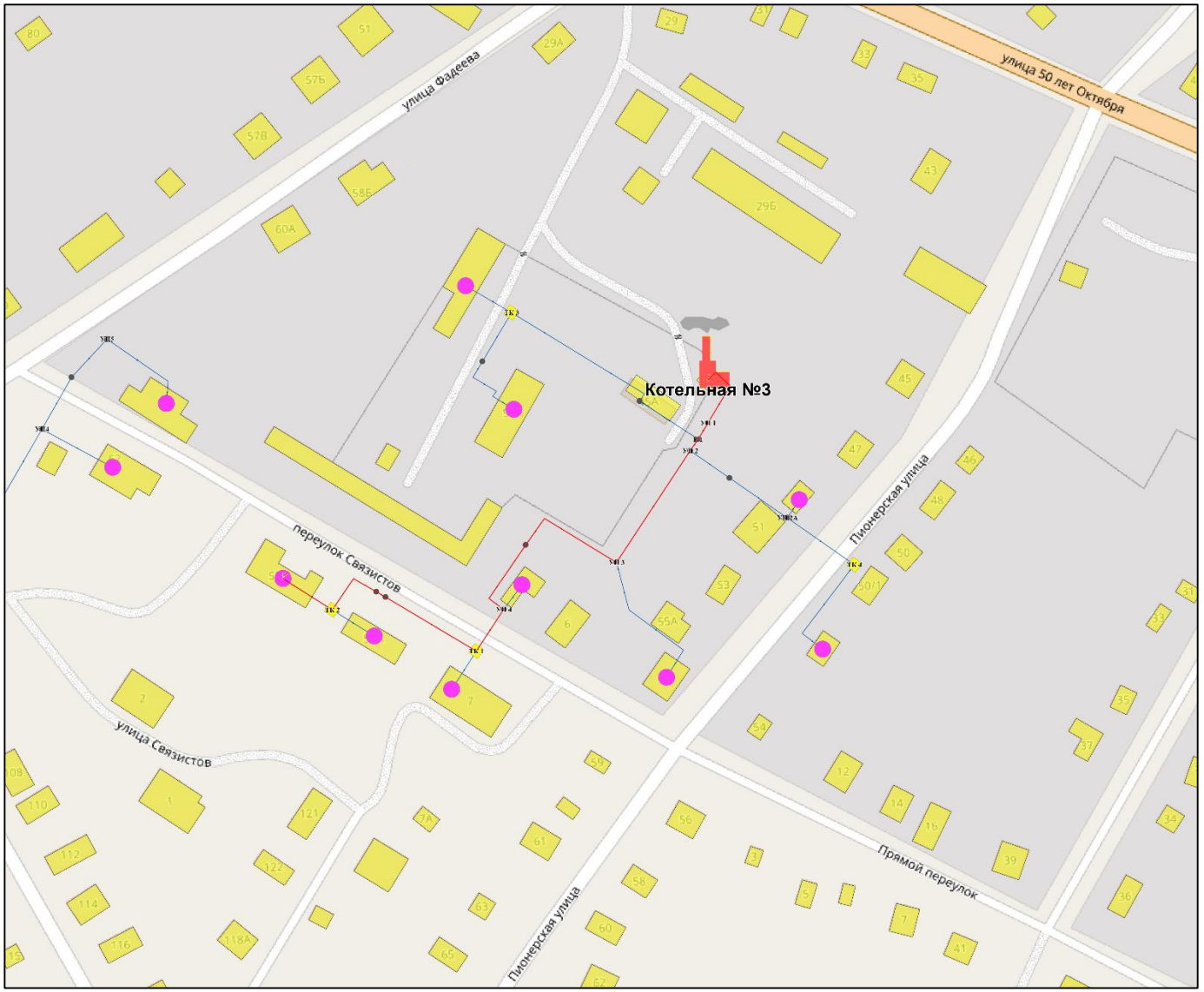
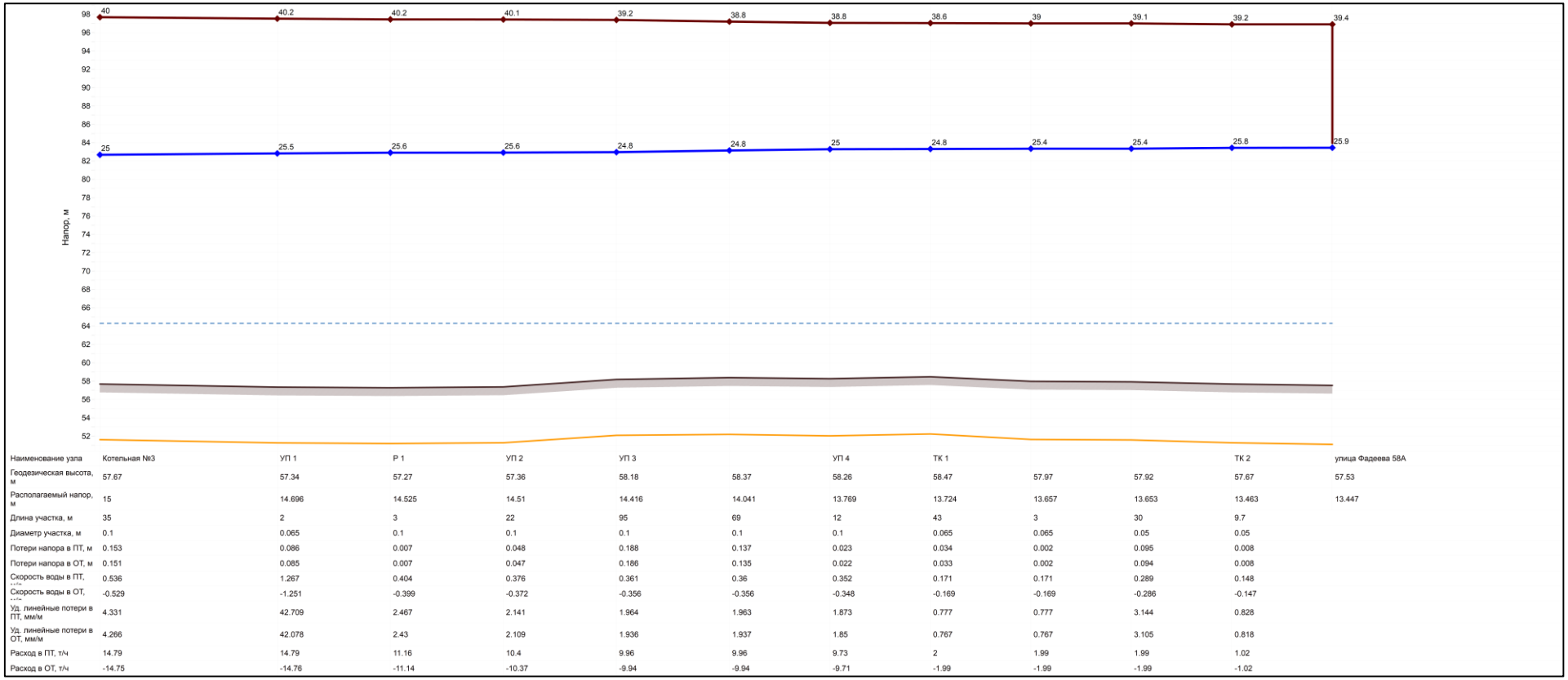



Рисунок 4.1.34. Путь построения пьезометрического графика от АМК №1-3 до удаленного потребителя.




| Наименование узла | Котельная №3 | УП 1 | Р 1 | УП 2 | УП 3 | | УП 4 | ТК 1 | | | ТК 2 | улица Фадеева 58А |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Геодезическая высота, м | 57.67 | 57.34 | 57.27 | 57.36 | 58.18 | 58.37 | 58.26 | 58.47 | 57.97 | 57.92 | 57.67 | 57.53 |
| Располагаемый напор, м | 15 | 14.696 | 14.525 | 14.51 | 14.416 | 14.041 | 13.769 | 13.724 | 13.657 | 13.653 | 13.463 | 13.447 |
| Длина участка, м | 35 | 2 | 3 | 22 | 95 | 69 | 12 | 43 | 3 | 30 | 9.7 | |
| Диаметр участка, м | 0.1 | 0.065 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.065 | 0.065 | 0.05 | 0.05 | |
| Потери напора в ПТ, м | 0.153 | 0.086 | 0.007 | 0.048 | 0.188 | 0.137 | 0.023 | 0.034 | 0.002 | 0.095 | 0.008 | |
| Потери напора в ОТ, м | 0.151 | 0.085 | 0.007 | 0.047 | 0.186 | 0.135 | 0.022 | 0.033 | 0.002 | 0.094 | 0.008 | |
| Скорость воды в ПТ, м/с | 0.536 | 1.267 | 0.404 | 0.376 | 0.361 | 0.36 | 0.352 | 0.171 | 0.171 | 0.289 | 0.148 | |
| Скорость воды в ОТ, м/с | -0.529 | -1.251 | -0.399 | -0.372 | -0.356 | -0.356 | -0.348 | -0.169 | -0.169 | -0.286 | -0.147 | |
| Уд. линейные потери в ПТ, мм/м | 4.331 | 42.709 | 2.467 | 2.141 | 1.964 | 1.963 | 1.873 | 0.777 | 0.777 | 3.144 | 0.828 | |
| Уд. линейные потери в ОТ, мм/м | 4.266 | 42.078 | 2.43 | 2.109 | 1.936 | 1.937 | 1.85 | 0.767 | 0.767 | 3.105 | 0.818 | |
| Расход в ПТ, т/ч | 14.79 | 14.79 | 11.16 | 10.4 | 9.96 | 9.96 | 9.73 | 2 | 1.99 | 1.99 | 1.02 | |
| Расход в ОТ, т/ч | -14.75 | -14.76 | -11.14 | -10.37 | -9.94 | -9.94 | -9.71 | -1.99 | -1.99 | -1.99 | -1.02 | |

Рисунок 4.1.35. Пьезометрический график от АМК №1-3 до удаленного потребителя.

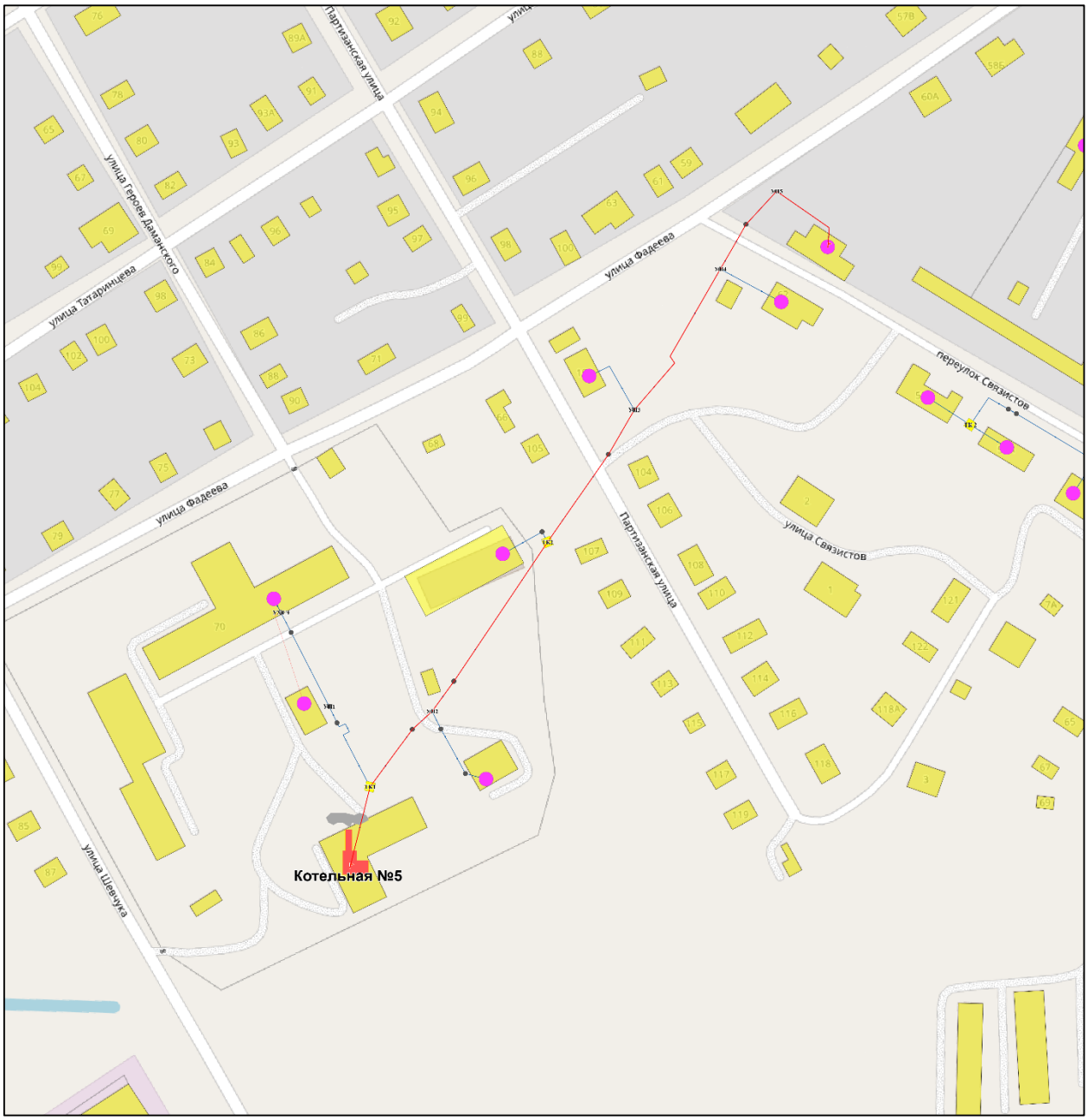
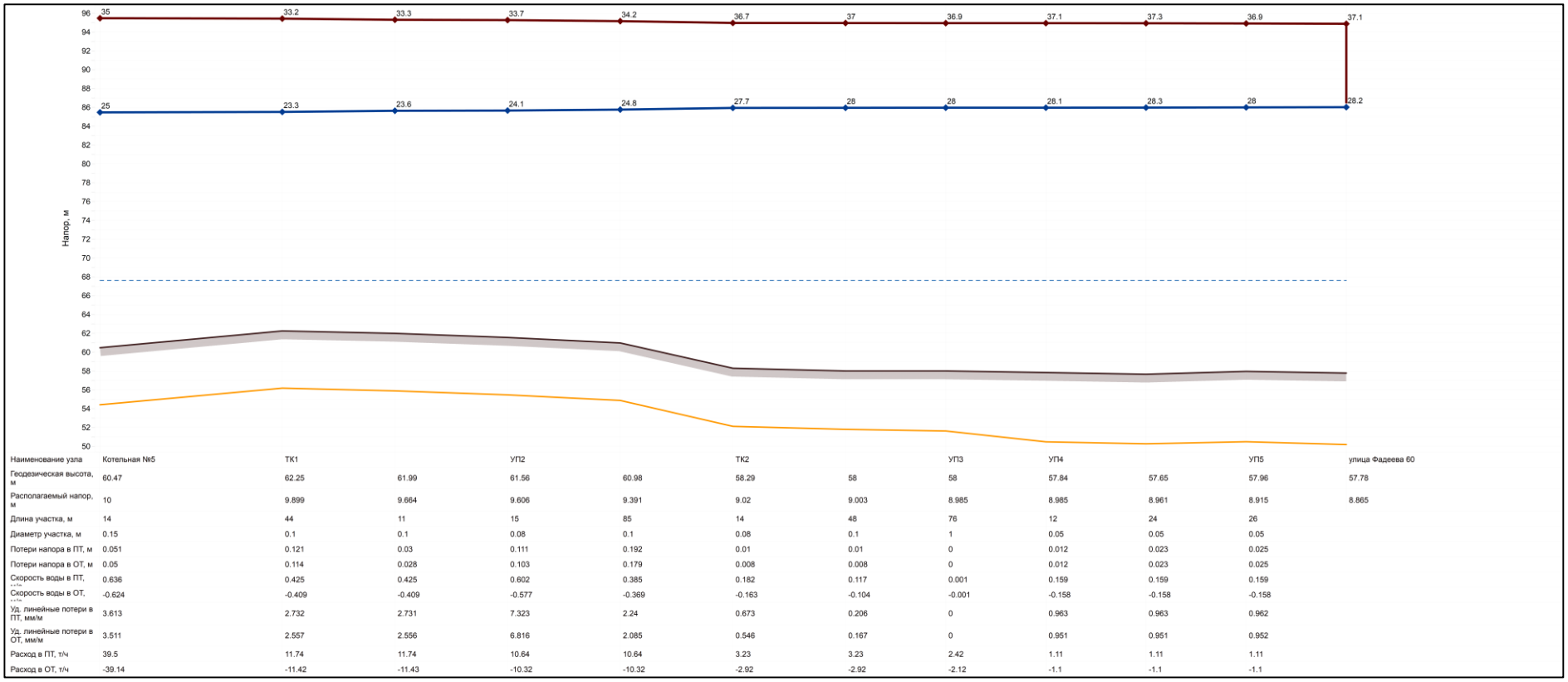



Рисунок 4.1.36. Путь построения пьезометрического графика от Котельной №1-5 до удаленного потребителя.




| Наименование узла | Котельная №5 | ТК1 | | УП2 | | ТК2 | | УП3 | УП4 | | УП5 | улица Фадеева 60 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Геодезическая высота, м | 60.47 | 62.25 | 61.99 | 61.56 | 60.98 | 58.29 | 58 | 58 | 57.84 | 57.65 | 57.96 | 57.78 |
| Располагаемый напор, м | 10 | 9.899 | 9.664 | 9.606 | 9.391 | 9.02 | 9.003 | 8.985 | 8.985 | 8.961 | 8.915 | 8.865 |
| Длина участка, м | 14 | 44 | 11 | 15 | 85 | 14 | 48 | 76 | 12 | 24 | 26 | |
| Диаметр участка, м | 0.15 | 0.1 | 0.1 | 0.08 | 0.1 | 0.08 | 0.1 | 1 | 0.05 | 0.05 | 0.05 | |
| Потери напора в ПТ, м | 0.051 | 0.121 | 0.03 | 0.111 | 0.192 | 0.01 | 0.01 | 0 | 0.012 | 0.023 | 0.025 | |
| Потери напора в ОТ, м | 0.05 | 0.114 | 0.028 | 0.103 | 0.179 | 0.008 | 0.008 | 0 | 0.012 | 0.023 | 0.025 | |
| Скорость воды в ПТ, м/с | 0.636 | 0.425 | 0.425 | 0.602 | 0.385 | 0.182 | 0.117 | 0.001 | 0.159 | 0.159 | 0.159 | |
| Скорость воды в ОТ, м/с | -0.624 | -0.409 | -0.409 | -0.577 | -0.369 | -0.163 | -0.104 | -0.001 | -0.158 | -0.158 | -0.158 | |
| Уд. линейные потери в ПТ, мм/м | 3.613 | 2.732 | 2.731 | 7.323 | 2.24 | 0.673 | 0.206 | 0 | 0.963 | 0.963 | 0.962 | |
| Уд. линейные потери в ОТ, мм/м | 3.511 | 2.557 | 2.556 | 6.816 | 2.085 | 0.546 | 0.167 | 0 | 0.951 | 0.951 | 0.952 | |
| Расход в ПТ, т/ч | 39.5 | 11.74 | 11.74 | 10.64 | 10.64 | 3.23 | 3.23 | 2.42 | 1.11 | 1.11 | 1.11 | |
| Расход в ОТ, т/ч | -39.14 | -11.42 | -11.43 | -10.32 | -10.32 | -2.92 | -2.92 | -2.12 | -1.1 | -1.1 | -1.1 | |

Рисунок 4.1.37. Пьезометрический график от Котельной №1-5 до удаленного потребителя.

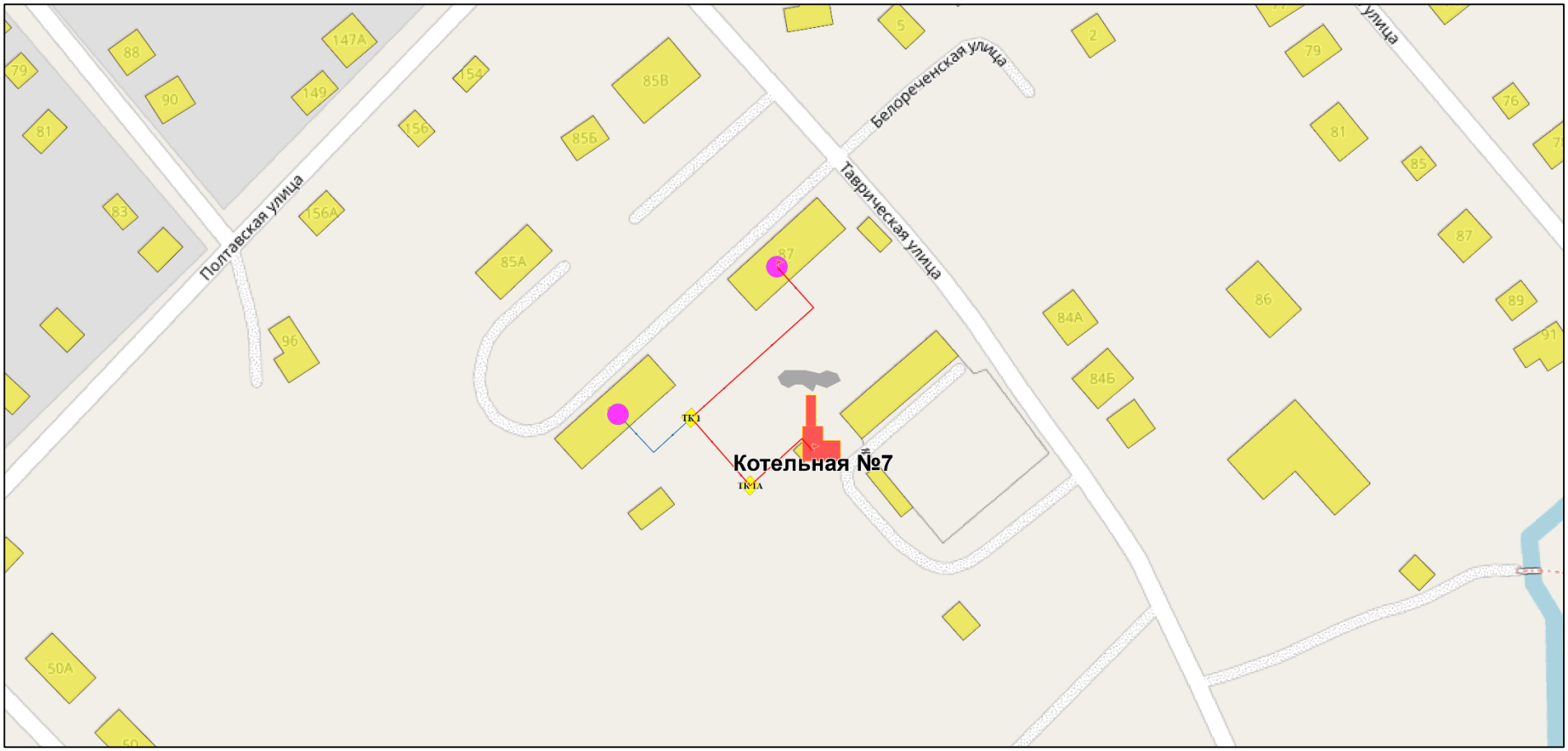
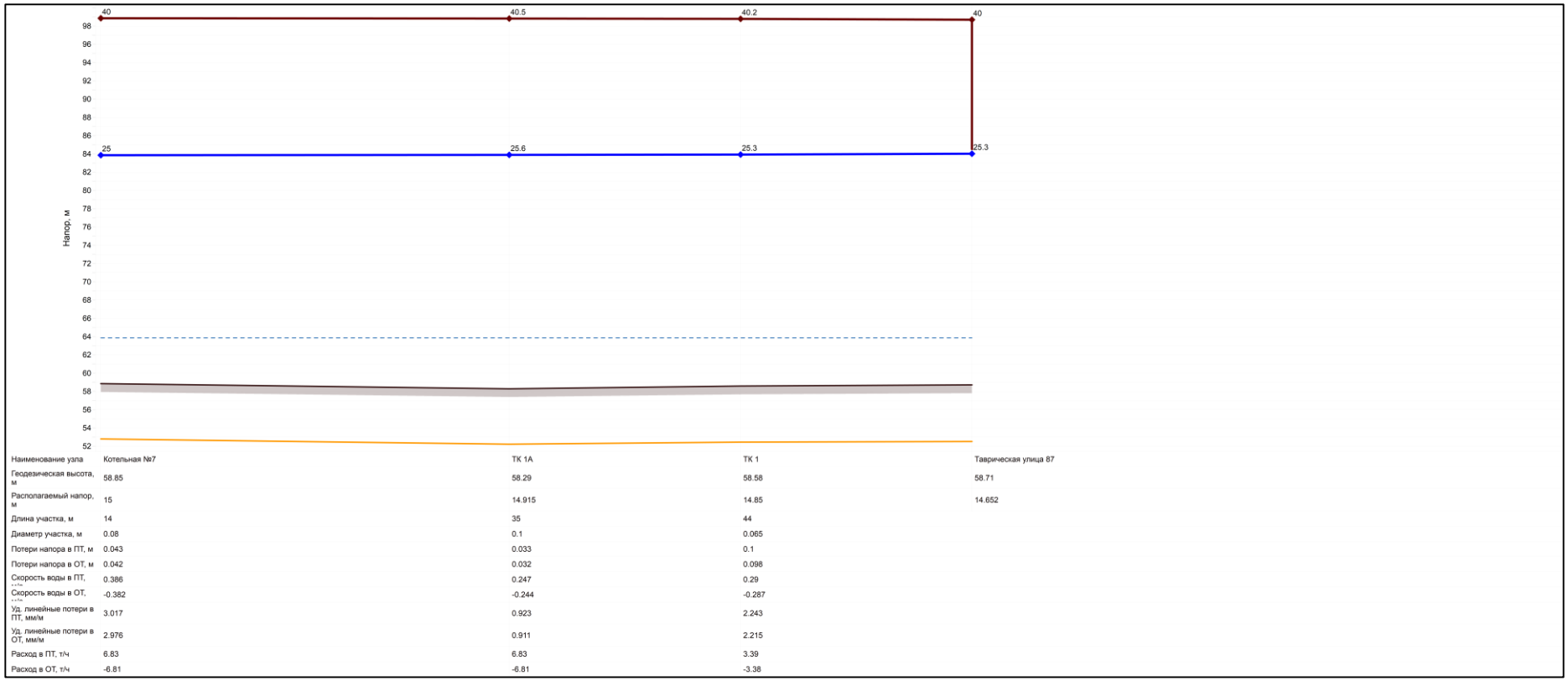



Рисунок 4.1.38. Путь построения пьезометрического графика от АМК №1-7 до удаленного потребителя.

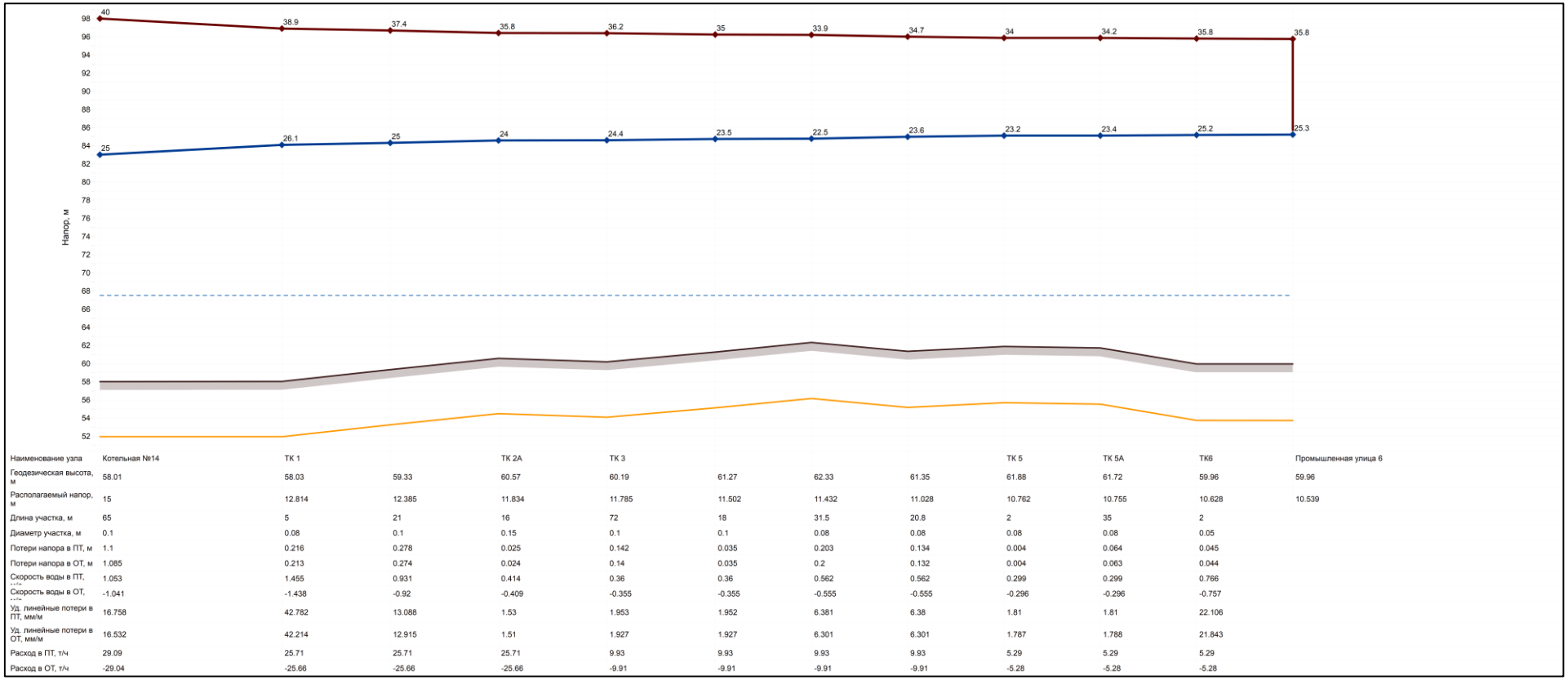



| Наименование узла | Котельная №7 | ТК 1А | ТК 1 | Таврическая улица 87 |
|---|---|---|---|---|
| Геодезическая высота, м | 58.85 | 58.29 | 58.58 | 58.71 |
| Располагаемый напор, м | 15 | 14.915 | 14.85 | 14.652 |
| Длина участка, м | 14 | 35 | 44 | |
| Диаметр участка, м | 0.08 | 0.1 | 0.065 | |
| Потери напора в ПТ, м | 0.043 | 0.033 | 0.1 | |
| Потери напора в ОТ, м | 0.042 | 0.032 | 0.098 | |
| Скорость воды в ПТ, м/с | 0.386 | 0.247 | 0.29 | |
| Скорость воды в ОТ, м/с | -0.382 | -0.244 | -0.287 | |
| Уд. линейные потери в ПТ, мм/м | 3.017 | 0.923 | 2.243 | |
| Уд. линейные потери в ОТ, мм/м | 2.976 | 0.911 | 2.215 | |
| Расход в ПТ, т/ч | 6.83 | 6.83 | 3.39 | |
| Расход в ОТ, т/ч | -6.81 | -6.81 | -3.38 | |

Рисунок 4.1.39. Пьезометрический график от АМК №1-7 до удаленного потребителя.




Рисунок 4.1.40. Путь построения пьезометрического графика от АМК №1-14 до удаленного потребителя.




| Наименование узла | Котельная №14 | ТК 1 | | ТК 2А | ТК 3 | | | | ТК 5 | ТК 5А | ТК6 | Промышленная улица 6 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Геодезическая высота, м | 58.01 | 58.03 | 59.33 | 60.57 | 60.19 | 61.27 | 62.33 | 61.35 | 61.88 | 61.72 | 59.96 | 59.96 |
| Располагаемый напор, м | 15 | 12.814 | 12.385 | 11.834 | 11.785 | 11.502 | 11.432 | 11.028 | 10.762 | 10.755 | 10.628 | 10.539 |
| Длина участка, м | 65 | 5 | 21 | 16 | 72 | 18 | 31.5 | 20.8 | 2 | 35 | 2 | |
| Диаметр участка, м | 0.1 | 0.08 | 0.1 | 0.15 | 0.1 | 0.1 | 0.08 | 0.08 | 0.08 | 0.08 | 0.05 | |
| Потери напора в ПТ, м | 1.1 | 0.216 | 0.278 | 0.025 | 0.142 | 0.035 | 0.203 | 0.134 | 0.004 | 0.064 | 0.045 | |
| Потери напора в ОТ, м | 1.085 | 0.213 | 0.274 | 0.024 | 0.14 | 0.035 | 0.2 | 0.132 | 0.004 | 0.063 | 0.044 | |
| Скорость воды в ПТ, м/с | 1.053 | 1.455 | 0.931 | 0.414 | 0.36 | 0.36 | 0.562 | 0.562 | 0.299 | 0.299 | 0.766 | |
| Скорость воды в ОТ, м/с | -1.041 | -1.438 | -0.92 | -0.409 | -0.355 | -0.355 | -0.555 | -0.555 | -0.296 | -0.296 | -0.757 | |
| Уд. линейные потери в ПТ, мм/м | 16.758 | 42.782 | 13.088 | 1.53 | 1.953 | 1.952 | 6.381 | 6.38 | 1.81 | 1.81 | 22.106 | |
| Уд. линейные потери в ОТ, мм/м | 16.532 | 42.214 | 12.915 | 1.51 | 1.927 | 1.927 | 6.301 | 6.301 | 1.787 | 1.788 | 21.843 | |
| Расход в ПТ, т/ч | 29.09 | 25.71 | 25.71 | 25.71 | 9.93 | 9.93 | 9.93 | 9.93 | 5.29 | 5.29 | 5.29 | |
| Расход в ОТ, т/ч | -29.04 | -25.66 | -25.66 | -25.66 | -9.91 | -9.91 | -9.91 | -9.91 | -5.28 | -5.28 | -5.28 | |

Рисунок 4.1.41. Пьезометрический график от АМК №1-14 до удаленного потребителя.

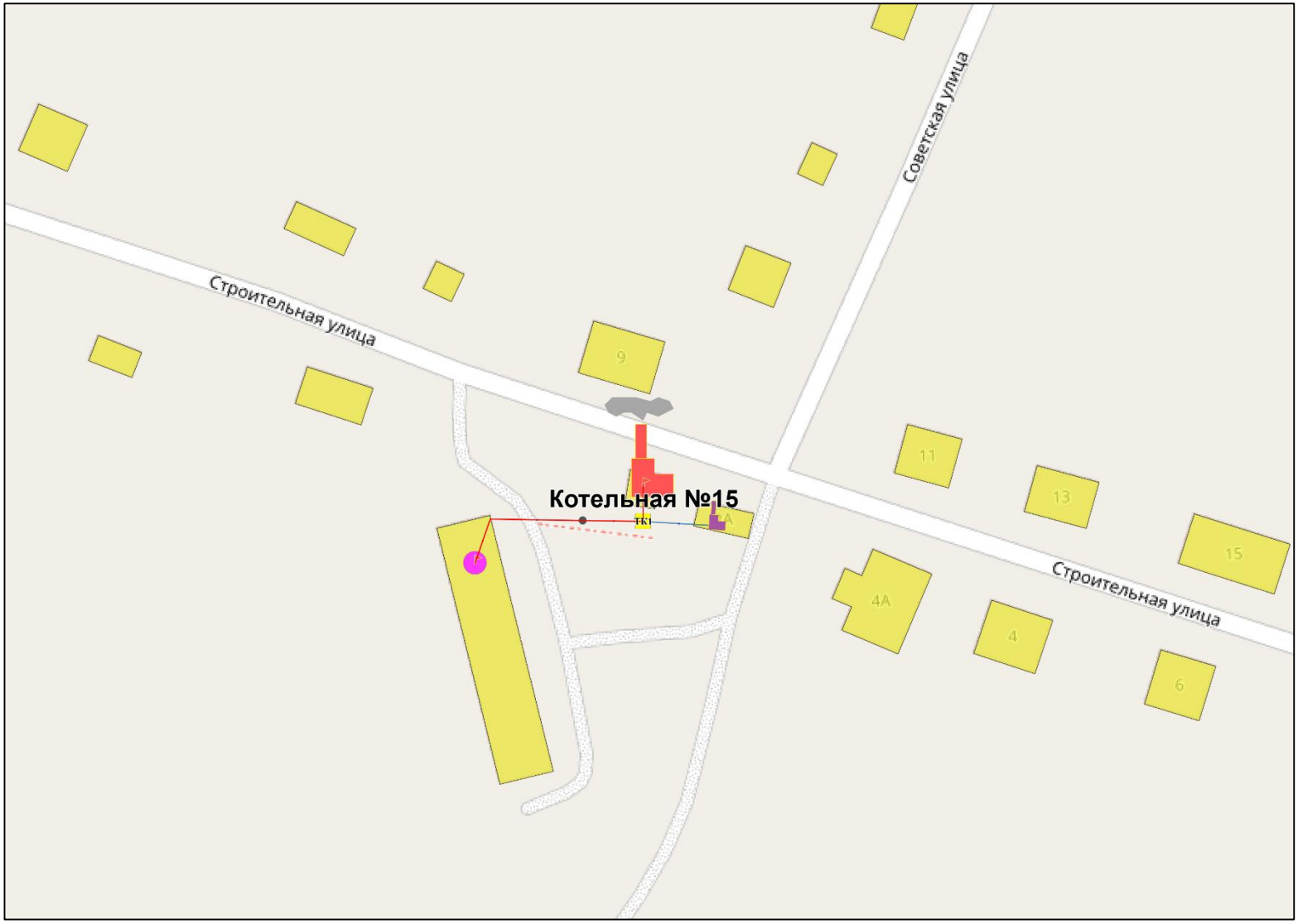
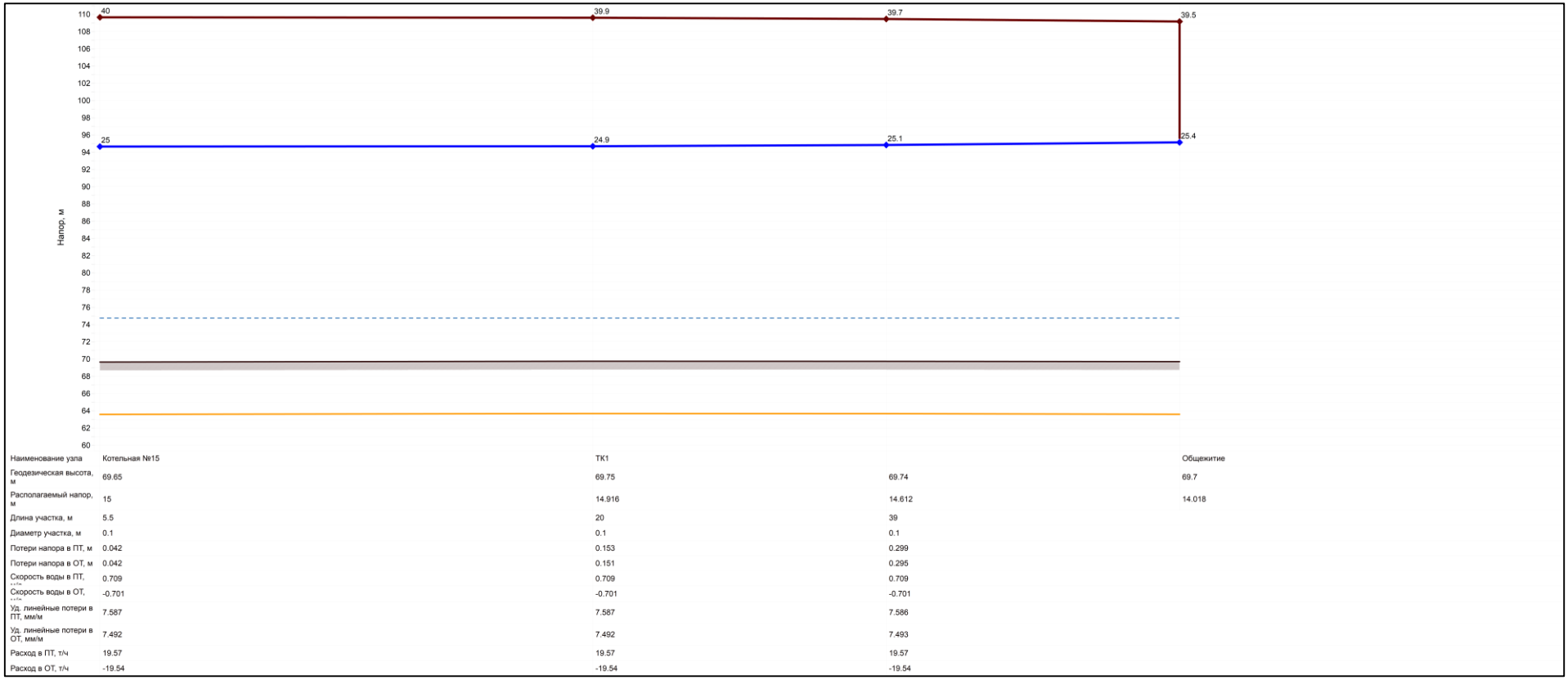



Рисунок 4.1.42. Путь построения пьезометрического графика от АМК №1-15 до удаленного потребителя.




| Наименование узла | Котельная №15 | ТК1 | | Общежитие |
|---|---|---|---|---|
| Геодезическая высота, м | 69.65 | 69.75 | 69.74 | 69.7 |
| Располагаемый напор, м | 15 | 14.916 | 14.612 | 14.018 |
| Длина участка, м | 5.5 | 20 | 39 | |
| Диаметр участка, м | 0.1 | 0.1 | 0.1 | |
| Потери напора в ПТ, м | 0.042 | 0.153 | 0.299 | |
| Потери напора в ОТ, м | 0.042 | 0.151 | 0.295 | |
| Скорость воды в ПТ, м/с | 0.709 | 0.709 | 0.709 | |
| Скорость воды в ОТ, м/с | -0.701 | -0.701 | -0.701 | |
| Уд. линейные потери в ПТ, мм/м | 7.587 | 7.587 | 7.586 | |
| Уд. линейные потери в ОТ, мм/м | 7.492 | 7.492 | 7.493 | |
| Расход в ПТ, т/ч | 19.57 | 19.57 | 19.57 | |
| Расход в ОТ, т/ч | -19.54 | -19.54 | -19.54 | |

Рисунок 4.1.43. Пьезометрический график от АМК №1-15 до удаленного потребителя.

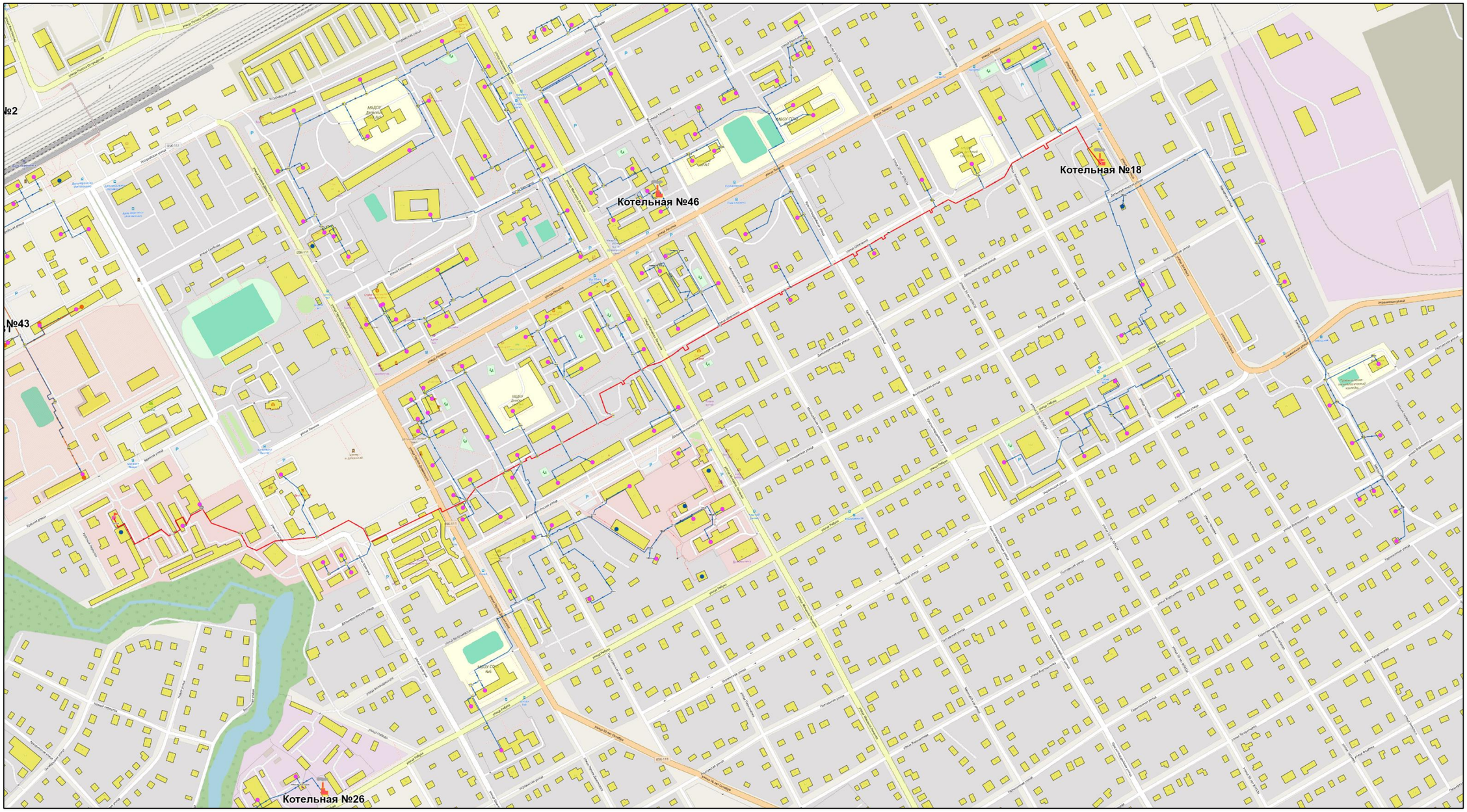
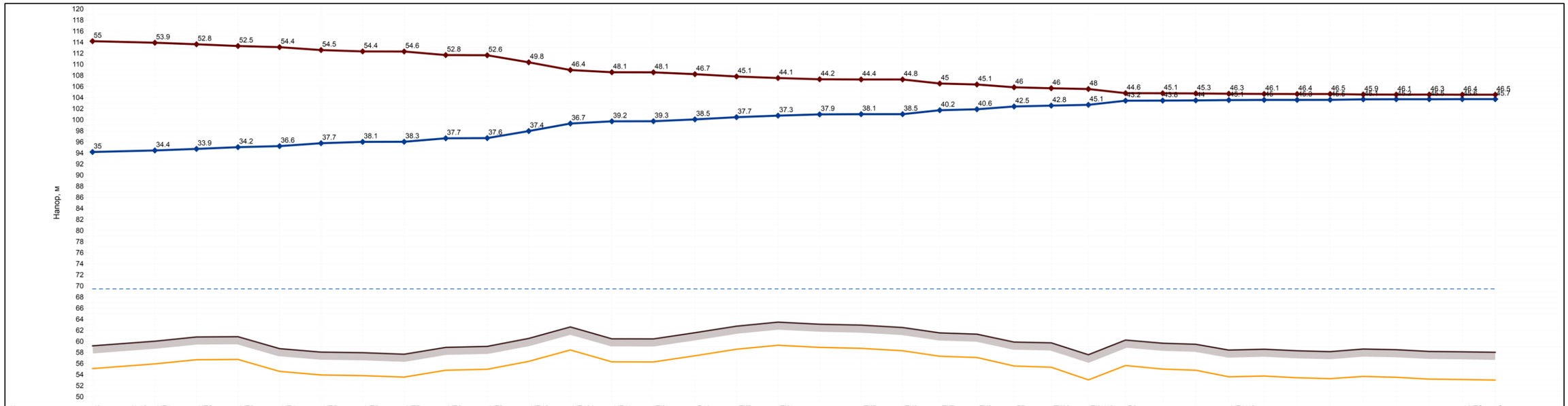



Рисунок 4.1.44. Путь построения пьезометрического графика от Котельной №1-18 до удаленного потребителя.




| Наименование узла | Котельная №18 | УП1 | УП2 | УП3 | УП4 | УП5 | УП6 | УП7 | УП8 | УП9 | УП10 | УП10А | УП11 | ТК1 | Р1А | ТК2 | ТК4 | | ТК5 | ТК6 | ТК7 | ТК8 | Р7 | ТК30 | ТК1(19) | Р9 | | | УП1(19) | | | | | | | УУТЭ | Скорая помощь |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Геодезическая высота, м | 59.18 | 60.02 | 60.78 | 60.84 | 58.68 | 58.05 | 57.94 | 57.67 | 58.91 | 59.08 | 60.52 | 62.59 | 60.46 | 60.43 | 61.55 | 62.74 | 63.46 | 63.09 | 62.92 | 62.49 | 61.51 | 61.29 | 59.86 | 59.72 | 57.58 | 60.23 | 59.65 | 59.47 | 58.41 | 58.58 | 58.29 | 58.14 | 58.61 | 58.48 | 58.18 | 58.11 | 58.01 |
| Располагаемый напор, м | 20 | 19.454 | 18.902 | 18.25 | 17.863 | 16.816 | 16.34 | 16.299 | 15.013 | 14.96 | 12.41 | 9.65 | 8.862 | 8.842 | 8.157 | 7.347 | 6.785 | 6.353 | 6.279 | 6.254 | 4.813 | 4.483 | 3.476 | 3.127 | 2.849 | 1.345 | 1.316 | 1.251 | 1.159 | 1.086 | 1.061 | 1.033 | 0.87 | 0.84 | 0.827 | 0.813 | 0.81 |
| Длина участка, м | 61 | 67 | 84.5 | 52.5 | 155 | 70.5 | 6 | 59.5 | 2.5 | 119.5 | 173.5 | 102 | 2.5 | 34 | 50.3 | 49.8 | 46.6 | 8 | 11.5 | 58 | 21 | 157 | 106.1 | 137.9 | 70 | 20 | 14 | 49 | 13 | 13 | 5 | 29 | 16 | 7 | 2.5 | 0.5 | |
| Диаметр участка, м | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.3 | 0.25 | 0.25 | 0.25 | 0.25 | 0.25 | 0.25 | 0.15 | 0.15 | 0.125 | 0.125 | 0.125 | 0.08 | 0.1 | 0.08 | 0.08 | 0.065 | 0.08 | 0.065 | 0.065 | 0.08 | 0.08 | 0.065 | 0.065 | |
| Потери напора в ПТ, м | 0.275 | 0.278 | 0.328 | 0.195 | 0.527 | 0.24 | 0.02 | 0.648 | 0.027 | 1.284 | 1.39 | 0.397 | 0.01 | 0.345 | 0.408 | 0.283 | 0.217 | 0.037 | 0.012 | 0.726 | 0.166 | 0.507 | 0.176 | 0.14 | 0.757 | 0.014 | 0.033 | 0.046 | 0.037 | 0.012 | 0.014 | 0.082 | 0.015 | 0.007 | 0.007 | 0.001 | |
| Потери напора в ОТ, м | 0.271 | 0.274 | 0.324 | 0.192 | 0.52 | 0.236 | 0.02 | 0.638 | 0.027 | 1.266 | 1.37 | 0.391 | 0.01 | 0.34 | 0.402 | 0.279 | 0.214 | 0.037 | 0.012 | 0.716 | 0.164 | 0.499 | 0.173 | 0.138 | 0.747 | 0.014 | 0.033 | 0.046 | 0.036 | 0.012 | 0.014 | 0.081 | 0.015 | 0.007 | 0.007 | 0.001 | |
| Скорость воды в ПТ, м/с | 1.32 | 1.266 | 1.225 | 1.198 | 1.146 | 1.146 | 1.143 | 1.712 | 1.706 | 1.701 | 1.468 | 1.023 | 1.023 | 1.474 | 1.317 | 1.102 | 0.999 | 0.999 | 0.481 | 1.181 | 0.939 | 0.533 | 0.382 | 0.299 | 0.73 | 0.218 | 0.34 | 0.215 | 0.326 | 0.215 | 0.326 | 0.326 | 0.215 | 0.215 | 0.326 | 0.326 | |
| Скорость воды в ОТ, м/с | -1.303 | -1.25 | -1.21 | -1.184 | -1.132 | -1.132 | -1.13 | -1.691 | -1.685 | -1.68 | -1.451 | -1.011 | -1.011 | -1.456 | -1.301 | -1.089 | -0.987 | -0.987 | -0.475 | -1.167 | -0.928 | -0.527 | -0.377 | -0.295 | -0.721 | -0.215 | -0.336 | -0.213 | -0.322 | -0.213 | -0.322 | -0.322 | -0.213 | -0.213 | -0.322 | -0.322 | |
| Уд. линейные потери в ПТ, мм/м | 4.464 | 4.106 | 3.848 | 3.681 | 3.368 | 3.368 | 3.351 | 10.776 | 10.701 | 10.638 | 7.931 | 3.852 | 3.852 | 10.054 | 8.028 | 5.627 | 4.621 | 4.621 | 1.071 | 12.387 | 7.83 | 3.198 | 1.641 | 1.006 | 10.709 | 0.713 | 2.33 | 0.932 | 2.811 | 0.932 | 2.81 | 2.81 | 0.931 | 0.931 | 2.808 | 2.808 | |
| Уд. линейные потери в ОТ, мм/м | 4.398 | 4.045 | 3.791 | 3.628 | 3.319 | 3.32 | 3.304 | 10.623 | 10.551 | 10.489 | 7.82 | 3.797 | 3.797 | 9.913 | 7.915 | 5.547 | 4.555 | 4.555 | 1.057 | 12.219 | 7.722 | 3.149 | 1.616 | 0.991 | 10.572 | 0.703 | 2.299 | 0.92 | 2.775 | 0.92 | 2.776 | 2.776 | 0.92 | 0.921 | 2.778 | 2.778 | |
| Расход в ПТ, т/ч | 579.28 | 555.57 | 537.8 | 526.04 | 503.18 | 503.14 | 501.87 | 422.65 | 421.2 | 419.95 | 362.61 | 252.72 | 252.7 | 252.7 | 225.81 | 189.06 | 171.33 | 171.32 | 82.5 | 72.91 | 57.97 | 22.88 | 16.39 | 12.83 | 12.83 | 5.98 | 5.98 | 3.79 | 3.79 | 3.79 | 3.79 | 3.79 | 3.78 | 3.78 | 3.78 | 3.78 | |
| Расход в ОТ, т/ч | -577.85 | -554.22 | -536.51 | -524.82 | -502.02 | -502.07 | -500.85 | -421.76 | -420.33 | -419.09 | -361.86 | -252.17 | -252.19 | -252.19 | -225.35 | -188.65 | -170.96 | -170.97 | -82.35 | -72.78 | -57.86 | -22.82 | -16.35 | -12.8 | -12.81 | -5.97 | -5.97 | -3.78 | -3.78 | -3.78 | -3.78 | -3.78 | -3.78 | -3.78 | -3.78 | -3.78 | |

Рисунок 4.1.45. Пьезометрический график от Котельной №1-18 до удаленного потребителя.

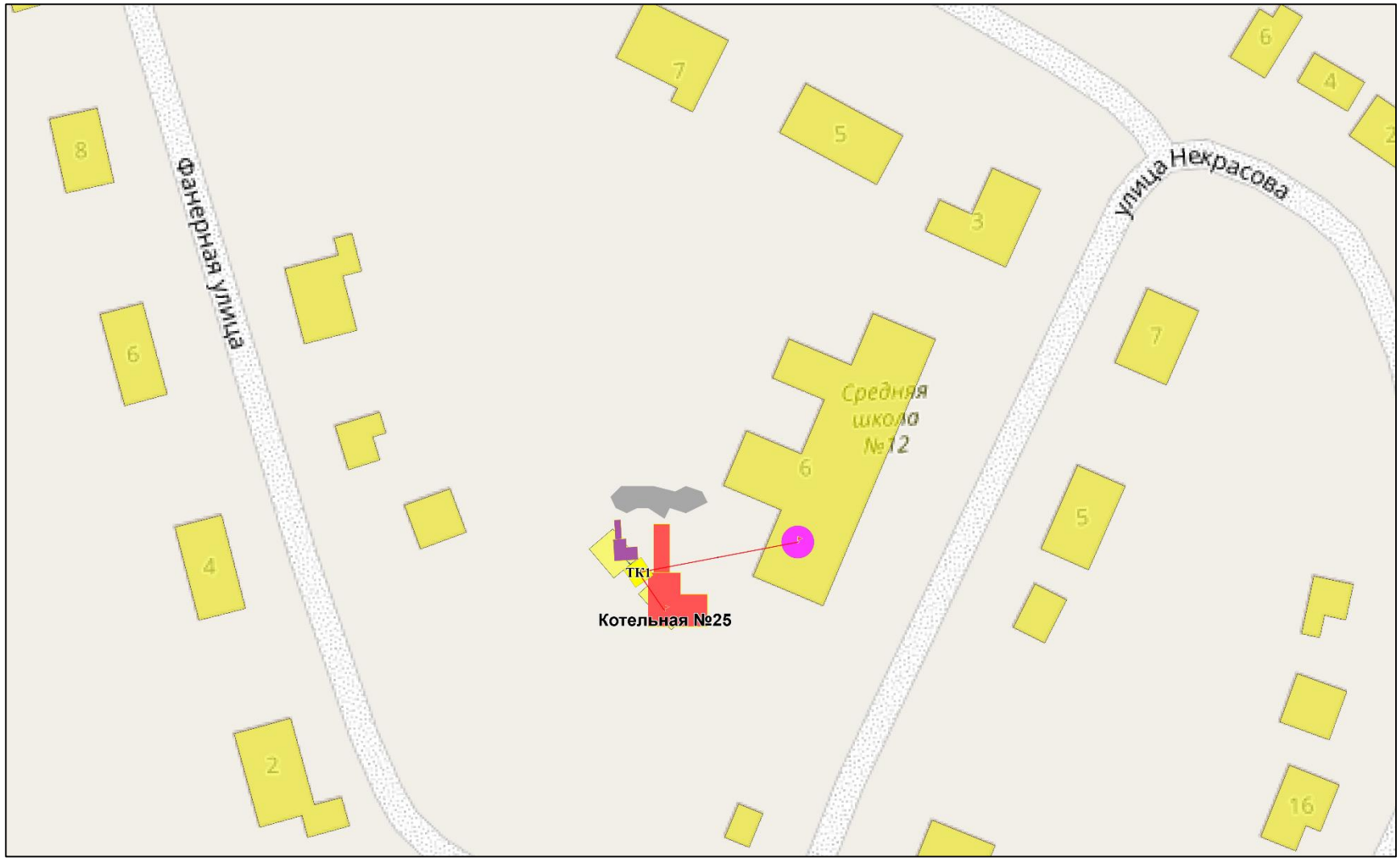
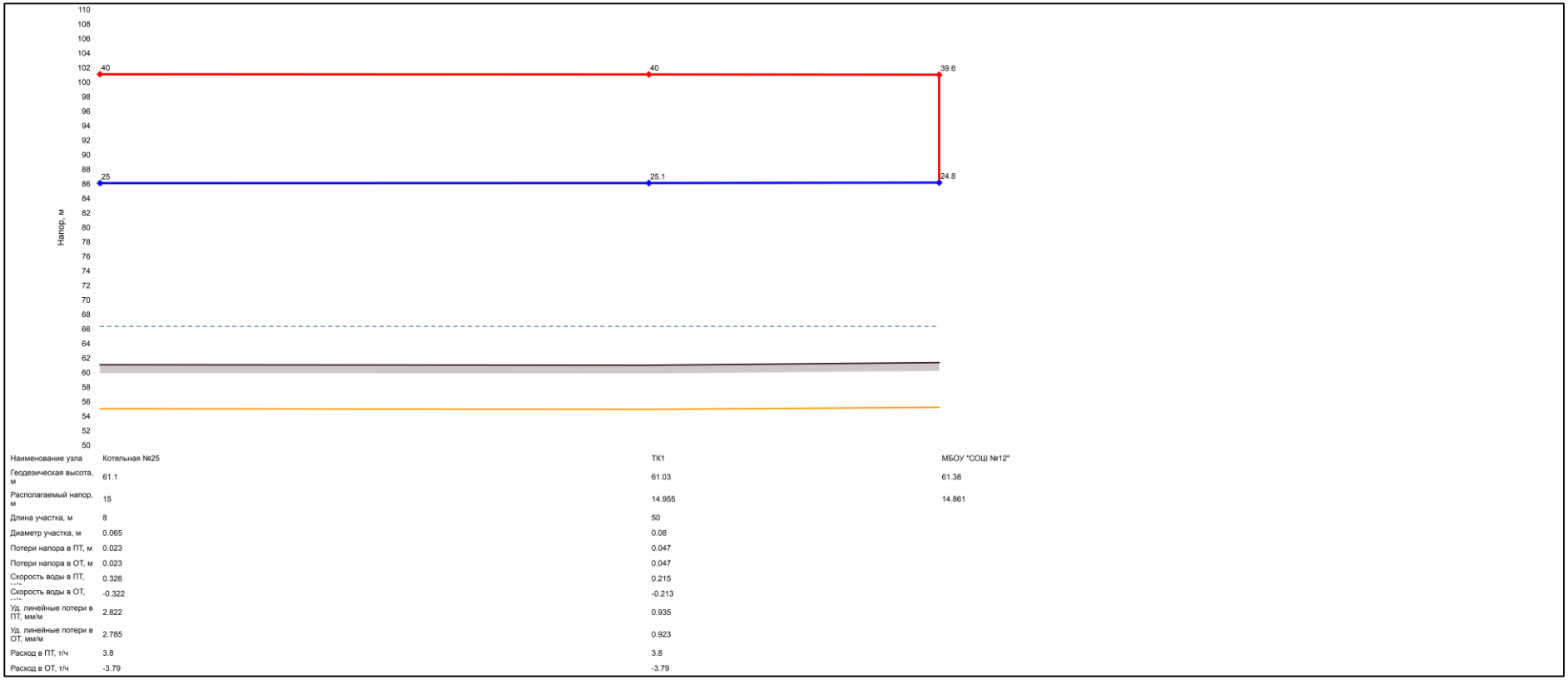



Рисунок 4.1.46. Путь построения пьезометрического графика от АМК №1-25 до удаленного потребителя.




| Наименование узла | Котельная №25 | ТК1 | МБОУ "СОШ №12" |
|---|---|---|---|
| Геодезическая высота, м | 61.1 | 61.03 | 61.38 |
| Располагаемый напор, м | 15 | 14.955 | 14.861 |
| Длина участка, м | 8 | 50 | |
| Диаметр участка, м | 0.065 | 0.08 | |
| Потери напора в ПТ, м | 0.023 | 0.047 | |
| Потери напора в ОТ, м | 0.023 | 0.047 | |
| Скорость воды в ПТ, м/с | 0.326 | 0.215 | |
| Скорость воды в ОТ, м/с | -0.322 | -0.213 | |
| Уд. линейные потери в ПТ, мм/м | 2.822 | 0.935 | |
| Уд. линейные потери в ОТ, мм/м | 2.785 | 0.923 | |
| Расход в ПТ, т/ч | 3.8 | 3.8 | |
| Расход в ОТ, т/ч | -3.79 | -3.79 | |

Рисунок 4.1.47. Пьезометрический график от АМК №1-25 до удаленного потребителя.

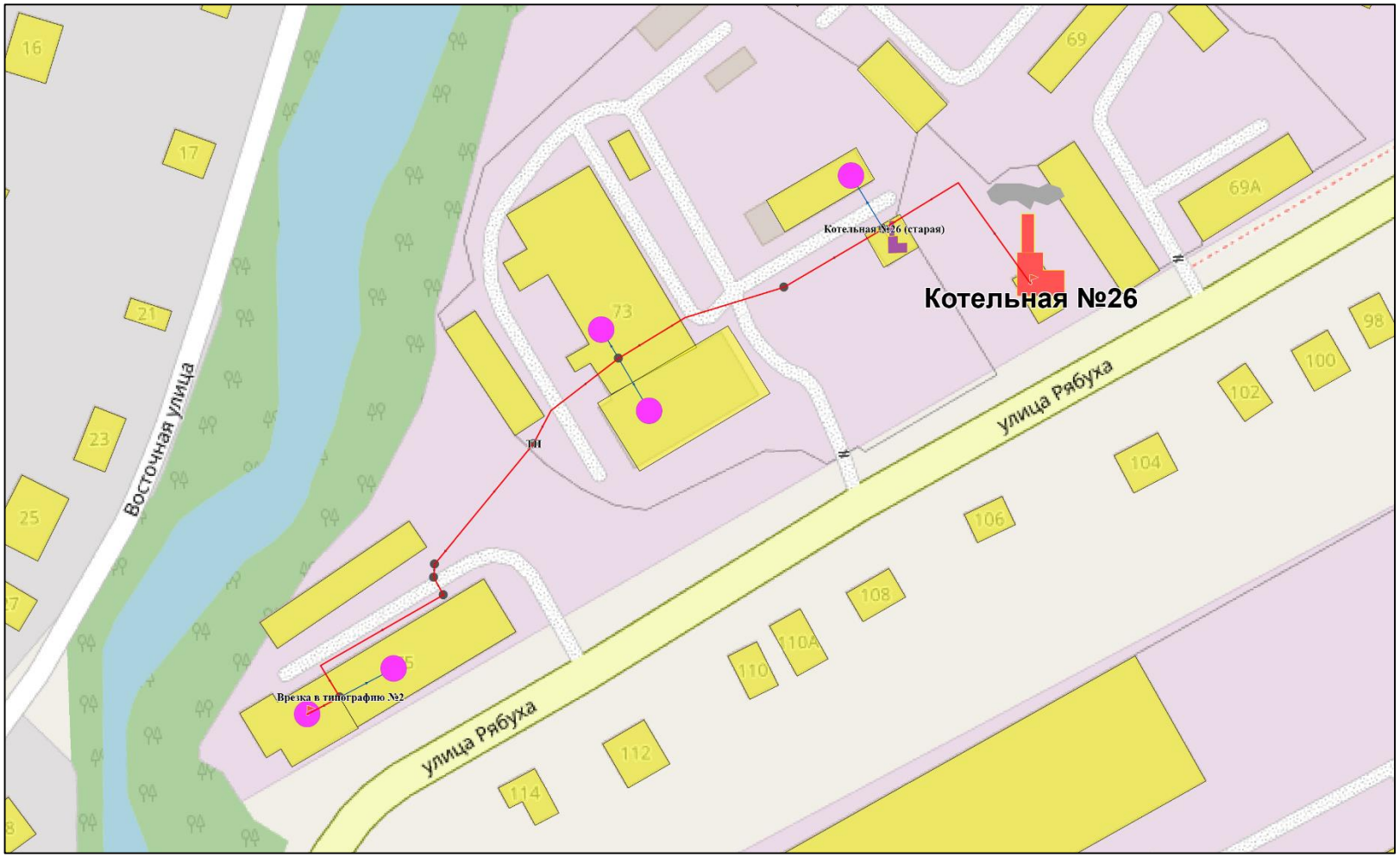
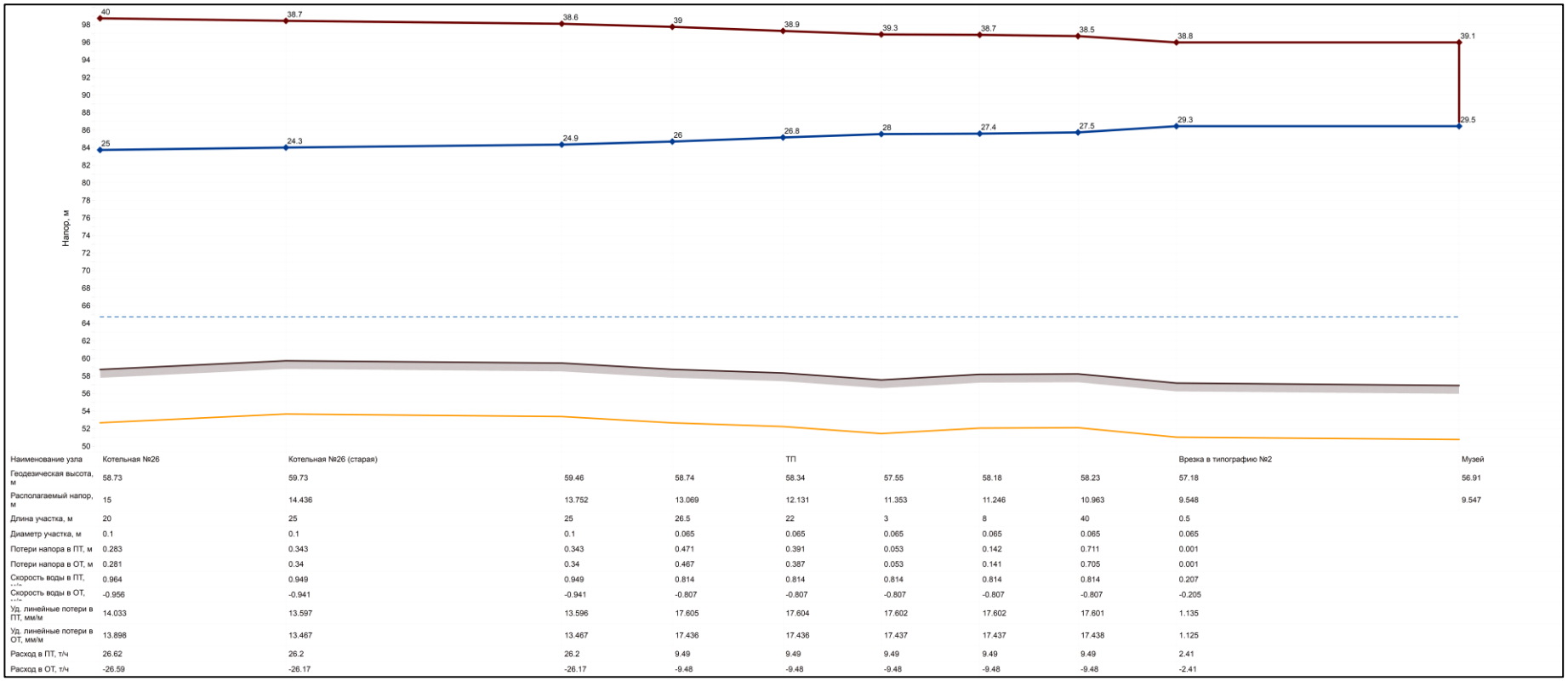



Рисунок 4.1.48. Путь построения пьезометрического графика от АМК №1-26 до удаленного потребителя.

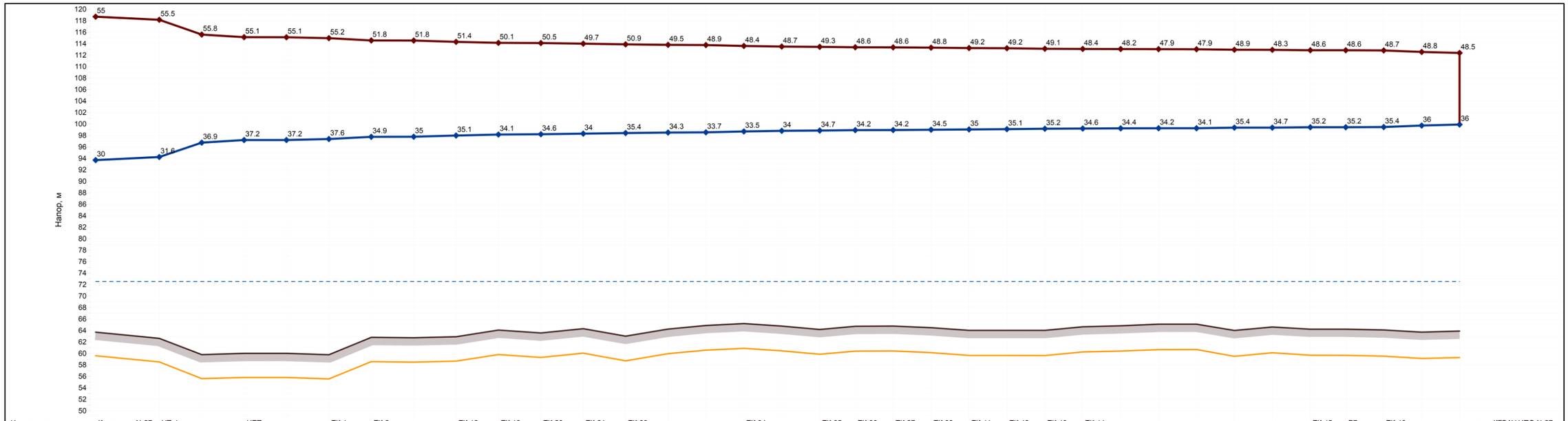



| Наименование узла | Котельная №26 | Котельная №26 (старая) | | | ТП | | | | Врезка в типографию №2 | Музей |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Геодезическая высота, м | 58.73 | 59.73 | 59.46 | 58.74 | 58.34 | 57.55 | 58.18 | 58.23 | 57.18 | 56.91 |
| Располагаемый напор, м | 15 | 14.436 | 13.752 | 13.069 | 12.131 | 11.353 | 11.246 | 10.963 | 9.548 | 9.547 |
| Длина участка, м | 20 | 25 | 25 | 26.5 | 22 | 3 | 8 | 40 | 0.5 | |
| Диаметр участка, м | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.065 | 0.065 | 0.065 | 0.065 | 0.065 | 0.065 | |
| Потери напора в ПТ, м | 0.283 | 0.343 | 0.343 | 0.471 | 0.391 | 0.053 | 0.142 | 0.711 | 0.001 | |
| Потери напора в ОТ, м | 0.281 | 0.34 | 0.34 | 0.467 | 0.387 | 0.053 | 0.141 | 0.705 | 0.001 | |
| Скорость воды в ПТ, м/с | 0.964 | 0.949 | 0.949 | 0.814 | 0.814 | 0.814 | 0.814 | 0.814 | 0.207 | |
| Скорость воды в ОТ, м/с | -0.956 | -0.941 | -0.941 | -0.807 | -0.807 | -0.807 | -0.807 | -0.807 | -0.205 | |
| Уд. линейные потери в ПТ, мм/м | 14.033 | 13.597 | 13.596 | 17.605 | 17.604 | 17.602 | 17.602 | 17.601 | 1.135 | |
| Уд. линейные потери в ОТ, мм/м | 13.898 | 13.467 | 13.467 | 17.436 | 17.436 | 17.437 | 17.437 | 17.438 | 1.125 | |
| Расход в ПТ, т/ч | 26.62 | 26.2 | 26.2 | 9.49 | 9.49 | 9.49 | 9.49 | 9.49 | 2.41 | |
| Расход в ОТ, т/ч | -26.59 | -26.17 | -26.17 | -9.48 | -9.48 | -9.48 | -9.48 | -9.48 | -2.41 | |

Рисунок 4.1.49. Пьезометрический график от АМК №1-26 до удаленного потребителя.




Рисунок 4.1.50. Путь построения пьезометрического графика от Котельной №1-27 до удаленного потребителя.




| Наименование узла | Котельная №27 | УП-1 | | ЦТП | | ТК-1 | ТК-2 | | ТК-12 | ТК-19 | ТК-20 | ТК-21 | ТК-33 | | | ТК-34 | | ТК-35 | ТК-36 | ТК-37 | ТК-38 | ТК-41 | ТК-42 | ТК-43 | ТК-44 | | | | | ТК-45 | Р7 | ТК-46 | | уч. корп. КГОАУ НПО №27 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Геодезическая высота, м | 63.69 | 62.62 | 59.78 | 60 | 60 | 59.76 | 62.79 | 62.71 | 62.89 | 64.06 | 63.55 | 64.3 | 62.99 | 64.24 | 64.86 | 65.19 | 64.75 | 64.16 | 64.72 | 64.75 | 64.47 | 64 | 64 | 64 | 64.63 | 64.81 | 65.08 | 65.09 | 63.98 | 64.6 | 64.22 | 64.22 | 64.08 | 63.7 | 63.88 |
| Располагаемый напор, м | 25 | 23.928 | 18.851 | | 17.916 | 17.586 | 16.807 | 16.774 | 16.334 | 15.973 | 15.889 | 15.684 | 15.454 | 15.275 | 15.203 | 14.913 | 14.701 | 14.594 | 14.446 | 14.412 | 14.303 | 14.197 | 14.098 | 13.95 | 13.88 | 13.819 | 13.786 | 13.774 | 13.581 | 13.561 | 13.43 | 13.41 | 13.35 | 12.834 | 12.473 |
| Длина участка, м | 174 | 826 | 150 | 0.5 | 13 | 270 | 15 | 101 | 102 | 27 | 66 | 100 | 40 | 16 | 65 | 51 | 26 | 40 | 10 | 37 | 39 | 40 | 70 | 46 | 30 | 16.5 | 6 | 96 | 10 | 65 | 10 | 30 | 30 | 21 | |
| Диаметр участка, м | 0.4 | 0.4 | 0.4 | 0.3 | 0.3 | 0.4 | 0.4 | 0.35 | 0.35 | 0.35 | 0.35 | 0.35 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.15 | 0.15 | 0.15 | 0.15 | 0.15 | 0.15 | 0.15 | 0.15 | 0.1 | 0.1 | |
| Потери напора в ПТ, м | 0.543 | 2.569 | 0.466 | 0.007 | 0.167 | 0.394 | 0.016 | 0.222 | 0.182 | 0.042 | 0.104 | 0.116 | 0.09 | 0.036 | 0.147 | 0.107 | 0.054 | 0.074 | 0.017 | 0.055 | 0.053 | 0.05 | 0.075 | 0.036 | 0.03 | 0.017 | 0.006 | 0.097 | 0.01 | 0.066 | 0.01 | 0.03 | 0.26 | 0.182 | |
| Потери напора в ОТ, м | 0.529 | 2.508 | 0.456 | 0.006 | 0.163 | 0.386 | 0.016 | 0.218 | 0.178 | 0.042 | 0.102 | 0.114 | 0.088 | 0.035 | 0.144 | 0.105 | 0.053 | 0.073 | 0.017 | 0.054 | 0.053 | 0.049 | 0.073 | 0.035 | 0.03 | 0.016 | 0.006 | 0.096 | 0.01 | 0.065 | 0.01 | 0.03 | 0.256 | 0.179 | |
| Скорость воды в ПТ, м/с | 1.098 | 1.096 | 1.095 | 1.878 | 1.857 | 0.75 | 0.649 | 0.848 | 0.763 | 0.717 | 0.717 | 0.616 | 0.603 | 0.603 | 0.603 | 0.581 | 0.581 | 0.547 | 0.526 | 0.489 | 0.47 | 0.449 | 0.414 | 0.353 | 0.336 | 0.336 | 0.336 | 0.336 | 0.336 | 0.336 | 0.336 | 0.336 | 0.755 | 0.755 | |
| Скорость воды в ОТ, м/с | -1.076 | -1.076 | -1.076 | -1.846 | -1.826 | -0.738 | -0.639 | -0.834 | -0.751 | -0.705 | -0.705 | -0.606 | -0.593 | -0.593 | -0.593 | -0.571 | -0.571 | -0.538 | -0.517 | -0.482 | -0.463 | -0.442 | -0.408 | -0.347 | -0.331 | -0.331 | -0.331 | -0.331 | -0.331 | -0.331 | -0.331 | -0.331 | -0.745 | -0.745 | |
| Уд. линейные потери в ПТ, мм/м | 3.087 | 3.08 | 3.076 | 12.978 | 12.691 | 1.444 | 1.081 | 2.18 | 1.767 | 1.556 | 1.556 | 1.15 | 2.233 | 2.233 | 2.233 | 2.074 | 2.073 | 1.839 | 1.7 | 1.472 | 1.358 | 1.241 | 1.056 | 0.765 | 1.004 | 1.004 | 1.004 | 1.004 | 1.003 | 1.003 | 1.003 | 1.002 | 8.573 | 8.572 | |
| Уд. линейные потери в ОТ, мм/м | 3.011 | 3.007 | 3.01 | 12.706 | 12.426 | 1.414 | 1.06 | 2.137 | 1.732 | 1.526 | 1.526 | 1.128 | 2.19 | 2.19 | 2.19 | 2.034 | 2.034 | 1.804 | 1.667 | 1.445 | 1.333 | 1.219 | 1.037 | 0.752 | 0.986 | 0.986 | 0.986 | 0.986 | 0.986 | 0.987 | 0.987 | 0.987 | 8.445 | 8.446 | |
| Расход в ПТ, т/ч | 481.74 | 481.16 | 480.9 | 463.89 | 458.74 | 329.47 | 285.16 | 285.15 | 256.68 | 240.92 | 240.91 | 207.12 | 66.17 | 66.17 | 66.17 | 63.76 | 63.76 | 60.04 | 57.73 | 53.73 | 51.59 | 49.34 | 45.5 | 38.73 | 20.77 | 20.76 | 20.76 | 20.76 | 20.76 | 20.76 | 20.76 | 20.75 | 20.75 | 20.75 | |
| Расход в ОТ, т/ч | -479.18 | -478.7 | -478.95 | -462.03 | -456.9 | -328.17 | -284.14 | -284.14 | -255.79 | -240.1 | -240.1 | -206.44 | -65.94 | -65.94 | -65.94 | -63.55 | -63.55 | -59.85 | -57.55 | -53.57 | -51.45 | -49.21 | -45.38 | -38.64 | -20.71 | -20.71 | -20.71 | -20.71 | -20.71 | -20.71 | -20.71 | -20.72 | -20.72 | -20.72 | |

Рисунок 4.1.51. Пьезометрический график от Котельной №1-27 до удаленного потребителя.

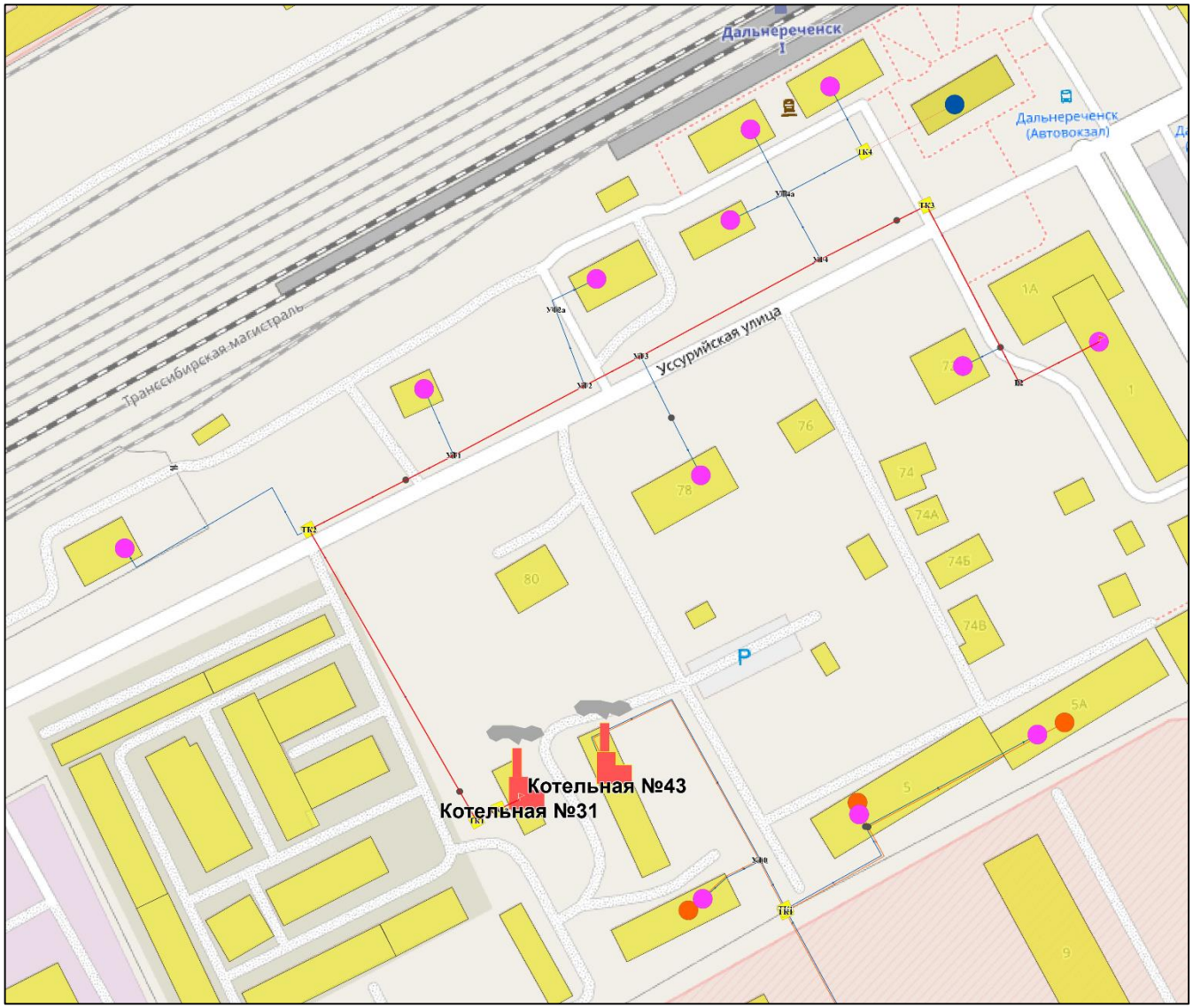
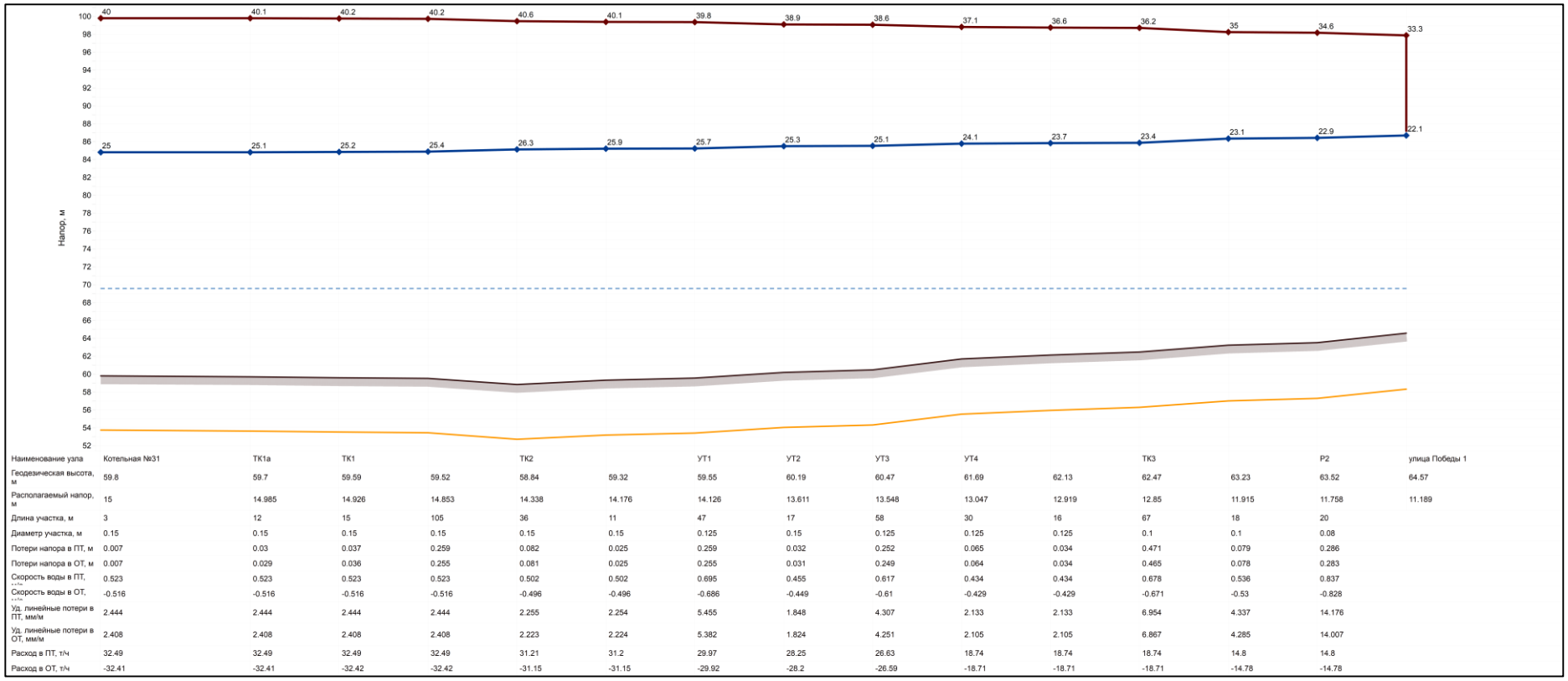



Рисунок 4.1.52. Путь построения пьезометрического графика от Котельной №1-31 до удаленного потребителя.




| Наименование узла | Котельная №31 | ТК1а | ТК1 | | ТК2 | | УТ1 | УТ2 | УТ3 | УТ4 | | ТК3 | | Р2 | улица Победы 1 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Геодезическая высота, м | 59.8 | 59.7 | 59.59 | 59.52 | 58.84 | 59.32 | 59.55 | 60.19 | 60.47 | 61.69 | 62.13 | 62.47 | 63.23 | 63.52 | 64.57 |
| Располагаемый напор, м | 15 | 14.985 | 14.926 | 14.853 | 14.338 | 14.176 | 14.126 | 13.611 | 13.548 | 13.047 | 12.919 | 12.85 | 11.915 | 11.758 | 11.189 |
| Длина участка, м | 3 | 12 | 15 | 105 | 36 | 11 | 47 | 17 | 58 | 30 | 16 | 67 | 18 | 20 | |
| Диаметр участка, м | 0.15 | 0.15 | 0.15 | 0.15 | 0.15 | 0.15 | 0.125 | 0.15 | 0.125 | 0.125 | 0.125 | 0.1 | 0.1 | 0.08 | |
| Потери напора в ПТ, м | 0.007 | 0.03 | 0.037 | 0.259 | 0.082 | 0.025 | 0.259 | 0.032 | 0.252 | 0.065 | 0.034 | 0.471 | 0.079 | 0.286 | |
| Потери напора в ОТ, м | 0.007 | 0.029 | 0.036 | 0.255 | 0.081 | 0.025 | 0.255 | 0.031 | 0.249 | 0.064 | 0.034 | 0.465 | 0.078 | 0.283 | |
| Скорость воды в ПТ, м/с | 0.523 | 0.523 | 0.523 | 0.523 | 0.502 | 0.502 | 0.695 | 0.455 | 0.617 | 0.434 | 0.434 | 0.678 | 0.536 | 0.837 | |
| Скорость воды в ОТ, м/с | -0.516 | -0.516 | -0.516 | -0.516 | -0.496 | -0.496 | -0.686 | -0.449 | -0.61 | -0.429 | -0.429 | -0.671 | -0.53 | -0.828 | |
| Уд. линейные потери в ПТ, мм/м | 2.444 | 2.444 | 2.444 | 2.444 | 2.255 | 2.254 | 5.455 | 1.848 | 4.307 | 2.133 | 2.133 | 6.954 | 4.337 | 14.176 | |
| Уд. линейные потери в ОТ, мм/м | 2.408 | 2.408 | 2.408 | 2.408 | 2.223 | 2.224 | 5.382 | 1.824 | 4.251 | 2.105 | 2.105 | 6.867 | 4.285 | 14.007 | |
| Расход в ПТ, т/ч | 32.49 | 32.49 | 32.49 | 32.49 | 31.21 | 31.2 | 29.97 | 28.25 | 26.63 | 18.74 | 18.74 | 18.74 | 14.8 | 14.8 | |
| Расход в ОТ, т/ч | -32.41 | -32.41 | -32.42 | -32.42 | -31.15 | -31.15 | -29.92 | -28.2 | -26.59 | -18.71 | -18.71 | -18.71 | -14.78 | -14.78 | |

Рисунок 4.1.53. Пьезометрический график от Котельной №1-31 до удаленного потребителя.

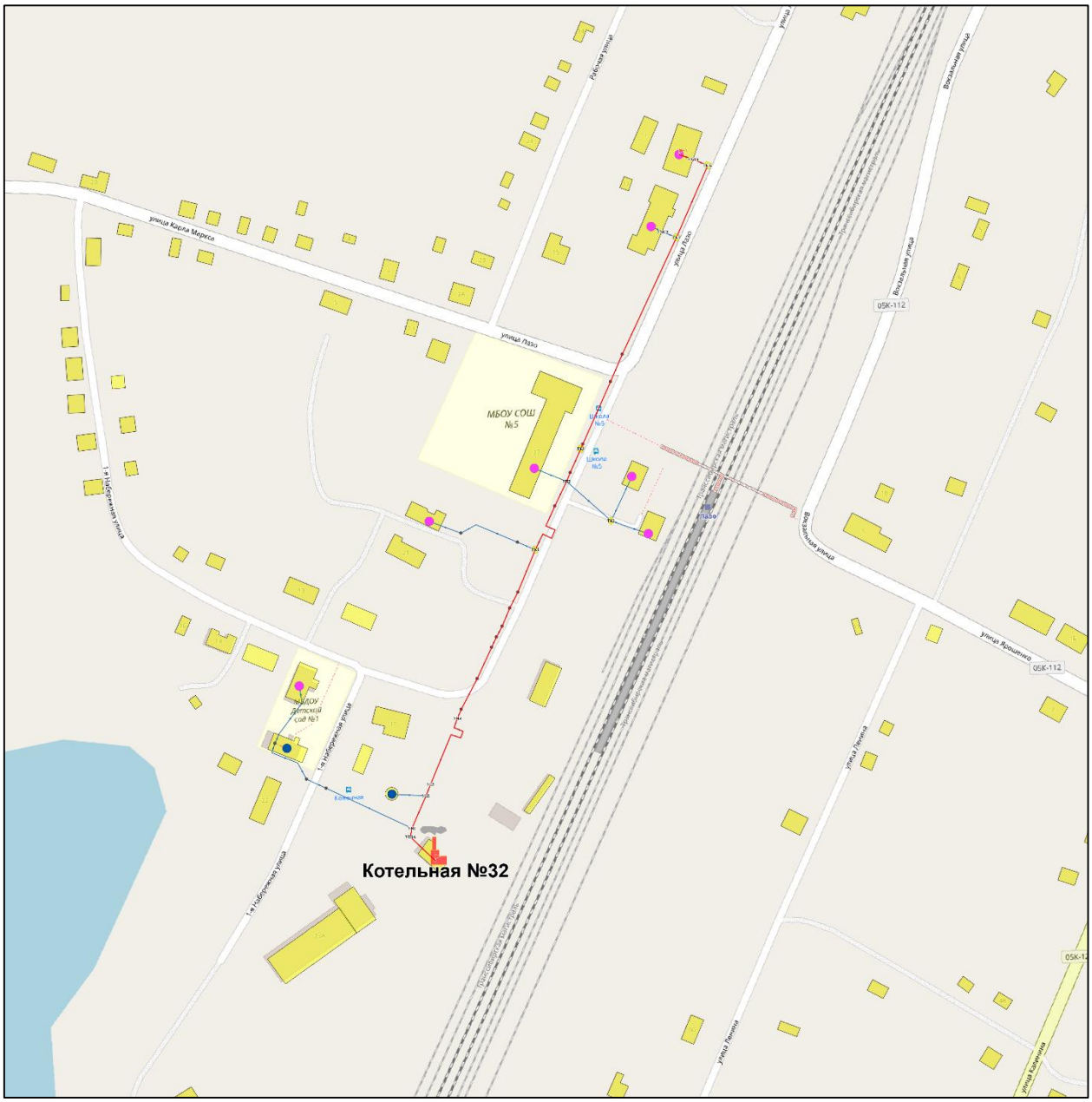
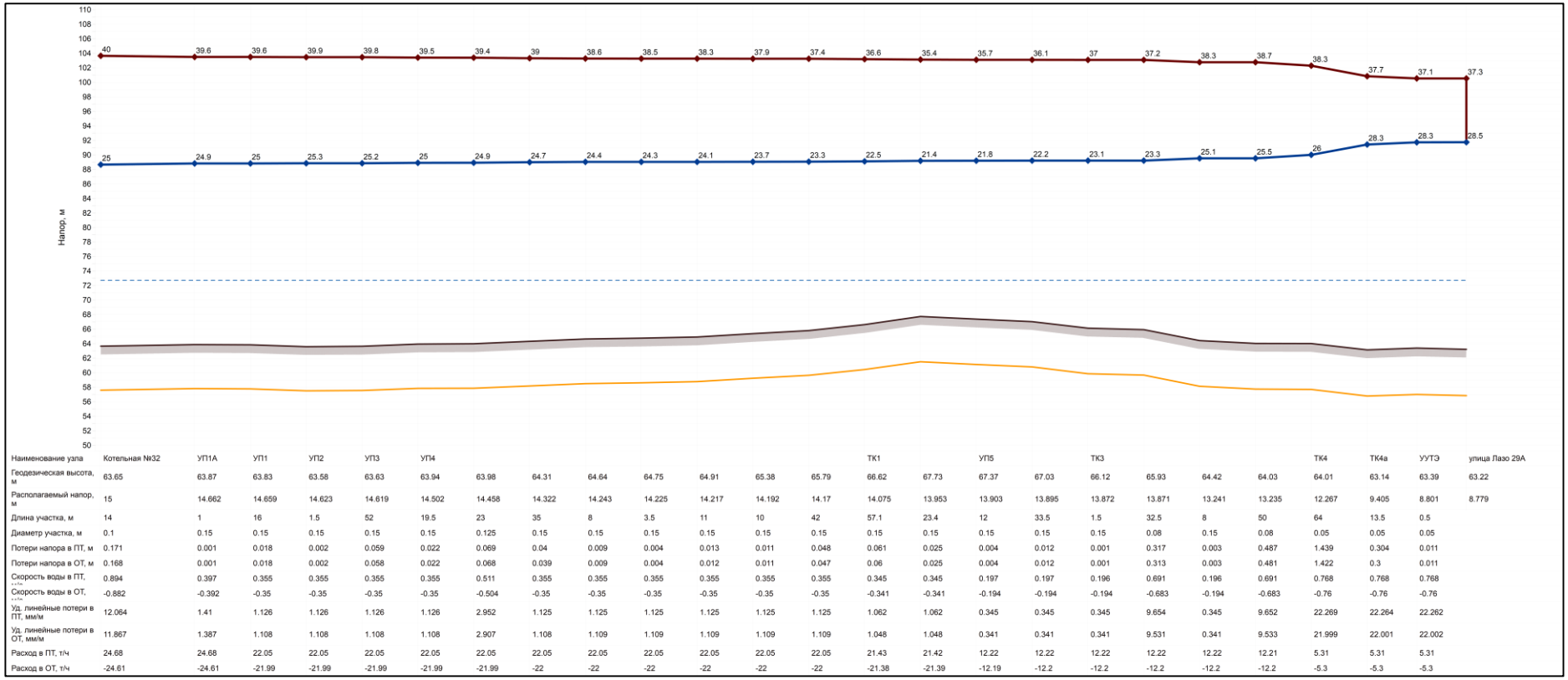



Рисунок 4.1.54. Путь построения пьезометрического графика от АМК №1-32 до удаленного потребителя.




| Наименование узла | Котельная №32 | УП1А | УП1 | УП2 | УП3 | УП4 | | | | | | | | ТК1 | | УП5 | | ТК3 | | | | ТК4 | ТК4а | УУТЭ | улица Лазо 29А |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Геодезическая высота, м | 63.65 | 63.87 | 63.83 | 63.58 | 63.63 | 63.94 | 63.98 | 64.31 | 64.64 | 64.75 | 64.91 | 65.38 | 65.79 | 66.62 | 67.73 | 67.37 | 67.03 | 66.12 | 65.93 | 64.42 | 64.03 | 64.01 | 63.14 | 63.39 | 63.22 |
| Располагаемый напор, м | 15 | 14.662 | 14.659 | 14.623 | 14.619 | 14.502 | 14.458 | 14.322 | 14.243 | 14.225 | 14.217 | 14.192 | 14.17 | 14.075 | 13.953 | 13.903 | 13.895 | 13.872 | 13.871 | 13.241 | 13.235 | 12.267 | 9.405 | 8.801 | 8.779 |
| Длина участка, м | 14 | 1 | 16 | 1.5 | 52 | 19.5 | 23 | 35 | 8 | 3.5 | 11 | 10 | 42 | 57.1 | 23.4 | 12 | 33.5 | 1.5 | 32.5 | 8 | 50 | 64 | 13.5 | 0.5 | |
| Диаметр участка, м | 0.1 | 0.15 | 0.15 | 0.15 | 0.15 | 0.15 | 0.125 | 0.15 | 0.15 | 0.15 | 0.15 | 0.15 | 0.15 | 0.15 | 0.15 | 0.15 | 0.15 | 0.15 | 0.08 | 0.15 | 0.08 | 0.05 | 0.05 | 0.05 | |
| Потери напора в ПТ, м | 0.171 | 0.001 | 0.018 | 0.002 | 0.059 | 0.022 | 0.069 | 0.04 | 0.009 | 0.004 | 0.013 | 0.011 | 0.048 | 0.061 | 0.025 | 0.004 | 0.012 | 0.001 | 0.317 | 0.003 | 0.487 | 1.439 | 0.304 | 0.011 | |
| Потери напора в ОТ, м | 0.168 | 0.001 | 0.018 | 0.002 | 0.058 | 0.022 | 0.068 | 0.039 | 0.009 | 0.004 | 0.012 | 0.011 | 0.047 | 0.06 | 0.025 | 0.004 | 0.012 | 0.001 | 0.313 | 0.003 | 0.481 | 1.422 | 0.3 | 0.011 | |
| Скорость воды в ПТ, м/с | 0.894 | 0.397 | 0.355 | 0.355 | 0.355 | 0.355 | 0.511 | 0.355 | 0.355 | 0.355 | 0.355 | 0.355 | 0.355 | 0.345 | 0.345 | 0.197 | 0.197 | 0.196 | 0.691 | 0.196 | 0.691 | 0.768 | 0.768 | 0.768 | |
| Скорость воды в ОТ, м/с | -0.882 | -0.392 | -0.35 | -0.35 | -0.35 | -0.35 | -0.504 | -0.35 | -0.35 | -0.35 | -0.35 | -0.35 | -0.35 | -0.341 | -0.341 | -0.194 | -0.194 | -0.194 | -0.683 | -0.194 | -0.683 | -0.76 | -0.76 | -0.76 | |
| Уд. линейные потери в ПТ, мм/м | 12.064 | 1.41 | 1.126 | 1.126 | 1.126 | 1.126 | 2.952 | 1.125 | 1.125 | 1.125 | 1.125 | 1.125 | 1.125 | 1.062 | 1.062 | 0.345 | 0.345 | 0.345 | 9.654 | 0.345 | 9.652 | 22.269 | 22.264 | 22.262 | |
| Уд. линейные потери в ОТ, мм/м | 11.867 | 1.387 | 1.108 | 1.108 | 1.108 | 1.108 | 2.907 | 1.108 | 1.109 | 1.109 | 1.109 | 1.109 | 1.109 | 1.048 | 1.048 | 0.341 | 0.341 | 0.341 | 9.531 | 0.341 | 9.533 | 21.999 | 22.001 | 22.002 | |
| Расход в ПТ, т/ч | 24.68 | 24.68 | 22.05 | 22.05 | 22.05 | 22.05 | 22.05 | 22.05 | 22.05 | 22.05 | 22.05 | 22.05 | 22.05 | 21.43 | 21.42 | 12.22 | 12.22 | 12.22 | 12.22 | 12.22 | 12.21 | 5.31 | 5.31 | 5.31 | |
| Расход в ОТ, т/ч | -24.61 | -24.61 | -21.99 | -21.99 | -21.99 | -21.99 | -21.99 | -22 | -22 | -22 | -22 | -22 | -22 | -21.38 | -21.39 | -12.19 | -12.2 | -12.2 | -12.2 | -12.2 | -12.2 | -5.3 | -5.3 | -5.3 | |

Рисунок 4.1.55. Пьезометрический график от АМК №1-32 до удаленного потребителя.

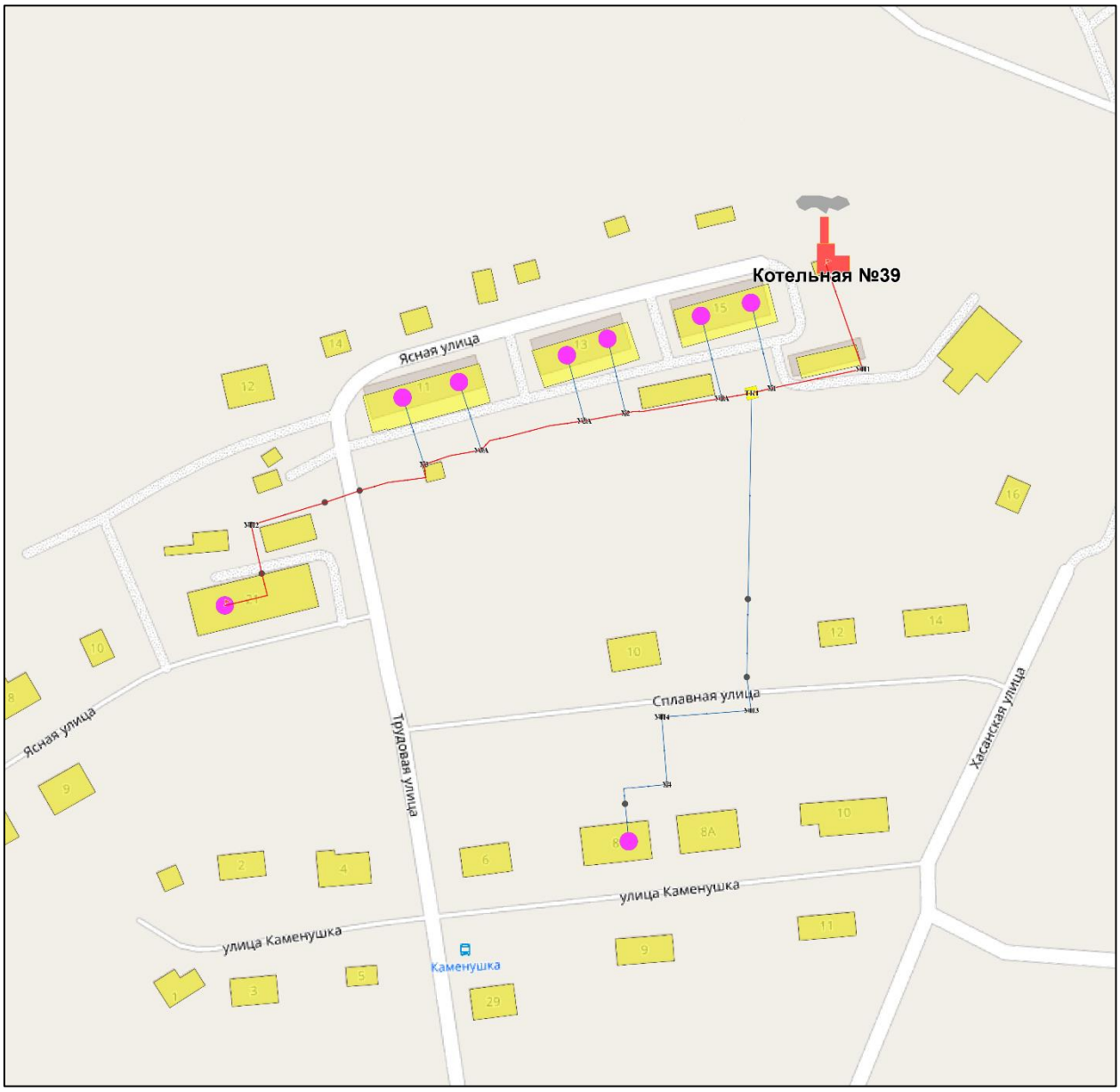
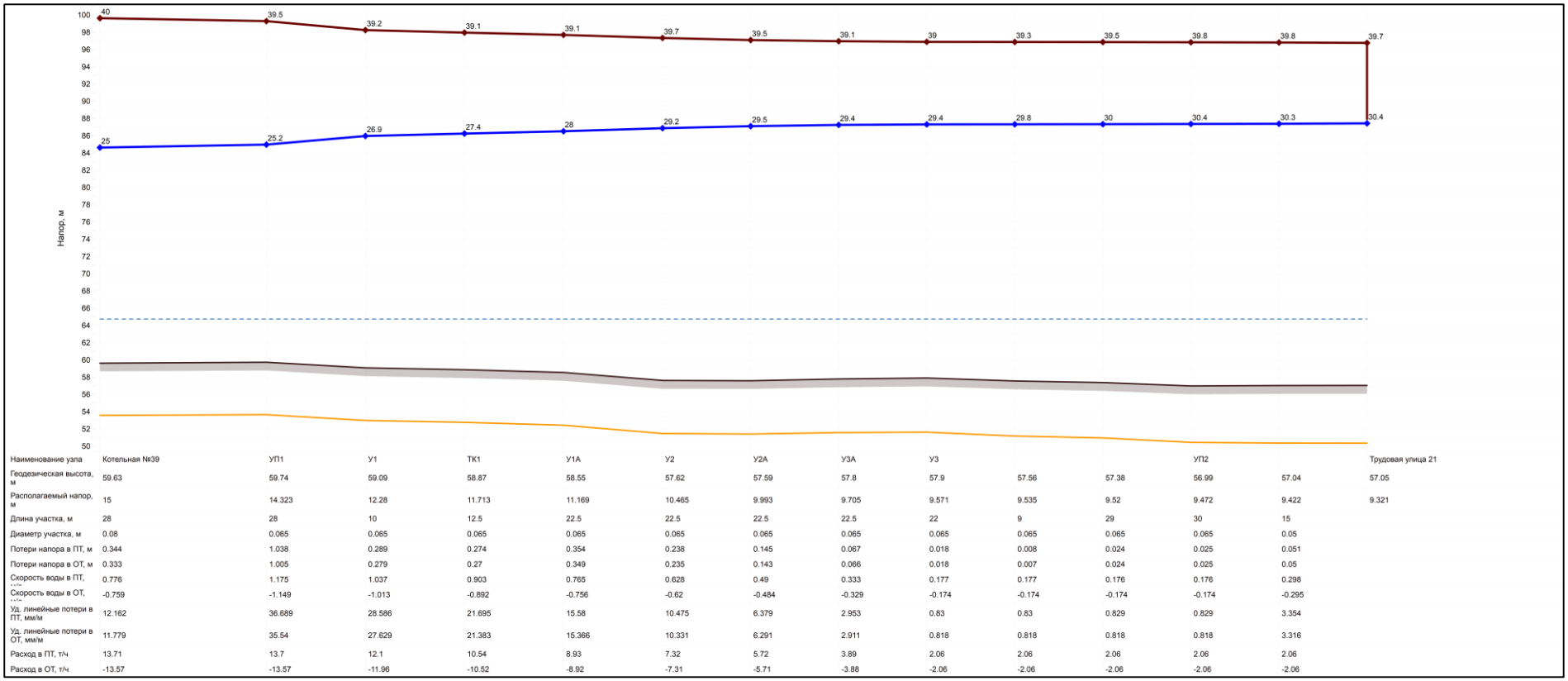



Рисунок 4.1.56. Путь построения пьезометрического графика от АМК №1-39 до удаленного потребителя.




| Наименование узла | Котельная №39 | УП1 | У1 | ТК1 | У1А | У2 | У2А | У3А | У3 | | | УП2 | | Трудовая улица 21 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Геодезическая высота, м | 59.63 | 59.74 | 59.09 | 58.87 | 58.55 | 57.62 | 57.59 | 57.8 | 57.9 | 57.56 | 57.38 | 56.99 | 57.04 | 57.05 |
| Располагаемый напор, м | 15 | 14.323 | 12.28 | 11.713 | 11.169 | 10.465 | 9.993 | 9.705 | 9.571 | 9.535 | 9.52 | 9.472 | 9.422 | 9.321 |
| Длина участка, м | 28 | 28 | 10 | 12.5 | 22.5 | 22.5 | 22.5 | 22.5 | 22 | 9 | 29 | 30 | 15 | |
| Диаметр участка, м | 0.08 | 0.065 | 0.065 | 0.065 | 0.065 | 0.065 | 0.065 | 0.065 | 0.065 | 0.065 | 0.065 | 0.065 | 0.05 | |
| Потери напора в ПТ, м | 0.344 | 1.038 | 0.289 | 0.274 | 0.354 | 0.238 | 0.145 | 0.067 | 0.018 | 0.008 | 0.024 | 0.025 | 0.051 | |
| Потери напора в ОТ, м | 0.333 | 1.005 | 0.279 | 0.27 | 0.349 | 0.235 | 0.143 | 0.066 | 0.018 | 0.007 | 0.024 | 0.025 | 0.05 | |
| Скорость воды в ПТ, м/с | 0.776 | 1.175 | 1.037 | 0.903 | 0.765 | 0.628 | 0.49 | 0.333 | 0.177 | 0.177 | 0.176 | 0.176 | 0.298 | |
| Скорость воды в ОТ, м/с | -0.759 | -1.149 | -1.013 | -0.892 | -0.756 | -0.62 | -0.484 | -0.329 | -0.174 | -0.174 | -0.174 | -0.174 | -0.295 | |
| Уд. линейные потери в ПТ, мм/м | 12.162 | 36.689 | 28.586 | 21.695 | 15.58 | 10.475 | 6.379 | 2.953 | 0.83 | 0.83 | 0.829 | 0.829 | 3.354 | |
| Уд. линейные потери в ОТ, мм/м | 11.779 | 35.54 | 27.629 | 21.383 | 15.366 | 10.331 | 6.291 | 2.911 | 0.818 | 0.818 | 0.818 | 0.818 | 3.316 | |
| Расход в ПТ, т/ч | 13.71 | 13.7 | 12.1 | 10.54 | 8.93 | 7.32 | 5.72 | 3.89 | 2.06 | 2.06 | 2.06 | 2.06 | 2.06 | |
| Расход в ОТ, т/ч | -13.57 | -13.57 | -11.96 | -10.52 | -8.92 | -7.31 | -5.71 | -3.88 | -2.06 | -2.06 | -2.06 | -2.06 | -2.06 | |

Рисунок 4.1.57. Пьезометрический график от АМК №1-39 до удаленного потребителя.

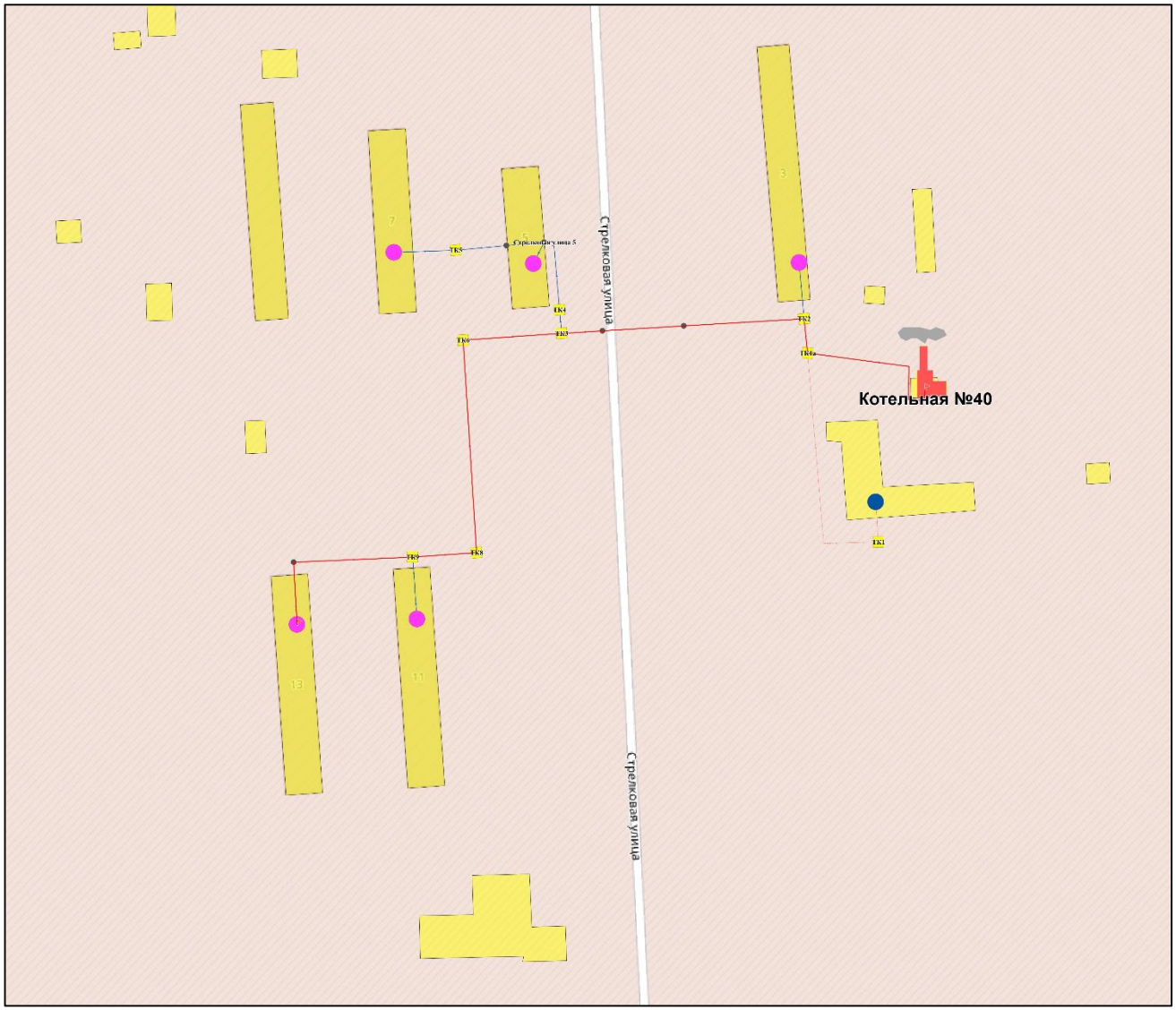
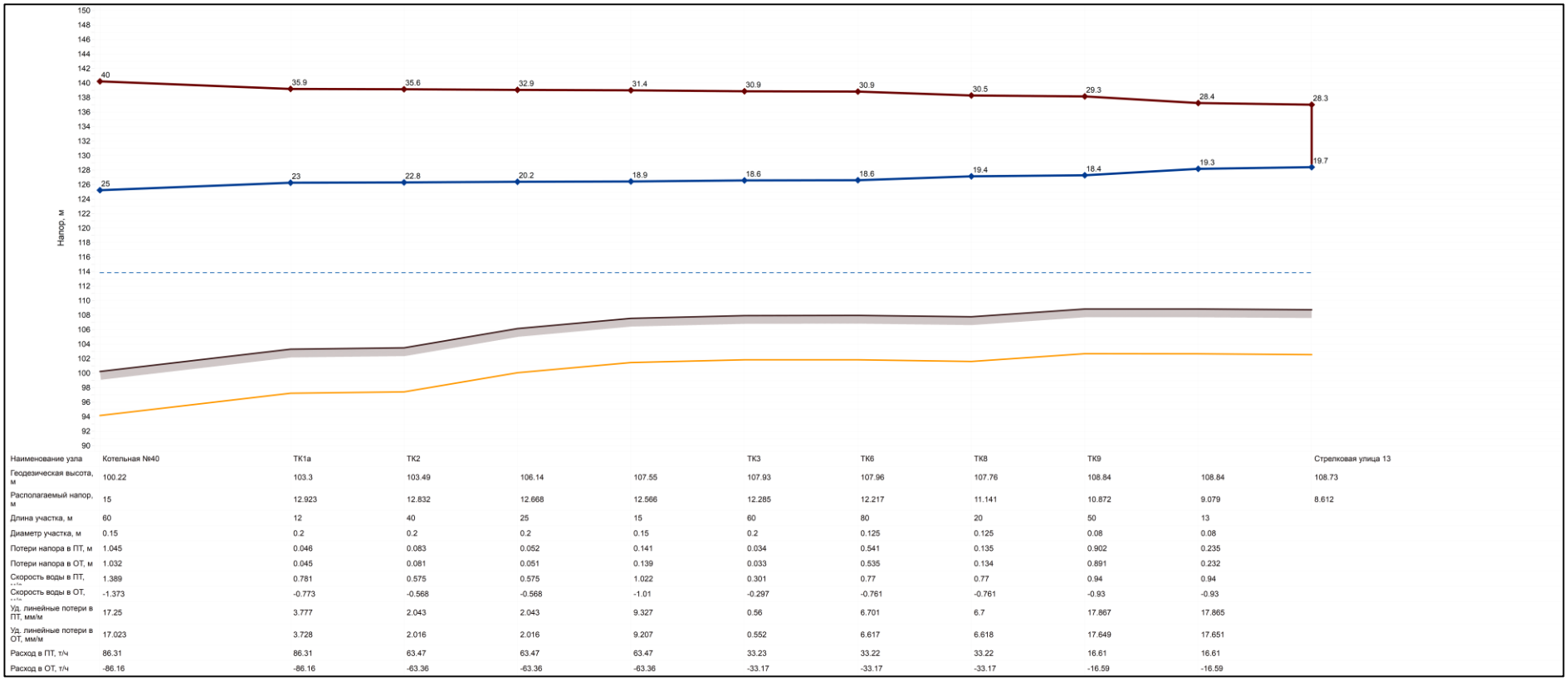



Рисунок 4.1.58. Путь построения пьезометрического графика от АМК №1-40 до удаленного потребителя.

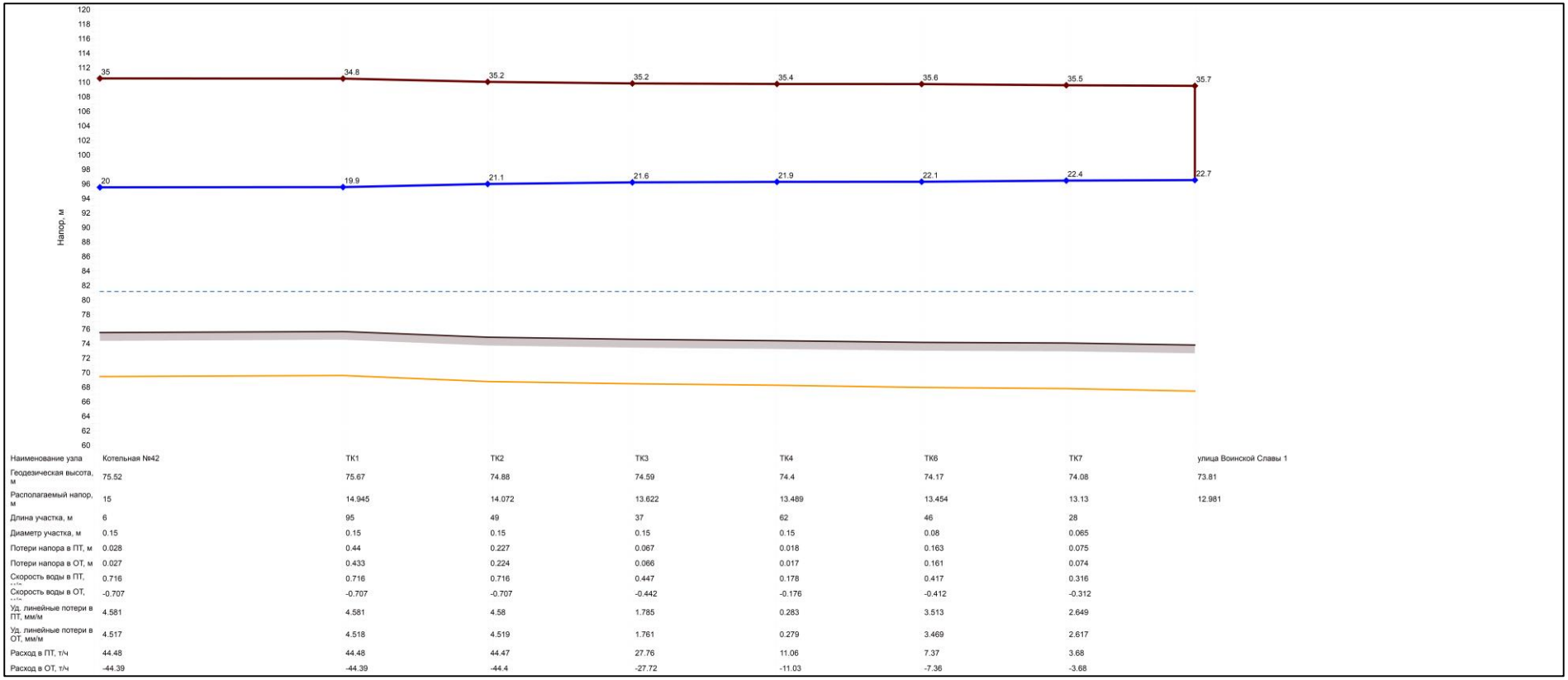



| Наименование узла | Котельная №40 | ТК1а | ТК2 | | | ТК3 | ТК6 | ТК8 | ТК9 | | Стрелковая улица 13 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Геодезическая высота, м | 100.22 | 103.3 | 103.49 | 106.14 | 107.55 | 107.93 | 107.96 | 107.76 | 108.84 | 108.84 | 108.73 |
| Располагаемый напор, м | 15 | 12.923 | 12.832 | 12.668 | 12.566 | 12.285 | 12.217 | 11.141 | 10.872 | 9.079 | 8.612 |
| Длина участка, м | 60 | 12 | 40 | 25 | 15 | 60 | 80 | 20 | 50 | 13 | |
| Диаметр участка, м | 0.15 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.15 | 0.2 | 0.125 | 0.125 | 0.08 | 0.08 | |
| Потери напора в ПТ, м | 1.045 | 0.046 | 0.083 | 0.052 | 0.141 | 0.034 | 0.541 | 0.135 | 0.902 | 0.235 | |
| Потери напора в ОТ, м | 1.032 | 0.045 | 0.081 | 0.051 | 0.139 | 0.033 | 0.535 | 0.134 | 0.891 | 0.232 | |
| Скорость воды в ПТ, м/с | 1.389 | 0.781 | 0.575 | 0.575 | 1.022 | 0.301 | 0.77 | 0.77 | 0.94 | 0.94 | |
| Скорость воды в ОТ, м/с | -1.373 | -0.773 | -0.568 | -0.568 | -1.01 | -0.297 | -0.761 | -0.761 | -0.93 | -0.93 | |
| Уд. линейные потери в ПТ, мм/м | 17.25 | 3.777 | 2.043 | 2.043 | 9.327 | 0.56 | 6.701 | 6.7 | 17.867 | 17.865 | |
| Уд. линейные потери в ОТ, мм/м | 17.023 | 3.728 | 2.016 | 2.016 | 9.207 | 0.552 | 6.617 | 6.618 | 17.649 | 17.651 | |
| Расход в ПТ, т/ч | 86.31 | 86.31 | 63.47 | 63.47 | 63.47 | 33.23 | 33.22 | 33.22 | 16.61 | 16.61 | |
| Расход в ОТ, т/ч | -86.16 | -86.16 | -63.36 | -63.36 | -63.36 | -33.17 | -33.17 | -33.17 | -16.59 | -16.59 | |

Рисунок 4.1.59. Пьезометрический график от АМК №1-40 до удаленного потребителя.




Рисунок 4.1.60. Путь построения пьезометрического графика от Котельной №1-42 до удаленного потребителя.




| Наименование узла | Котельная №42 | ТК1 | ТК2 | ТК3 | ТК4 | ТК6 | ТК7 | улица Воинской Славы 1 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Геодезическая высота, м | 75.52 | 75.67 | 74.88 | 74.59 | 74.4 | 74.17 | 74.08 | 73.81 |
| Располагаемый напор, м | 15 | 14.945 | 14.072 | 13.622 | 13.489 | 13.454 | 13.13 | 12.981 |
| Длина участка, м | 6 | 95 | 49 | 37 | 62 | 46 | 28 | |
| Диаметр участка, м | 0.15 | 0.15 | 0.15 | 0.15 | 0.15 | 0.08 | 0.065 | |
| Потери напора в ПТ, м | 0.028 | 0.44 | 0.227 | 0.067 | 0.018 | 0.163 | 0.075 | |
| Потери напора в ОТ, м | 0.027 | 0.433 | 0.224 | 0.066 | 0.017 | 0.161 | 0.074 | |
| Скорость воды в ПТ, м/с | 0.716 | 0.716 | 0.716 | 0.447 | 0.178 | 0.417 | 0.316 | |
| Скорость воды в ОТ, м/с | -0.707 | -0.707 | -0.707 | -0.442 | -0.176 | -0.412 | -0.312 | |
| Уд. линейные потери в ПТ, мм/м | 4.581 | 4.581 | 4.58 | 1.785 | 0.283 | 3.513 | 2.649 | |
| Уд. линейные потери в ОТ, мм/м | 4.517 | 4.518 | 4.519 | 1.761 | 0.279 | 3.469 | 2.617 | |
| Расход в ПТ, т/ч | 44.48 | 44.48 | 44.47 | 27.76 | 11.06 | 7.37 | 3.68 | |
| Расход в ОТ, т/ч | -44.39 | -44.39 | -44.4 | -27.72 | -11.03 | -7.36 | -3.68 | |

Рисунок 4.1.61. Пьезометрический график от Котельной №1-42 до удаленного потребителя.

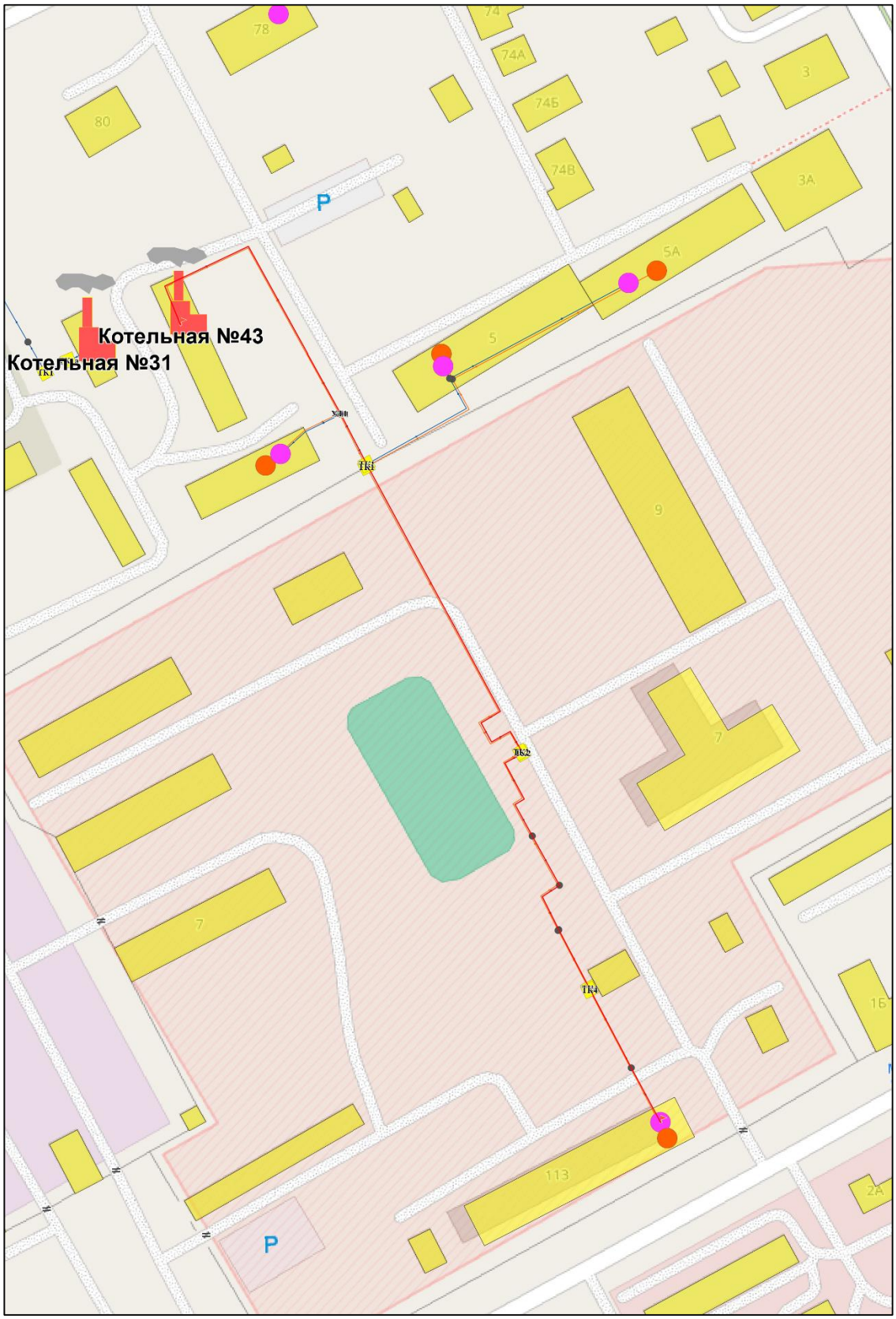
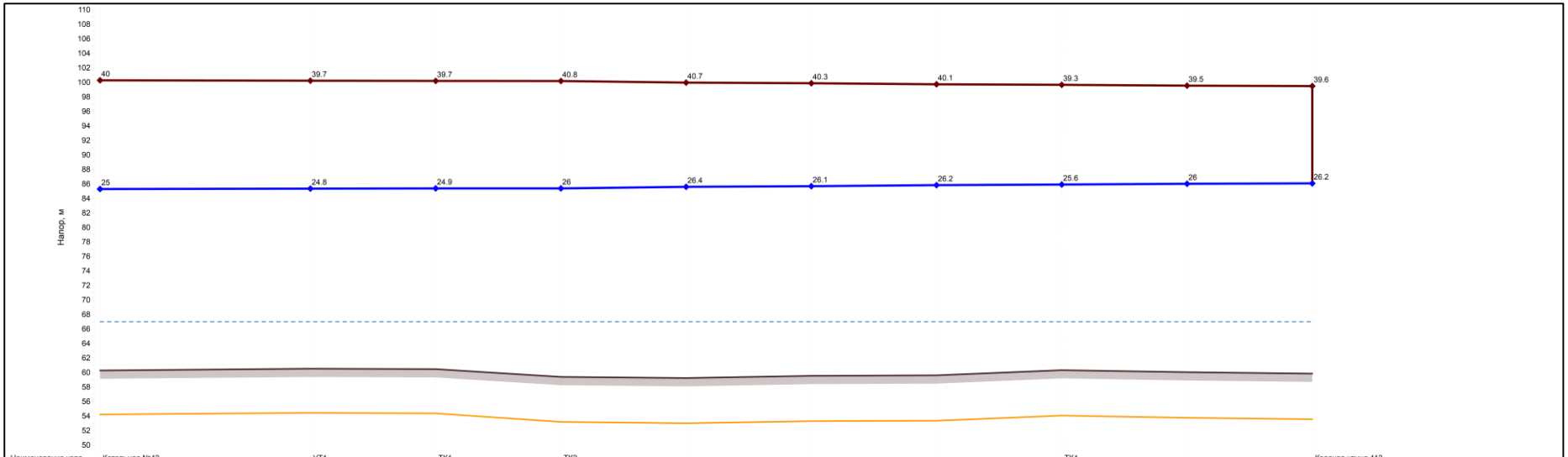



Рисунок 4.1.62. Путь построения пьезометрического графика от Котельной №1-43 до удаленного потребителя.




| Наименование узла | Котельная №43 | УТ1 | ТК1 | ТК2 | | | ТК4 | | Красная улица 113 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Геодезическая высота, м | 60.27 | 60.52 | 60.46 | 59.38 | 59.23 | 59.53 | 59.6 | 60.32 | 60.04 | 59.83 |
| Располагаемый напор, м | 15 | 14.877 | 14.824 | 14.799 | 14.369 | 14.191 | 13.894 | 13.746 | 13.523 | 13.409 |
| Длина участка, м | 60 | 28 | 97 | 43.5 | 18 | 30 | 15 | 22.5 | 11.5 | |
| Диаметр участка, м | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | 0.1 | |
| Потери напора в ПТ, м | 0.062 | 0.027 | 0.012 | 0.217 | 0.09 | 0.149 | 0.075 | 0.112 | 0.057 | |
| Потери напора в ОТ, м | 0.061 | 0.026 | 0.012 | 0.214 | 0.088 | 0.147 | 0.074 | 0.111 | 0.057 | |
| Скорость воды в ПТ, м/с | 0.407 | 0.39 | 0.143 | 0.571 | 0.571 | 0.571 | 0.571 | 0.571 | 0.571 | |
| Скорость воды в ОТ, м/с | -0.402 | -0.386 | -0.141 | -0.565 | -0.565 | -0.565 | -0.565 | -0.565 | -0.565 | |
| Уд. линейные потери в ПТ, мм/м | 1.023 | 0.942 | 0.126 | 4.929 | 4.929 | 4.928 | 4.927 | 4.927 | 4.927 | |
| Уд. линейные потери в ОТ, мм/м | 1.009 | 0.93 | 0.124 | 4.866 | 4.866 | 4.867 | 4.867 | 4.868 | 4.868 | |
| Расход в ПТ, т/ч | 44.92 | 43.11 | 15.79 | 15.78 | 15.78 | 15.78 | 15.78 | 15.78 | 15.78 | |
| Расход в ОТ, т/ч | -44.83 | -43.03 | -15.75 | -15.75 | -15.75 | -15.76 | -15.76 | -15.76 | -15.76 | |

Рисунок 4.1.63. Пьезометрический график от Котельной №1-43 до удаленного потребителя.

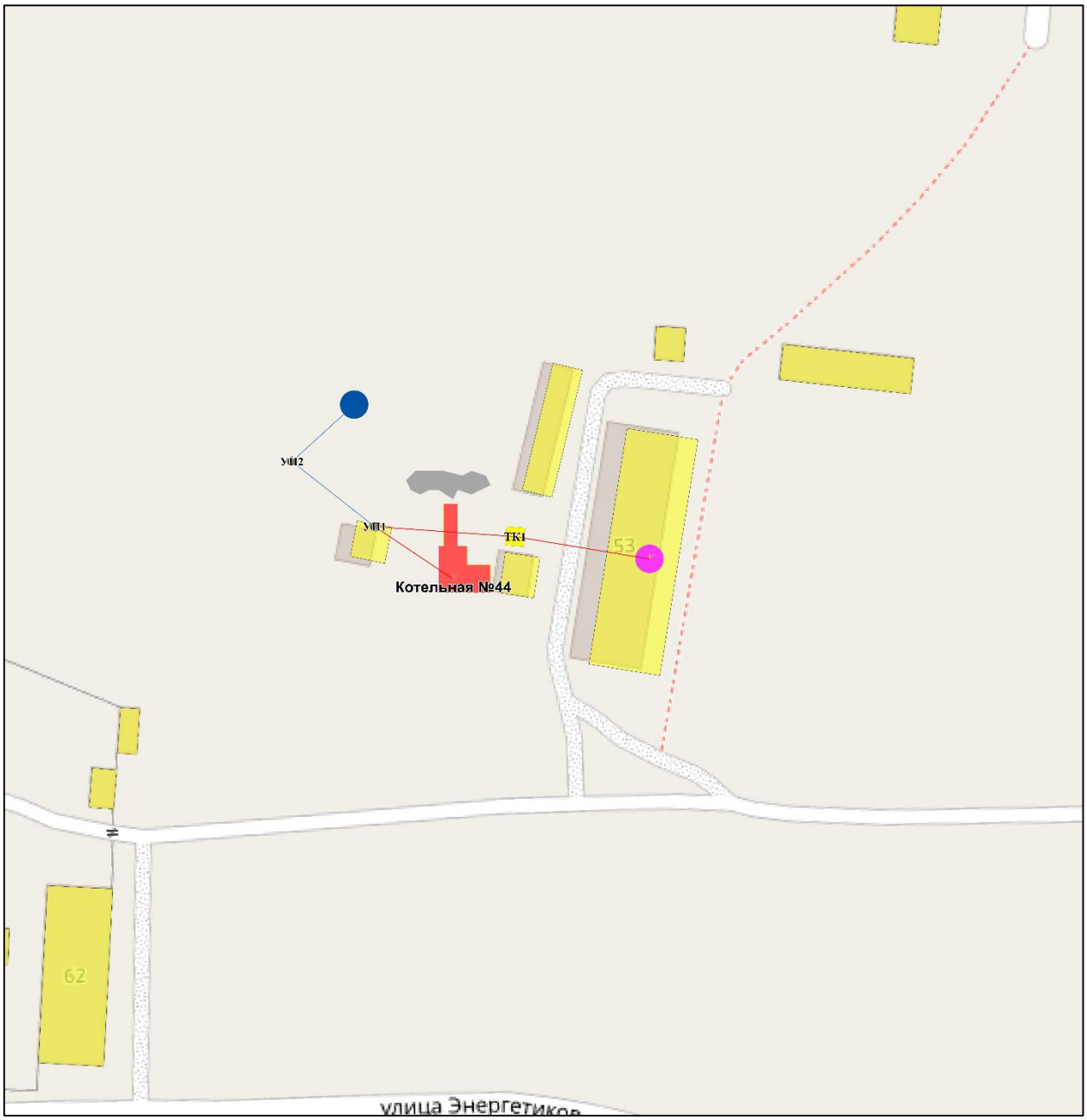
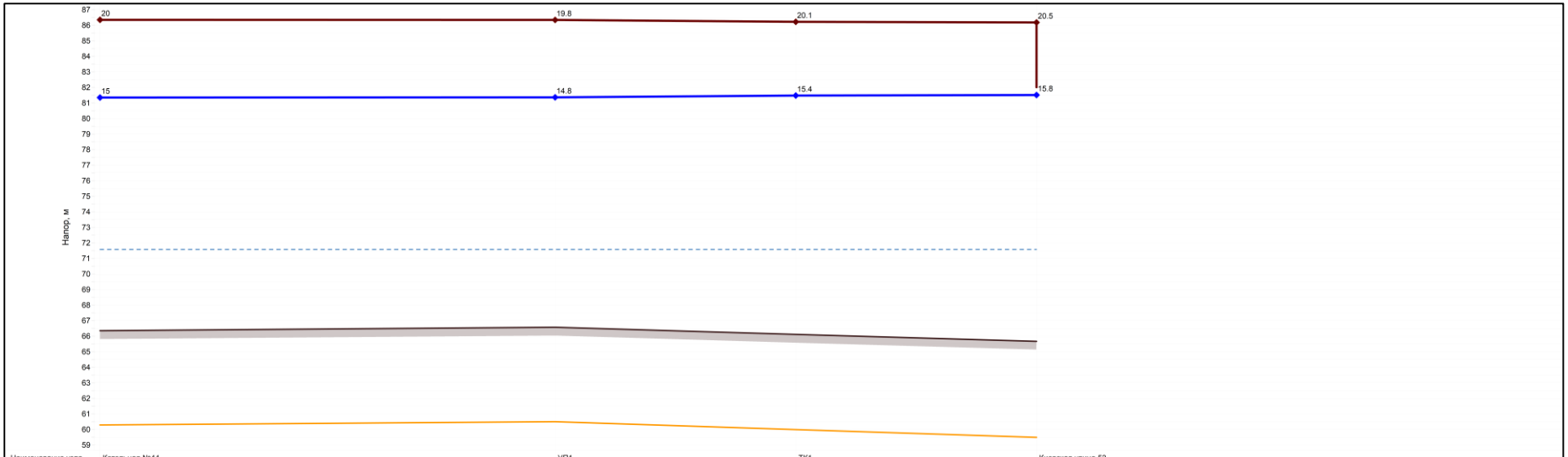



Рисунок 4.1.64. Путь построения пьезометрического графика от Котельной №44 до удаленного потребителя.




| Наименование узла | Котельная №44 | УП1 | ТК1 | Киевская улица 53 |
|---|---|---|---|---|
| Геодезическая высота, м | 66.35 | 66.57 | 66.11 | 65.67 |
| Располагаемый напор, м | 5 | 4.981 | 4.746 | 4.668 |
| Длина участка, м | 2 | 25 | 25 | |
| Диаметр участка, м | 0.065 | 0.065 | 0.08 | |
| Потери напора в ПТ, м | 0.009 | 0.118 | 0.039 | |
| Потери напора в ОТ, м | 0.009 | 0.117 | 0.039 | |
| Скорость воды в ПТ, м/с | 0.42 | 0.42 | 0.277 | |
| Скорость воды в ОТ, м/с | -0.415 | -0.415 | -0.274 | |
| Уд. линейные потери в ПТ, мм/м | 4.683 | 4.682 | 1.551 | |
| Уд. линейные потери в ОТ, мм/м | 4.622 | 4.622 | 1.532 | |
| Расход в ПТ, т/ч | 4.9 | 4.9 | 4.9 | |
| Расход в ОТ, т/ч | -4.89 | -4.89 | -4.89 | |

Рисунок 4.1.65. Пьезометрический график от Котельной №44 до удаленного потребителя.

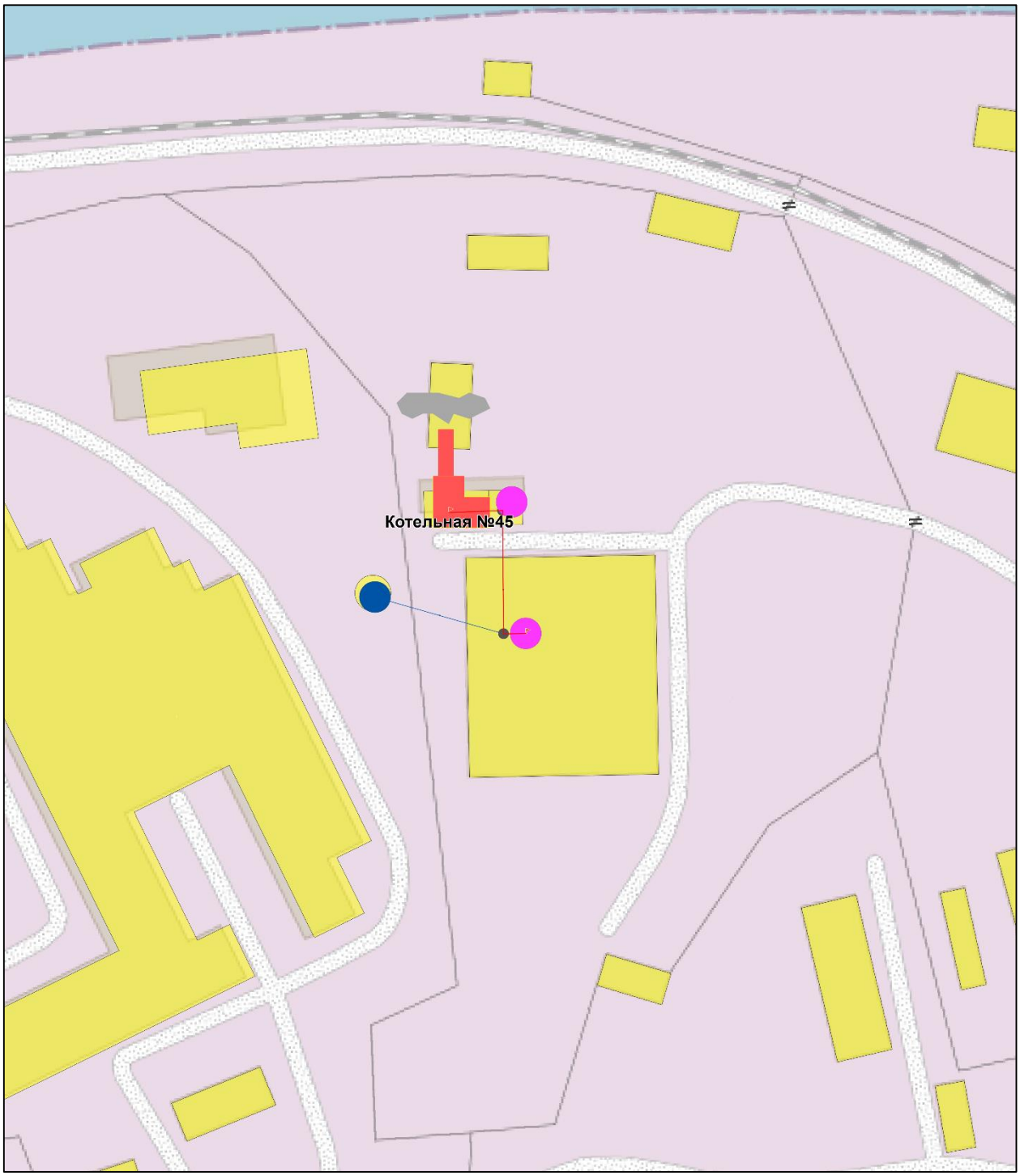
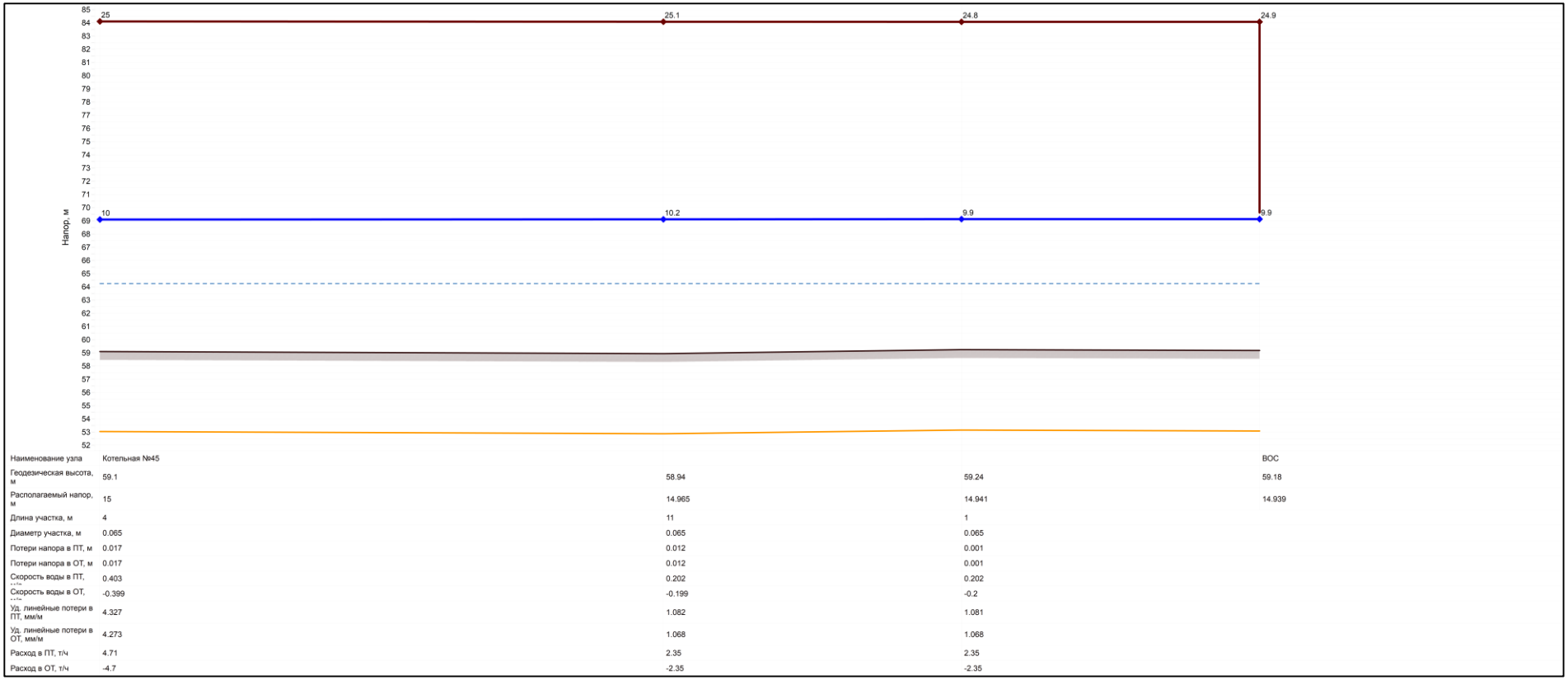



Рисунок 4.1.66. Путь построения пьезометрического графика от Котельной №45 до удаленного потребителя.




| Наименование узла | Котельная №45 | | | ВОС |
|---|---|---|---|---|
| Геодезическая высота, м | 59.1 | 58.94 | 59.24 | 59.18 |
| Располагаемый напор, м | 15 | 14.965 | 14.941 | 14.939 |
| Длина участка, м | 4 | 11 | 1 | |
| Диаметр участка, м | 0.065 | 0.065 | 0.065 | |
| Потери напора в ПТ, м | 0.017 | 0.012 | 0.001 | |
| Потери напора в ОТ, м | 0.017 | 0.012 | 0.001 | |
| Скорость воды в ПТ, м/с | 0.403 | 0.202 | 0.202 | |
| Скорость воды в ОТ, м/с | -0.399 | -0.199 | -0.2 | |
| Уд. линейные потери в ПТ, мм/м | 4.327 | 1.082 | 1.081 | |
| Уд. линейные потери в ОТ, мм/м | 4.273 | 1.068 | 1.068 | |
| Расход в ПТ, т/ч | 4.71 | 2.35 | 2.35 | |
| Расход в ОТ, т/ч | -4.7 | -2.35 | -2.35 | |

Рисунок 4.1.67. Пьезометрический график от Котельной №45 до удаленного потребителя.

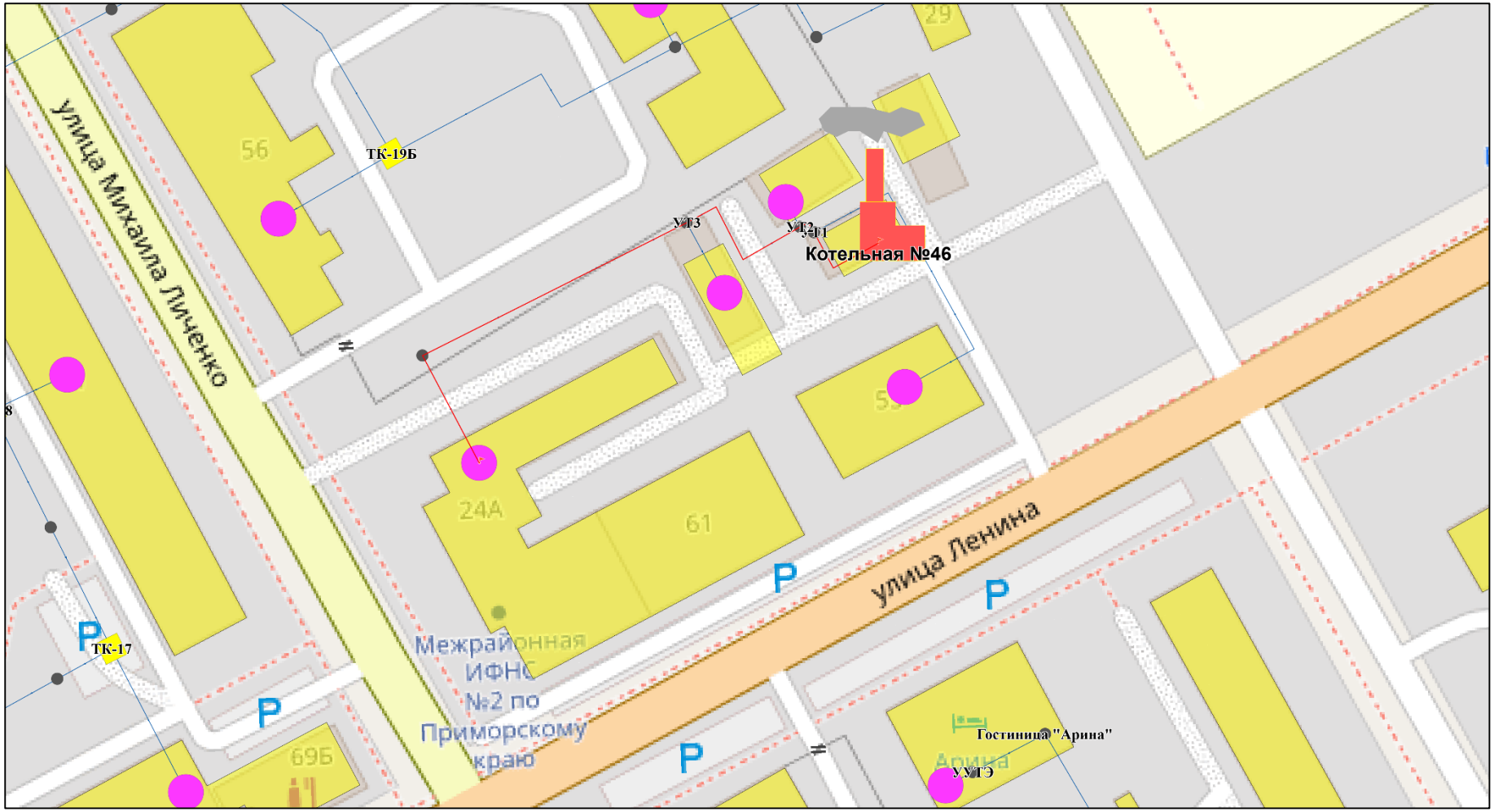
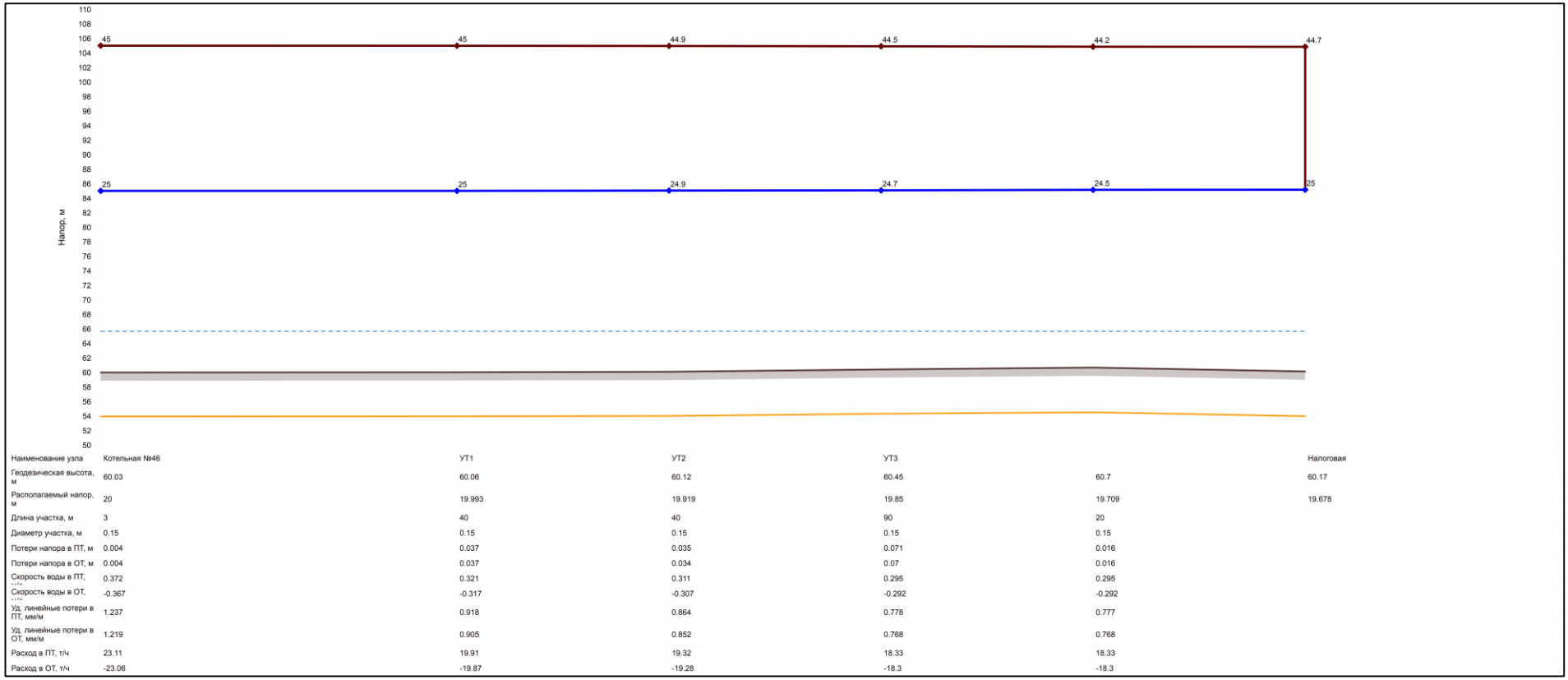



Рисунок 4.1.68. Путь построения пьезометрического графика от Котельной №46 до удаленного потребителя.




| Наименование узла | Котельная №46 | УТ1 | УТ2 | УТ3 | | Налоговая |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Геодезическая высота, м | 60.03 | 60.06 | 60.12 | 60.45 | 60.7 | 60.17 |
| Располагаемый напор, м | 20 | 19.993 | 19.919 | 19.85 | 19.709 | 19.678 |
| Длина участка, м | 3 | 40 | 40 | 90 | 20 | |
| Диаметр участка, м | 0.15 | 0.15 | 0.15 | 0.15 | 0.15 | |
| Потери напора в ПТ, м | 0.004 | 0.037 | 0.035 | 0.071 | 0.016 | |
| Потери напора в ОТ, м | 0.004 | 0.037 | 0.034 | 0.07 | 0.016 | |
| Скорость воды в ПТ, м/с | 0.372 | 0.321 | 0.311 | 0.295 | 0.295 | |
| Скорость воды в ОТ, м/с | -0.367 | -0.317 | -0.307 | -0.292 | -0.292 | |
| Уд. линейные потери в ПТ, мм/м | 1.237 | 0.918 | 0.864 | 0.778 | 0.777 | |
| Уд. линейные потери в ОТ, мм/м | 1.219 | 0.905 | 0.852 | 0.768 | 0.768 | |
| Расход в ПТ, т/ч | 23.11 | 19.91 | 19.32 | 18.33 | 18.33 | |
| Расход в ОТ, т/ч | -23.06 | -19.87 | -19.28 | -18.3 | -18.3 | |

Рисунок 4.1.69. Пьезометрический график от Котельной №46 до удаленного потребителя.

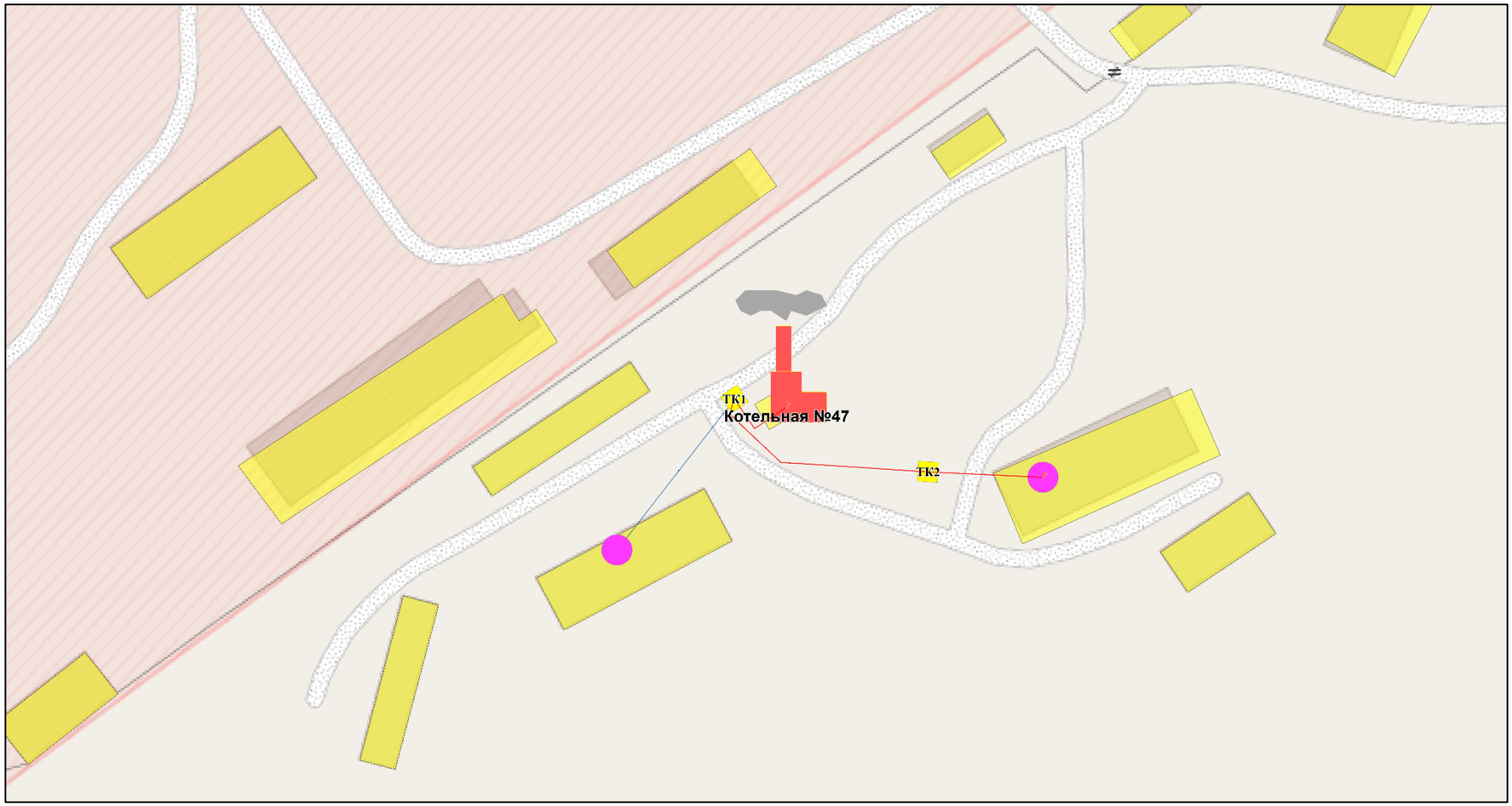
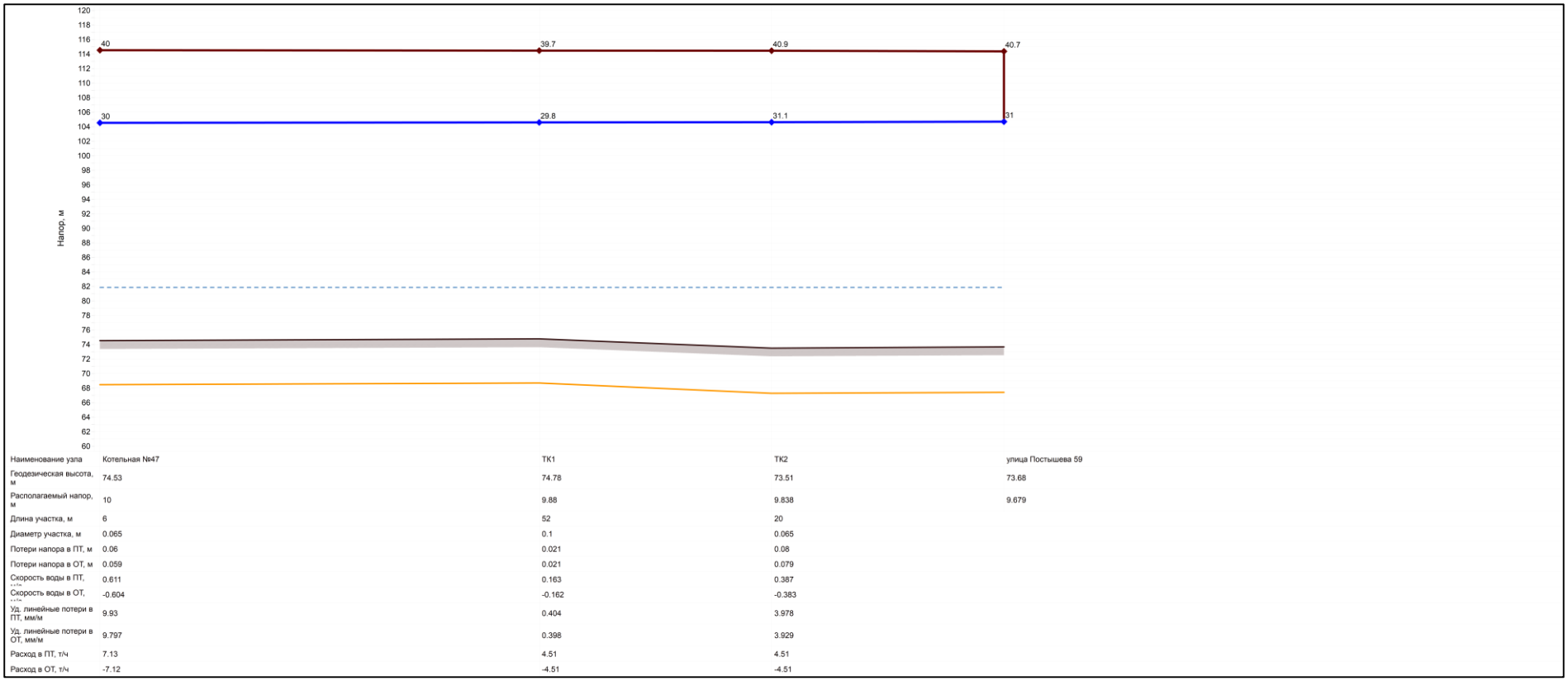



Рисунок 4.1.70. Путь построения пьезометрического графика от Котельной №47 до удаленного потребителя.




| Наименование узла | Котельная №47 | ТК1 | ТК2 | улица Постышева 59 |
|---|---|---|---|---|
| Геодезическая высота, м | 74.53 | 74.78 | 73.51 | 73.68 |
| Располагаемый напор, м | 10 | 9.88 | 9.838 | 9.679 |
| Длина участка, м | 6 | 52 | 20 | |
| Диаметр участка, м | 0.065 | 0.1 | 0.065 | |
| Потери напора в ПТ, м | 0.06 | 0.021 | 0.08 | |
| Потери напора в ОТ, м | 0.059 | 0.021 | 0.079 | |
| Скорость воды в ПТ, м/с | 0.611 | 0.163 | 0.387 | |
| Скорость воды в ОТ, м/с | -0.604 | -0.162 | -0.383 | |
| Уд. линейные потери в ПТ, мм/м | 9.93 | 0.404 | 3.978 | |
| Уд. линейные потери в ОТ, мм/м | 9.797 | 0.398 | 3.929 | |
| Расход в ПТ, т/ч | 7.13 | 4.51 | 4.51 | |
| Расход в ОТ, т/ч | -7.12 | -4.51 | -4.51 | |

Рисунок 4.1.71. Пьезометрический график от Котельной №47 до удаленного потребителя.

**4.1.6.4. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения**

Дефицит тепловой мощности имеет двойственную природу - при отсутствии приборного учёта потребленного тепла его количество определяется по проектным данным, которые часто значительно завышены. После установки узлов учёта тепловой энергии у потребителей расчётный дефицит снижается до реального нуля.

Второе обстоятельство обуславливающее возникновение дефицита - подключение новых потребителей, не обеспеченных мощностями на источнике теплоснабжения.

Основные причины возникновения дефицита тепловой мощности:

- недостаточно тепловой мощности тепловых источников (котельных);
- большие потери в тепловых сетях.

Последствия имеющегося дефицита тепловой мощности котельных практически невозможно оценить и проверить, поскольку отсутствие приборов учета тепловой энергии у потребителей, не стимулирует теплоснабжающую организацию к приведению системы теплоснабжения в соответствие с нормативными требованиями.

На котельной №45 выявлен дефицит тепловой мощности. Дефицит может быть обусловлен завышенными значениями договорной нагрузки от фактического потребления.

**4.1.6.5. Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности**

Резервы тепловой мощности нетто котельных Дальнереченского городского округа представлены в таблице 4.1.29.

Дефицит тепловой мощности выявлен по котельной №45. Перераспределение тепловой нагрузки от котельной №45 на другие источники тепловой энергии с резервом мощности не возможны в виду отсутствия перемычки.

**4.1.6.6. Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

В 2025 году была введена в эксплуатацию котельная №47 с установленной тепловой мощностью 0,172 Гкал/ч.

### 4.1.7. Часть 7 "Балансы теплоносителя"

#### 4.1.7.1. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

В соответствии с требованиями нормативной документации система водоподготовки на теплоисточнике должна обеспечивать подачу в тепловую сеть в рабочем режиме воду соответствующего качества и аварийную подпитку водой из систем хозяйственно-питьевого или производственного водопроводов.

Расход подпиточной воды в рабочем режиме должен компенсировать расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения. Расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают расчетные технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с нормативной утечкой из тепловой сети и систем теплопотребления. Среднегодовая утечка теплоносителя (м3/ч) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается в пределах среднегодового значения. Технологические потери теплоносителя включают количество воды на наполнение трубопроводов и систем теплопотребления при их плановом ремонте и подключении новых участков сети и потребителей, промывку, дезинфекцию, проведение регламентных испытаний трубопроводов и оборудования тепловых сетей. Для компенсации этих расчетных технологических потерь (затрат) сетевой воды, необходима дополнительная производительность водоподготовительной установки и соответствующего оборудования (свыше 0,25 % от объема теплосети), которая зависит от интенсивности заполнения трубопроводов.

Системы теплоснабжения Дальнереченского городского округа – закрытого типа. Теплоноситель в закрытых системах теплоснабжения предназначен для передачи теплоты на нужды систем отопления и вентиляции. Теплоноситель, используемый для подпитки тепловой сети, обеспечивает:

- компенсацию утечек в тепловых сетях и абонентских установках потребителей;
- компенсацию затрат при технологических испытаниях и ремонтах на тепловых сетях, связанных с его дренированием на момент произведения работ.

В таблице ниже представлены годовые балансы подпитки тепловой сети в разрезе котельных.

Таблица 4.1.31. Годовой расход теплоносителя на подпитку тепловой сети.

| Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | |
| **Котельная №1-1** | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 14,329 | 14,194 | 13,714 | 13,729 | 13,539 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 14,329 | 14,194 | 13,714 | 13,729 | 13,539 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | |
| **Котельная №1-2** | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 2,758 | 2,756 | 2,732 | 2,732 | 2,742 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 2,758 | 2,756 | 2,732 | 2,732 | 2,742 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | |
| **АМК №1-3** | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,210 | 0,206 | 0,207 | 0,207 | 0,207 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,210 | 0,206 | 0,207 | 0,207 | 0,207 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | |
| **Котельная №1-5** | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,329 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,329 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | |
| **АМК №1-7** | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | |
| **АМК №1-14** | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,219 | 0,219 | 0,217 | 0,217 | 0,217 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,219 | 0,219 | 0,217 | 0,217 | 0,217 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | |
| **АМК №1-15** | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | |
| **Котельная №1-18** | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 13,192 | 13,323 | 13,815 | 13,909 | 13,782 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 13,192 | 13,323 | 13,815 | 13,909 | 13,782 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | |
| **Котельная №1-22** | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | |
| **АМК №1-25** | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,024 | 0,024 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,024 | 0,024 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | |
| **АМК №1-26** | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,068 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,068 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |

| Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | |
| **Котельная №1-27** | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 55,128 | 55,111 | 55,776 | 55,753 | 56,171 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 55,128 | 55,111 | 55,776 | 55,753 | 56,171 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | |
| **Котельная №1-31** | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,512 | 0,458 | 0,460 | 0,507 | 0,507 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,512 | 0,458 | 0,460 | 0,507 | 0,507 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | |
| **АМК №1-32** | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,557 | 0,541 | 0,543 | 0,543 | 0,543 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,557 | 0,541 | 0,543 | 0,543 | 0,543 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | |
| **АМК №1-39** | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,119 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,119 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | |
| **АМК №1-40** | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,628 | 0,596 | 0,597 | 0,597 | 0,597 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,628 | 0,596 | 0,597 | 0,597 | 0,597 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | |
| **Котельная №1-42** | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,432 | 0,411 | 0,412 | 0,412 | 0,412 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,432 | 0,411 | 0,412 | 0,412 | 0,412 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | |
| **Котельная №1-43** | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 1,089 | 1,031 | 1,030 | 1,043 | 1,043 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 1,089 | 1,031 | 1,030 | 1,043 | 1,043 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | |
| **Котельная №44** | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,016 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,016 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | |
| **Котельная №45** | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | |
| **Котельная №46** | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | 0,382 | 0,382 | 0,324 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | 0,382 | 0,382 | 0,324 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | |
| **Котельная №47** | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | 0,039 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | 0,039 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | |

Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя и максимального потребления теплоносителя на потребителях представлены в таблице ниже.

Таблица 4.1.32. Балансы ВПУ.

| Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | |
| **Котельная №1-1** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 |
| Срок службы | лет | | | | | |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 1,706 | 1,690 | 1,633 | 1,634 | 1,612 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 1,706 | 1,690 | 1,633 | 1,634 | 1,612 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 13,647 | 13,518 | 13,061 | 13,076 | 12,894 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 38,294 | 38,310 | 38,367 | 38,366 | 38,388 |
| Доля резерва | % | 95,74% | 95,78% | 95,92% | 95,91% | 95,97% |
| **Котельная №1-2** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 |
| Срок службы | лет | | | | | |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,328 | 0,328 | 0,325 | 0,325 | 0,326 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,328 | 0,328 | 0,325 | 0,325 | 0,326 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 2,626 | 2,625 | 2,602 | 2,602 | 2,612 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 11,672 | 11,672 | 11,675 | 11,675 | 11,674 |
| Доля резерва | % | 97,26% | 97,27% | 97,29% | 97,29% | 97,28% |
| **АМК №1-3** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |
| Срок службы | лет | | | | | |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,044 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,044 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,351 | 0,344 | 0,345 | 0,345 | 0,345 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,456 | 0,457 | 0,457 | 0,457 | 0,457 |
| Доля резерва | % | 91,23% | 91,41% | 91,38% | 91,38% | 91,38% |
| **Котельная №1-5** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| Срок службы | лет | | | | | |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,069 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 |

| Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,069 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,549 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,931 | 0,949 | 0,949 | 0,949 | 0,949 |
| Доля резерва | % | 93,14% | 94,91% | 94,91% | 94,91% | 94,92% |
| **АМК №1-7** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | | | | | |
| Срок службы | лет | | | | | |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | |
| Доля резерва | % | | | | | |
| **АМК №1-14** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |
| Срок службы | лет | | | | | |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,046 | 0,046 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,046 | 0,046 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,365 | 0,365 | 0,362 | 0,362 | 0,362 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,454 | 0,454 | 0,455 | 0,455 | 0,455 |
| Доля резерва | % | 90,88% | 90,88% | 90,95% | 90,95% | 90,95% |
| **АМК №1-15** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |
| Срок службы | лет | | | | | |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 |
| Доля резерва | % | 98,74% | 98,74% | 98,74% | 98,74% | 98,74% |
| **Котельная №1-18** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 37,100 | 37,100 | 37,100 | 37,100 | 37,100 |
| Срок службы | лет | | | | | |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |

| Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 54,000 | 54,000 | 54,000 | 54,000 | 54,000 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 2,748 | 2,776 | 2,878 | 2,898 | 2,871 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 2,748 | 2,776 | 2,878 | 2,898 | 2,871 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 21,987 | 22,205 | 23,025 | 23,181 | 22,970 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 34,352 | 34,324 | 34,222 | 34,202 | 34,229 |
| Доля резерва | % | 92,59% | 92,52% | 92,24% | 92,19% | 92,26% |
| **Котельная №1-22** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | | | | | |
| Срок службы | лет | | | | | |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | |
| Доля резерва | % | | | | | |
| **АМК №1-25** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |
| Срок службы | лет | | | | | |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,040 | 0,040 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 |
| Доля резерва | % | 99,00% | 99,00% | 99,02% | 99,02% | 99,02% |
| **АМК №1-26** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | | | | | |
| Срок службы | лет | | | | | |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,114 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | |
| Доля резерва | % | | | | | |
| **Котельная №1-27** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 |
| Срок службы | лет | | | | | |

| Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 6,563 | 6,561 | 6,640 | 6,637 | 6,687 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 6,563 | 6,561 | 6,640 | 6,637 | 6,687 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 52,503 | 52,487 | 53,120 | 53,098 | 53,496 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | -4,563 | -4,561 | -4,640 | -4,637 | -4,687 |
| Доля резерва | % | -228,14% | -228,04% | -232,00% | -231,86% | -234,35% |
| **Котельная №1-31** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | | | | | |
| Срок службы | лет | | | | | |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,107 | 0,095 | 0,096 | 0,106 | 0,106 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,107 | 0,095 | 0,096 | 0,106 | 0,106 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,853 | 0,764 | 0,767 | 0,845 | 0,845 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | |
| Доля резерва | % | | | | | |
| **АМК №1-32** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |
| Срок службы | лет | | | | | |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,116 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,116 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,928 | 0,902 | 0,906 | 0,906 | 0,906 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,384 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 |
| Доля резерва | % | 76,79% | 77,45% | 77,36% | 77,36% | 77,36% |
| **АМК №1-39** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |
| Срок службы | лет | | | | | |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,025 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,025 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,199 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,475 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 |
| Доля резерва | % | 95,03% | 95,55% | 95,54% | 95,54% | 95,54% |

| Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **АМК №1-40** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |
| Срок службы | лет | | | | | |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,131 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,131 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,046 | 0,994 | 0,996 | 0,996 | 0,996 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,369 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 |
| Доля резерва | % | 73,84% | 75,16% | 75,11% | 75,11% | 75,11% |
| **Котельная №1-42** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | | | | | |
| Срок службы | лет | | | | | |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | | | | | |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,090 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,090 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,720 | 0,685 | 0,687 | 0,687 | 0,687 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | |
| Доля резерва | % | | | | | |
| **Котельная №1-43** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | | | | | |
| Срок службы | лет | | | | | |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,130 | 0,123 | 0,123 | 0,124 | 0,124 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,130 | 0,123 | 0,123 | 0,124 | 0,124 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,037 | 0,982 | 0,981 | 0,993 | 0,993 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | |
| Доля резерва | % | | | | | |
| **Котельная №44** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | | | | | |
| Срок службы | лет | | | | | |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | | | | | |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,003 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,003 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,027 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |

| Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | |
| Доля резерва | % | | | | | |
| **Котельная №45** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | | | | | |
| Срок службы | лет | | | | | |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | | | | | |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | |
| Доля резерва | % | | | | | |
| **Котельная №46** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | | | | | |
| Срок службы | лет | | | | | |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | | | | | |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | 0,080 | 0,080 | 0,067 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | 0,080 | 0,080 | 0,067 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | 0,637 | 0,637 | 0,540 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | |
| Доля резерва | % | | | | | |
| **Котельная №47** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | | | | | |
| Срок службы | лет | | | | | |
| Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | | | | | 1 |
| Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | | | | | 0,300 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | 0,008 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | 0,008 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | 0,065 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | |
| Доля резерва | % | | | | | |

### 4.1.7.2. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Норматив аварийной подпитки подразумевает инцидентную подпитку, которая полностью или в значительной степени компенсирует инцидентную утечку воды при

повреждении элементов теплосети. Именно эта подпитка и называется аварийной подпиткой.

Согласно требованию СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепла, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети.

Баланс производительности теплоносителя для тепловых сетей и максимальное потребление теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения приведены в таблице ниже.

Таблица 4.1.33. Балансы ВПУ в аварийном режиме.

| Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | |
| **Котельная №1-1** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 13,647 | 13,518 | 13,061 | 13,076 | 12,894 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка) | т/ч | 26,353 | 26,482 | 26,939 | 26,924 | 27,106 |
| Доля резерва (аварийная подпитка) | % | 65,88% | 66,20% | 67,35% | 67,31% | 67,76% |
| **Котельная №1-2** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 2,626 | 2,625 | 2,602 | 2,602 | 2,612 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка) | т/ч | 9,374 | 9,375 | 9,398 | 9,398 | 9,388 |
| Доля резерва (аварийная подпитка) | % | 78,11% | 78,13% | 78,32% | 78,32% | 78,24% |
| **АМК №1-3** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,351 | 0,344 | 0,345 | 0,345 | 0,345 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка) | т/ч | 0,149 | 0,156 | 0,155 | 0,155 | 0,155 |
| Доля резерва (аварийная подпитка) | % | 29,87% | 31,28% | 31,07% | 31,07% | 31,07% |
| **Котельная №1-5** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,549 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 |

| Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка) | т/ч | 0,451 | 0,593 | 0,593 | 0,593 | 0,593 |
| Доля резерва (аварийная подпитка) | % | 45,09% | 59,26% | 59,26% | 59,26% | 59,33% |
| **АМК №1-7** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка) | т/ч | | | | | |
| Доля резерва (аварийная подпитка) | % | | | | | |
| **АМК №1-14** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,365 | 0,365 | 0,362 | 0,362 | 0,362 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка) | т/ч | 0,135 | 0,135 | 0,138 | 0,138 | 0,138 |
| Доля резерва (аварийная подпитка) | % | 27,03% | 27,03% | 27,59% | 27,59% | 27,59% |
| **АМК №1-15** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка) | т/ч | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 | 0,450 |
| Доля резерва (аварийная подпитка) | % | 89,93% | 89,93% | 89,93% | 89,93% | 89,93% |
| **Котельная №1-18** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 37,100 | 37,100 | 37,100 | 37,100 | 37,100 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 21,987 | 22,205 | 23,025 | 23,181 | 22,970 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка) | т/ч | 15,113 | 14,895 | 14,075 | 13,919 | 14,130 |
| Доля резерва (аварийная подпитка) | % | 40,74% | 40,15% | 37,94% | 37,52% | 38,09% |
| **Котельная №1-22** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка) | т/ч | | | | | |
| Доля резерва (аварийная подпитка) | % | | | | | |
| **АМК №1-25** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,040 | 0,040 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка) | т/ч | 0,460 | 0,460 | 0,461 | 0,461 | 0,461 |
| Доля резерва (аварийная подпитка) | % | 92,01% | 92,01% | 92,18% | 92,18% | 92,18% |
| **АМК №1-26** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,114 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка) | т/ч | | | | | |
| Доля резерва (аварийная подпитка) | % | | | | | |

| Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **Котельная №1-27** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 52,503 | 52,487 | 53,120 | 53,098 | 53,496 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка) | т/ч | -50,503 | -50,487 | -51,120 | -51,098 | -51,496 |
| Доля резерва (аварийная подпитка) | % | -2525,16% | -2524,33% | -2556,01% | -2554,88% | -2574,80% |
| **Котельная №1-31** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,853 | 0,764 | 0,767 | 0,845 | 0,845 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка) | т/ч | | | | | |
| Доля резерва (аварийная подпитка) | % | | | | | |
| **АМК №1-32** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,928 | 0,902 | 0,906 | 0,906 | 0,906 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка) | т/ч | -0,428 | -0,402 | -0,406 | -0,406 | -0,406 |
| Доля резерва (аварийная подпитка) | % | -85,66% | -80,36% | -81,15% | -81,15% | -81,15% |
| **АМК №1-39** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,199 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка) | т/ч | 0,301 | 0,322 | 0,322 | 0,322 | 0,322 |
| Доля резерва (аварийная подпитка) | % | 60,20% | 64,37% | 64,32% | 64,32% | 64,32% |
| **АМК №1-40** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,046 | 0,994 | 0,996 | 0,996 | 0,996 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка) | т/ч | -0,546 | -0,494 | -0,496 | -0,496 | -0,496 |
| Доля резерва (аварийная подпитка) | % | -109,24% | -98,74% | -99,13% | -99,13% | -99,13% |
| **Котельная №1-42** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,720 | 0,685 | 0,687 | 0,687 | 0,687 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка) | т/ч | | | | | |
| Доля резерва (аварийная подпитка) | % | | | | | |
| **Котельная №1-43** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,037 | 0,982 | 0,981 | 0,993 | 0,993 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка) | т/ч | | | | | |
| Доля резерва (аварийная подпитка) | % | | | | | |
| **Котельная №44** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | | | | | |

| Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,027 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка) | т/ч | | | | | |
| Доля резерва (аварийная подпитка) | % | | | | | |
| **Котельная №45** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка) | т/ч | | | | | |
| Доля резерва (аварийная подпитка) | % | | | | | |
| **Котельная №46** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | 0,637 | 0,637 | 0,540 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка) | т/ч | | | | | |
| Доля резерва (аварийная подпитка) | % | | | | | |
| **Котельная №47** | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | 0,065 |
| Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ (аварийная подпитка) | т/ч | | | | | |
| Доля резерва (аварийная подпитка) | % | | | | | |

**4.1.7.3. Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

За период актуализации схемы теплоснабжения Дальнереченского городского округа ввод новых установок ВПУ не зафиксирован.

**4.1.8. Часть 8 "Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом"**

**4.1.8.1. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии**

На котельных Дальнереченского городского округа в качестве основного топлива используют уголь, мазут и электроэнергию.

Вид используемого топлива по котельным представлен в таблице ниже.

Таблица 4.1.34. Вид используемого основного топлива.

| № п/п | Наименование источника | Вид топлива |
|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | |
| 1 | Котельная №1-1 | уголь |
| 2 | Котельная №1-2 | уголь |
| 3 | АМК №1-3 | уголь |
| 4 | Котельная №1-5 | уголь |
| 5 | АМК №1-7 | уголь |
| 6 | АМК №1-14 | уголь |
| 7 | АМК №1-15 | уголь |
| 8 | Котельная №1-18 | мазут |
| 9 | Котельная №1-22 | уголь |
| 10 | АМК №1-25 | уголь |
| 11 | АМК №1-26 | уголь |
| 12 | Котельная №1-27 | мазут |
| 13 | Котельная №1-31 | уголь |
| 14 | АМК №1-32 | уголь |
| 15 | АМК №1-39 | уголь |
| 16 | АМК №1-40 | уголь |
| 17 | Котельная №1-42 | уголь |
| 18 | Котельная №1-43 | уголь |
| 19 | Котельная №44 | электроэнергия |
| 20 | Котельная №45 | уголь |
| 21 | Котельная №46 | уголь |
| 22 | Котельная №47 | электроэнергия |
| | **Всего** | **22** |
| | **уголь** | **18** |
| | **мазут** | **2** |
| | **электроэнергия** | **2** |

Топливные балансы по котельным Дальнереченского городского округа представлены в таблице ниже.

Таблица 4.1.35. Топливные балансы котельных.

| Баланс топлива за год | Остаток топлива на начало года, тонн натурального топлива, т.н.т. | Приход топлива за год, тонн натурального топлива, т.н.т. | Израсходовано топлива | | Остаток топлива, тонн натурального топлива, т.н.т. | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Всего тонн натурального топлива, т.н.т. | Всего тонн условного топлива, т.у.т. | | |
| **Котельная №1-1** | | | | | | |
| **2025** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **395,808** | **9372,879** | **9516,677** | **5167,458** | **252,010** | **3801** |
| 2БПКО | | | | | | 4132 |
| БПК | | | | | | 3094 |
| **Итого** | | | | **5167,458** | | |
| **2024** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **371,850** | **10170,910** | **10146,952** | **5217,191** | **395,808** | **3599** |
| 2БПКО | | | | | | 4132 |
| БПК | | | | | | 3074 |
| **Итого** | | | | **5217,191** | | |
| **2023** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **354,150** | **11089,920** | **11072,220** | **5645,796** | **371,850** | **3569** |
| 2БПКО | | | | | | 4134 |
| БПК | | | | | | 3024 |
| **Итого** | | | | **5645,796** | | |
| **2022** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **232,970** | **10979,370** | **10858,190** | **5563,399** | **354,150** | **3587** |
| 2БПКО | | | | | | 5010 |
| БПК | | | | | | 4131 |
| 3БПК | | | | | | 3067 |
| **Итого** | | | | **5563,399** | | |
| **2021** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **773,590** | **10859,250** | **11399,870** | **6276,707** | **232,970** | **3854** |
| 2БПКО | | | | | | 5010 |
| БПК | | | | | | 4203 |
| 3БПК | | | | | | 3015 |
| **Итого** | | | | **6276,707** | | |
| **Котельная №1-2** | | | | | | |
| **2025** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **228,000** | **2861,860** | **2983,860** | **1688,689** | **106,000** | **3962** |
| 2БПКО | | | | | | 4132 |
| БПК | | | | | | 3094 |
| **Итого** | | | | **1688,689** | | |

| Баланс топлива за год | Остаток топлива на начало года, тонн натурального топлива, т.н.т. | Приход топлива за год, тонн натурального топлива, т.н.т. | Израсходовано топлива | | Остаток топлива, тонн натурального топлива, т.н.т. | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Всего тонн натурального топлива, т.н.т. | Всего тонн условного топлива, т.у.т. | | |
| **2024** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **143,480** | **2900,120** | **2815,600** | **1528,758** | **228,000** | **3801** |
| 2БПКО | | | | | | 4132 |
| БПК | | | | | | 3074 |
| **Итого** | | | | **1528,758** | | |
| **2023** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **165,000** | **2836,300** | **2857,820** | **1561,520** | **143,480** | **3825** |
| 2БПКО | | | | | | 4134 |
| БПК | | | | | | 3024 |
| **Итого** | | | | **1561,520** | | |
| **2022** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **142,000** | **2811,600** | **2788,600** | **1486,375** | **165,000** | **3731** |
| 2БПКО | | | | | | 5010 |
| БПК | | | | | | 4131 |
| 3БПК | | | | | | 3067 |
| **Итого** | | | | **1486,375** | | |
| **2021** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **135,000** | **2985,380** | **2978,380** | **1707,581** | **142,000** | **4013** |
| 2БПКО | | | | | | 5010 |
| БПК | | | | | | 4203 |
| 3БПК | | | | | | 3015 |
| **Итого** | | | | **1707,581** | | |
| **АМК №1-3** | | | | | | |
| **2025** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **11,660** | **223,340** | **224,400** | **156,182** | **10,600** | **4872** |
| 3БОМ | 11,660 | 223,340 | 224,400 | 156,182 | 10,600 | 4872 |
| **Итого** | | | | **156,182** | | |
| **2024** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **5,380** | **235,800** | **229,520** | **161,421** | **11,660** | **4923** |
| 3БОМ | 5,380 | 235,800 | 229,520 | 161,421 | 11,660 | 4923 |
| **Итого** | | | | **161,421** | | |
| **2023** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **6,250** | **232,280** | **233,150** | **162,464** | **5,380** | **4878** |
| 3БОМ | 6,250 | 232,280 | 233,150 | 162,464 | 5,380 | 4878 |
| **Итого** | | | | **162,464** | | |

| Баланс топлива за год | Остаток топлива на начало года, тонн натурального топлива, т.н.т. | Приход топлива за год, тонн натурального топлива, т.н.т. | Израсходовано топлива | | Остаток топлива, тонн натурального топлива, т.н.т. | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Всего тонн натурального топлива, т.н.т. | Всего тонн условного топлива, т.у.т. | | |
| **2022** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **8,600** | **248,570** | **250,920** | **177,400** | **6,250** | **4949** |
| 3БОМ | 8,600 | 248,570 | 250,920 | 177,400 | 6,250 | 4949 |
| **Итого** | | | | **177,400** | | |
| **2021** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **9,600** | **272,270** | **273,270** | **183,614** | **8,600** | **4703** |
| 3БОМ | 9,600 | 272,270 | 273,270 | 183,614 | 8,600 | 4703 |
| **Итого** | | | | **183,614** | | |
| **Котельная №1-5** | | | | | | |
| **2025** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **72,800** | **695,200** | **713,000** | **414,069** | **55,000** | **4065** |
| 2БПКО | | | | | | 4132 |
| БПК | | | | | | 3094 |
| **Итого** | | | | **414,069** | | |
| **2024** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **52,500** | **768,920** | **748,620** | **411,893** | **72,800** | **3851** |
| 2БПКО | | | | | | 4132 |
| БПК | | | | | | 3074 |
| **Итого** | | | | **411,893** | | |
| **2023** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **71,820** | **751,920** | **771,240** | **427,160** | **52,500** | **3877** |
| 2БПКО | | | | | | 4134 |
| БПК | | | | | | 3024 |
| **Итого** | | | | **427,160** | | |
| **2022** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **54,000** | **1085,600** | **1067,780** | **564,574** | **71,820** | **3701** |
| 2БПКО | | | | | | 5010 |
| БПК | | | | | | 4131 |
| 3БПК | | | | | | 3067 |
| **Итого** | | | | **564,574** | | |
| **2021** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **60,200** | **1064,980** | **1071,180** | **605,650** | **54,000** | **3958** |
| 2БПКО | | | | | | 5010 |
| БПК | | | | | | 4203 |
| 3БПК | | | | | | 3015 |

| Баланс топлива за год | Остаток топлива на начало года, тонн натурального топлива, т.н.т. | Приход топлива за год, тонн натурального топлива, т.н.т. | Израсходовано топлива | | Остаток топлива, тонн натурального топлива, т.н.т. | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Всего тонн натурального топлива, т.н.т. | Всего тонн условного топлива, т.у.т. | | |
| **Итого** | | | | **605,650** | | |
| **АМК №1-7** | | | | | | |
| **2025** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **4,120** | **108,020** | **106,080** | **73,832** | **6,060** | **4872** |
| ЗБОМ | 4,120 | 108,020 | 106,080 | 73,832 | 6,060 | 4872 |
| **Итого** | | | | **73,832** | | |
| **2024** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **7,080** | **106,400** | **109,360** | **76,969** | **4,120** | **4927** |
| ЗБОМ | 7,080 | 106,400 | 109,360 | 76,969 | 4,120 | 4927 |
| **Итого** | | | | **76,969** | | |
| **2023** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **4,460** | **113,300** | **110,680** | **77,202** | **7,080** | **4883** |
| ЗБОМ | 4,460 | 113,300 | 110,680 | 77,202 | 7,080 | 4883 |
| **Итого** | | | | **77,202** | | |
| **2022** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **4,780** | **113,680** | **114,000** | **80,598** | **4,460** | **4949** |
| ЗБОМ | 4,780 | 113,680 | 114,000 | 80,598 | 4,460 | 4949 |
| **Итого** | | | | **80,598** | | |
| **2021** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **6,330** | **122,530** | **124,080** | **83,636** | **4,780** | **4718** |
| ЗБОМ | 6,330 | 122,530 | 124,080 | 83,636 | 4,780 | 4718 |
| **Итого** | | | | **83,636** | | |
| **АМК №1-14** | | | | | | |
| **2025** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **15,920** | **311,160** | **318,080** | **221,384** | **9,000** | **4872** |
| ЗБОМ | 15,920 | 311,160 | 318,080 | 221,384 | 9,000 | 4872 |
| **Итого** | | | | **221,384** | | |
| **2024** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **12,880** | **344,520** | **341,480** | **240,261** | **15,920** | **4925** |
| ЗБОМ | 12,880 | 344,520 | 341,480 | 240,261 | 15,920 | 4925 |
| **Итого** | | | | **240,261** | | |
| **2023** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **9,700** | **344,000** | **340,820** | **237,750** | **12,880** | **4883** |
| ЗБОМ | 9,700 | 344,000 | 340,820 | 237,750 | 12,880 | 4883 |
| **Итого** | | | | **237,750** | | |

| Баланс топлива за год | Остаток топлива на начало года, тонн натурального топлива, т.н.т. | Приход топлива за год, тонн натурального топлива, т.н.т. | Израсходовано топлива | | Остаток топлива, тонн натурального топлива, т.н.т. | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Всего тонн натурального топлива, т.н.т. | Всего тонн условного топлива, т.у.т. | | |
| **2022** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **5,340** | **344,860** | **340,500** | **240,734** | **9,700** | **4949** |
| ЗБОМ | 5,340 | 344,860 | 340,500 | 240,734 | 9,700 | 4949 |
| **Итого** | | | | **240,734** | | |
| **2021** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **10,400** | **328,080** | **333,140** | **226,286** | **5,340** | **4755** |
| ЗБОМ | 10,400 | 328,080 | 333,140 | 226,286 | 5,340 | 4755 |
| **Итого** | | | | **226,286** | | |
| **АМК №1-15** | | | | | | |
| **2025** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **10,200** | **153,800** | **155,200** | **108,019** | **8,800** | **4872** |
| ЗБОМ | 10,200 | 153,800 | 155,200 | 108,019 | 8,800 | 4872 |
| **Итого** | | | | **108,019** | | |
| **2024** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **4,320** | **165,160** | **159,280** | **112,079** | **10,200** | **4926** |
| ЗБОМ | 4,320 | 165,160 | 159,280 | 112,079 | 10,200 | 4926 |
| **Итого** | | | | **112,079** | | |
| **2023** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **6,300** | **173,560** | **175,540** | **122,587** | **4,320** | **4888** |
| ЗБОМ | 6,300 | 173,560 | 175,540 | 122,587 | 4,320 | 4888 |
| **Итого** | | | | **122,587** | | |
| **2022** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **4,700** | **165,900** | **164,300** | **116,160** | **6,300** | **4949** |
| ЗБОМ | 4,700 | 165,900 | 164,300 | 116,160 | 6,300 | 4949 |
| **Итого** | | | | **116,160** | | |
| **2021** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **4,900** | **177,160** | **177,360** | **122,061** | **4,700** | **4817** |
| ЗБОМ | 4,900 | 177,160 | 177,360 | 122,061 | 4,700 | 4817 |
| **Итого** | | | | **122,061** | | |
| **Котельная №1-18** | | | | | | |
| **2025** | | | | | | |
| **Нефтетопливо, в том числе:** | **264,935** | **2761,366** | **2779,197** | **3835,292** | **247,104** | **9660** |
| мазут | 264,935 | 2761,366 | 2779,197 | 3835,292 | 247,104 | 9660 |
| **Итого** | | | | **3835,292** | | |

| Баланс топлива за год | Остаток топлива на начало года, тонн натурального топлива, т.н.т. | Приход топлива за год, тонн натурального топлива, т.н.т. | Израсходовано топлива | | Остаток топлива, тонн натурального топлива, т.н.т. | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Всего тонн натурального топлива, т.н.т. | Всего тонн условного топлива, т.у.т. | | |
| **2024** | | | | | | |
| **Нефтетопливо, в том числе:** | **253,820** | **2664,905** | **2653,790** | **3662,230** | **264,935** | **9660** |
| мазут | 253,820 | 2664,905 | 2653,790 | 3662,230 | 264,935 | 9660 |
| **Итого** | | | | **3662,230** | | |
| **2023** | | | | | | |
| **Нефтетопливо, в том числе:** | **233,895** | **2785,476** | **2765,551** | **3816,460** | **253,820** | **9660** |
| мазут | 233,895 | 2785,476 | 2765,551 | 3816,460 | 253,820 | 9660 |
| **Итого** | | | | **3816,460** | | |
| **2022** | | | | | | |
| **Нефтетопливо, в том числе:** | **162,482** | **2948,732** | **2877,319** | **3970,700** | **233,895** | **9660** |
| мазут | 162,482 | 2948,732 | 2877,319 | 3970,700 | 233,895 | 9660 |
| **Итого** | | | | **3970,700** | | |
| **2021** | | | | | | |
| **Нефтетопливо, в том числе:** | **222,358** | **2937,623** | **2997,499** | **4136,549** | **162,482** | **9660** |
| мазут | 222,358 | 2937,623 | 2997,499 | 4136,549 | 162,482 | 9660 |
| **Итого** | | | | **4136,549** | | |
| **Котельная №1-22** | | | | | | |
| **2025** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **6,550** | **71,820** | **74,970** | **43,477** | **3,400** | **4059** |
| 2БПКО | | | | | | 4132 |
| БПК | | | | | | 3094 |
| **Итого** | | | | **43,477** | | |
| **2024** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **5,850** | **76,780** | **76,080** | **43,984** | **6,550** | **4047** |
| 2БПКО | | | | | | 4132 |
| БПК | | | | | | 3074 |
| **Итого** | | | | **43,984** | | |
| **2023** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **2,190** | **84,260** | **80,600** | **45,342** | **5,850** | **3938** |
| 2БПКО | | | | | | 4134 |
| БПК | | | | | | 3024 |

| Баланс топлива за год | Остаток топлива на начало года, тонн натурального топлива, т.н.т. | Приход топлива за год, тонн натурального топлива, т.н.т. | Израсходовано топлива | | Остаток топлива, тонн натурального топлива, т.н.т. | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Всего тонн натурального топлива, т.н.т. | Всего тонн условного топлива, т.у.т. | | |
| **Итого** | | | | **45,342** | | |
| **2022** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **6,330** | **75,680** | **79,820** | **49,690** | **2,190** | **4358** |
| 2БПКО | | | | | | 5010 |
| БПК | | | | | | 4131 |
| 3БПК | | | | | | 3067 |
| **Итого** | | | | **49,690** | | |
| **2021** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **4,560** | **86,000** | **84,230** | **49,950** | **6,330** | **4151** |
| 2БПКО | | | | | | 5010 |
| БПК | | | | | | 4203 |
| 3БПК | | | | | | 3015 |
| **Итого** | | | | **49,950** | | |
| **АМК №1-25** | | | | | | |
| **2025** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **3,200** | **47,760** | **45,310** | **31,536** | **5,650** | **4872** |
| 3БОМ | 3,200 | 47,760 | 45,310 | 31,536 | 5,650 | 4872 |
| **Итого** | | | | **31,536** | | |
| **2024** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **4,730** | **40,030** | **41,560** | **29,215** | **3,200** | **4921** |
| 3БОМ | 4,730 | 40,030 | 41,560 | 29,215 | 3,200 | 4921 |
| **Итого** | | | | **29,215** | | |
| **2023** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **1,830** | **40,840** | **37,940** | **26,299** | **4,730** | **4852** |
| 3БОМ | 1,830 | 40,840 | 37,940 | 26,299 | 4,730 | 4852 |
| **Итого** | | | | **26,299** | | |
| **2022** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **3,400** | **37,940** | **39,510** | **27,934** | **1,830** | **4949** |
| 3БОМ | 3,400 | 37,940 | 39,510 | 27,934 | 1,830 | 4949 |
| **Итого** | | | | **27,934** | | |
| **2021** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **4,500** | **41,261** | **42,361** | **29,289** | **3,400** | **4840** |
| 3БОМ | 4,500 | 41,261 | 42,361 | 29,289 | 3,400 | 4840 |
| **Итого** | | | | **29,289** | | |
| **АМК №1-26** | | | | | | |

| Баланс топлива за год | Остаток топлива на начало года, тонн натурального топлива, т.н.т. | Приход топлива за год, тонн натурального топлива, т.н.т. | Израсходовано топлива | | Остаток топлива, тонн натурального топлива, т.н.т. | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Всего тонн натурального топлива, т.н.т. | Всего тонн условного топлива, т.у.т. | | |
| **2025** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **7,700** | **182,890** | **187,930** | **130,799** | **2,660** | **4872** |
| ЗБОМ | 7,700 | 182,890 | 187,930 | 130,799 | 2,660 | 4872 |
| **Итого** | | | | **130,799** | | |
| **2024** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **2,980** | **178,710** | **173,990** | **122,328** | **7,700** | **4922** |
| ЗБОМ | 2,980 | 178,710 | 173,990 | 122,328 | 7,700 | 4922 |
| **Итого** | | | | **122,328** | | |
| **2023** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **5,700** | **167,360** | **170,080** | **118,072** | **2,980** | **4860** |
| ЗБОМ | 5,700 | 167,360 | 170,080 | 118,072 | 2,980 | 4860 |
| **Итого** | | | | **118,072** | | |
| **2022** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **4,270** | **161,400** | **159,970** | **113,099** | **5,700** | **4949** |
| ЗБОМ | 4,270 | 161,400 | 159,970 | 113,099 | 5,700 | 4949 |
| **Итого** | | | | **113,099** | | |
| **2021** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **5,000** | **181,000** | **181,730** | **125,287** | **4,270** | **4826** |
| ЗБОМ | 5,000 | 181,000 | 181,730 | 125,287 | 4,270 | 4826 |
| **Итого** | | | | **125,287** | | |
| **Котельная №1-27** | | | | | | |
| **2025** | | | | | | |
| **Нефтетопливо, в том числе:** | **58,661** | **3113,973** | **3111,018** | **4293,205** | **61,616** | **9660** |
| мазут | 58,661 | 3113,973 | 3111,018 | 4293,205 | 61,616 | 9660 |
| **Итого** | | | | **4293,205** | | |
| **2024** | | | | | | |
| **Нефтетопливо, в том числе:** | **59,583** | **3099,970** | **3100,892** | **4279,231** | **58,661** | **9660** |
| мазут | 59,583 | 3099,970 | 3100,892 | 4279,231 | 58,661 | 9660 |
| **Итого** | | | | **4279,231** | | |
| **2023** | | | | | | |
| **Нефтетопливо, в том числе:** | **61,302** | **3386,223** | **3387,942** | **4675,360** | **59,583** | **9660** |
| мазут | 61,302 | 3386,223 | 3387,942 | 4675,360 | 59,583 | 9660 |

| Баланс топлива за год | Остаток топлива на начало года, тонн натурального топлива, т.н.т. | Приход топлива за год, тонн натурального топлива, т.н.т. | Израсходовано топлива | | Остаток топлива, тонн натурального топлива, т.н.т. | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Всего тонн натурального топлива, т.н.т. | Всего тонн условного топлива, т.у.т. | | |
| **Итого** | | | | **4675,360** | | |
| **2022** | | | | | | |
| **Нефтетопливо, в том числе:** | **57,192** | **3456,655** | **3452,545** | **4764,512** | **61,302** | **9660** |
| мазут | 57,192 | 3456,655 | 3452,545 | 4764,512 | 61,302 | 9660 |
| **Итого** | | | | **4764,512** | | |
| **2021** | | | | | | |
| **Нефтетопливо, в том числе:** | **59,258** | **3502,425** | **3504,491** | **4836,198** | **57,192** | **9660** |
| мазут | 59,258 | 3502,425 | 3504,491 | 4836,198 | 57,192 | 9660 |
| **Итого** | | | | **4836,198** | | |
| **Котельная №1-31** | | | | | | |
| **2025** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **43,000** | **608,740** | **621,640** | **353,132** | **30,100** | **3976** |
| 2БПКО | | | | | | 4132 |
| БПК | | | | | | 3094 |
| **Итого** | | | | **353,132** | | |
| **2024** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **19,000** | **618,800** | **594,800** | **325,824** | **43,000** | **3835** |
| 2БПКО | | | | | | 4132 |
| БПК | | | | | | 3074 |
| **Итого** | | | | **325,824** | | |
| **2023** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **29,300** | **636,560** | **646,860** | **354,605** | **19,000** | **3837** |
| 2БПКО | | | | | | 4134 |
| БПК | | | | | | 3024 |
| **Итого** | | | | **354,605** | | |
| **2022** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **40,400** | **572,160** | **583,260** | **312,923** | **29,300** | **3756** |
| 2БПКО | | | | | | 5010 |
| БПК | | | | | | 4131 |
| 3БПК | | | | | | 3067 |
| **Итого** | | | | **312,923** | | |
| **2021** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **21,000** | **572,400** | **553,000** | **317,773** | **40,400** | **4022** |

| Баланс топлива за год | Остаток топлива на начало года, тонн натурального топлива, т.н.т. | Приход топлива за год, тонн натурального топлива, т.н.т. | Израсходовано топлива | | Остаток топлива, тонн натурального топлива, т.н.т. | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Всего тонн натурального топлива, т.н.т. | Всего тонн условного топлива, т.у.т. | | |
| 2БПКО | | | | | | 5010 |
| БПК | | | | | | 4203 |
| 3БПК | | | | | | 3015 |
| **Итого** | | | | **317,773** | | |
| **АМК №1-32** | | | | | | |
| **2025** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **20,300** | **408,620** | **415,120** | **288,924** | **13,800** | **4872** |
| 3БОМ | 20,300 | 408,620 | 415,120 | 288,924 | 13,800 | 4872 |
| **Итого** | | | | **288,924** | | |
| **2024** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **15,000** | **448,180** | **442,880** | **311,637** | **20,300** | **4926** |
| 3БОМ | 15,000 | 448,180 | 442,880 | 311,637 | 20,300 | 4926 |
| **Итого** | | | | **311,637** | | |
| **2023** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **16,500** | **459,480** | **460,980** | **320,008** | **15,000** | **4859** |
| 3БОМ | 16,500 | 459,480 | 460,980 | 320,008 | 15,000 | 4859 |
| **Итого** | | | | **320,008** | | |
| **2022** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **12,600** | **465,060** | **461,160** | **326,040** | **16,500** | **4949** |
| 3БОМ | 12,600 | 465,060 | 461,160 | 326,040 | 16,500 | 4949 |
| **Итого** | | | | **326,040** | | |
| **2021** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **13,100** | **480,430** | **480,930** | **326,828** | **12,600** | **4757** |
| 3БОМ | 13,100 | 480,430 | 480,930 | 326,828 | 12,600 | 4757 |
| **Итого** | | | | **326,828** | | |
| **АМК №1-39** | | | | | | |
| **2025** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **3,700** | **147,700** | **147,600** | **102,730** | **3,800** | **4872** |
| 3БОМ | 3,700 | 147,700 | 147,600 | 102,730 | 3,800 | 4872 |
| **Итого** | | | | **102,730** | | |
| **2024** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **6,200** | **143,840** | **146,340** | **102,929** | **3,700** | **4923** |
| 3БОМ | 6,200 | 143,840 | 146,340 | 102,929 | 3,700 | 4923 |
| **Итого** | | | | **102,929** | | |
| **2023** | | | | | | |

| Баланс топлива за год | Остаток топлива на начало года, тонн натурального топлива, т.н.т. | Приход топлива за год, тонн натурального топлива, т.н.т. | Израсходовано топлива | | Остаток топлива, тонн натурального топлива, т.н.т. | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Всего тонн натурального топлива, т.н.т. | Всего тонн условного топлива, т.у.т. | | |
| **Уголь, в том числе:** | **3,600** | **143,720** | **141,120** | **98,426** | **6,200** | **4882** |
| ЗБОМ | 3,600 | 143,720 | 141,120 | 98,426 | 6,200 | 4882 |
| **Итого** | | | | **98,426** | | |
| **2022** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **3,800** | **152,560** | **152,760** | **108,001** | **3,600** | **4949** |
| ЗБОМ | 3,800 | 152,560 | 152,760 | 108,001 | 3,600 | 4949 |
| **Итого** | | | | **108,001** | | |
| **2021** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **4,600** | **157,320** | **158,120** | **109,211** | **3,800** | **4835** |
| ЗБОМ | 4,600 | 157,320 | 158,120 | 109,211 | 3,800 | 4835 |
| **Итого** | | | | **109,211** | | |
| **АМК №1-40** | | | | | | |
| **2025** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **38,000** | **806,560** | **818,560** | **569,718** | **26,000** | **4872** |
| ЗБОМ | 38,000 | 806,560 | 818,560 | 569,718 | 26,000 | 4872 |
| **Итого** | | | | **569,718** | | |
| **2024** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **31,700** | **798,340** | **792,040** | **557,054** | **38,000** | **4923** |
| ЗБОМ | 31,700 | 798,340 | 792,040 | 557,054 | 38,000 | 4923 |
| **Итого** | | | | **557,054** | | |
| **2023** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **35,500** | **821,470** | **825,270** | **570,673** | **31,700** | **4840** |
| ЗБОМ | 35,500 | 821,470 | 825,270 | 570,673 | 31,700 | 4840 |
| **Итого** | | | | **570,673** | | |
| **2022** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **21,660** | **836,080** | **822,240** | **581,324** | **35,500** | **4949** |
| ЗБОМ | 21,660 | 836,080 | 822,240 | 581,324 | 35,500 | 4949 |
| **Итого** | | | | **581,324** | | |
| **2021** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **23,500** | **894,880** | **896,720** | **616,357** | **21,660** | **4811** |
| ЗБОМ | 23,500 | 894,880 | 896,720 | 616,357 | 21,660 | 4811 |
| **Итого** | | | | **616,357** | | |
| **Котельная №1-42** | | | | | | |
| **2025** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **42,560** | **694,460** | **707,720** | **403,212** | **29,300** | **3988** |

| Баланс топлива за год | Остаток топлива на начало года, тонн натурального топлива, т.н.т. | Приход топлива за год, тонн натурального топлива, т.н.т. | Израсходовано топлива | | Остаток топлива, тонн натурального топлива, т.н.т. | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Всего тонн натурального топлива, т.н.т. | Всего тонн условного топлива, т.у.т. | | |
| 2БПКО | | | | | | 4132 |
| БПК | | | | | | 3094 |
| **Итого** | | | | **403,212** | | |
| **2024** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **54,000** | **744,940** | **756,380** | **407,554** | **42,560** | **3772** |
| 2БПКО | | | | | | 4132 |
| БПК | | | | | | 3074 |
| **Итого** | | | | **407,554** | | |
| **2023** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **56,000** | **822,400** | **824,400** | **442,706** | **54,000** | **3759** |
| 2БПКО | | | | | | 4134 |
| БПК | | | | | | 3024 |
| **Итого** | | | | **442,706** | | |
| **2022** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **37,000** | **841,120** | **822,120** | **440,558** | **56,000** | **3751** |
| 2БПКО | | | | | | 5010 |
| БПК | | | | | | 4131 |
| 3БПК | | | | | | 3067 |
| **Итого** | | | | **440,558** | | |
| **2021** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **23,000** | **894,060** | **880,060** | **508,879** | **37,000** | **4048** |
| 2БПКО | | | | | | 5010 |
| БПК | | | | | | 4203 |
| 3БПК | | | | | | 3015 |
| **Итого** | | | | **508,879** | | |
| **Котельная №1-43** | | | | | | |
| **2025** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **98,900** | **1136,100** | **1179,000** | **660,354** | **56,000** | **3921** |
| 2БПКО | | | | | | 4132 |
| БПК | | | | | | 3094 |
| **Итого** | | | | **660,354** | | |
| **2024** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **82,500** | **1293,340** | **1276,940** | **654,540** | **98,900** | **3588** |
| 2БПКО | | | | | | 4132 |
| БПК | | | | | | 3074 |

| Баланс топлива за год | Остаток топлива на начало года, тонн натурального топлива, т.н.т. | Приход топлива за год, тонн натурального топлива, т.н.т. | Израсходовано топлива | | Остаток топлива, тонн натурального топлива, т.н.т. | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Всего тонн натурального топлива, т.н.т. | Всего тонн условного топлива, т.у.т. | | |
| **Итого** | | | | **654,540** | | |
| **2023** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **82,720** | **1239,460** | **1239,680** | **639,965** | **82,500** | **3614** |
| 2БПКО | | | | | | 4134 |
| БПК | | | | | | 3024 |
| **Итого** | | | | **639,965** | | |
| **2022** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **74,000** | **1299,720** | **1291,000** | **674,751** | **82,720** | **3659** |
| 2БПКО | | | | | | 5010 |
| БПК | | | | | | 4131 |
| 3БПК | | | | | | 3067 |
| **Итого** | | | | **674,751** | | |
| **2021** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **58,600** | **1248,660** | **1233,260** | **678,198** | **74,000** | **3849** |
| 2БПКО | | | | | | 5010 |
| БПК | | | | | | 4203 |
| 3БПК | | | | | | 3015 |
| **Итого** | | | | **678,198** | | |
| **Котельная №44** | | | | | | |
| **2025** | | | | | | |
| **Электроэнергия** | | | | | | |
| **Итого** | | | | | | |
| **2024** | | | | | | |
| **Электроэнергия** | | | | | | |
| **Итого** | | | | | | |
| **2023** | | | | | | |
| **Электроэнергия** | | | | | | |
| **Итого** | | | | | | |
| **2022** | | | | | | |
| **Электроэнергия** | | | | | | |
| **Итого** | | | | | | |
| **2021** | | | | | | |
| **Электроэнергия** | | | | | | |
| **Итого** | | | | | | |
| **Котельная №45** | | | | | | |

| Баланс топлива за год | Остаток топлива на начало года, тонн натурального топлива, т.н.т. | Приход топлива за год, тонн натурального топлива, т.н.т. | Израсходовано топлива | | Остаток топлива, тонн натурального топлива, т.н.т. | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Всего тонн натурального топлива, т.н.т. | Всего тонн условного топлива, т.у.т. | | |
| **2025** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **15,900** | **181,420** | **188,360** | **103,887** | **8,960** | **3861** |
| 2БПКО | | | | | | 4132 |
| БПК | | | | | | 3094 |
| **Итого** | | | | **103,887** | | |
| **2024** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **12,540** | **152,680** | **149,320** | **84,869** | **15,900** | **3979** |
| 2БПКО | | | | | | 4132 |
| БПК | | | | | | 3074 |
| **Итого** | | | | **84,869** | | |
| **2023** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **8,180** | **162,960** | **158,600** | **89,342** | **12,540** | **3943** |
| 2БПКО | | | | | | 4134 |
| БПК | | | | | | 3024 |
| **Итого** | | | | **89,342** | | |
| **2022** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **6,210** | **128,920** | **126,950** | **79,811** | **8,180** | **4401** |
| 2БПКО | | | | | | 5010 |
| БПК | | | | | | 4131 |
| 3БПК | | | | | | 3067 |
| **Итого** | | | | **79,811** | | |
| **2021** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | | **15,160** | **8,950** | **6,408** | **6,210** | **5012** |
| 3БПК | | 15,160 | 8,950 | 6,408 | 6,210 | 5012 |
| **Итого** | | | | **6,408** | | |
| **Котельная №46** | | | | | | |
| **2025** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **35,500** | **432,520** | **439,520** | **255,405** | **28,500** | **4068** |
| 2БПКО | | | | | | 4132 |
| БПК | | | | | | 3094 |
| **Итого** | | | | **255,405** | | |
| **2024** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **12,900** | **452,640** | **430,040** | **243,674** | **35,500** | **3966** |
| 2БПКО | | | | | | 4132 |
| БПК | | | | | | 3074 |

| Баланс топлива за год | Остаток топлива на начало года, тонн натурального топлива, т.н.т. | Приход топлива за год, тонн натурального топлива, т.н.т. | Израсходовано топлива | | Остаток топлива, тонн натурального топлива, т.н.т. | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Всего тонн натурального топлива, т.н.т. | Всего тонн условного топлива, т.у.т. | | |
| **Итого** | | | | **243,674** | | |
| **2023** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | | **184,980** | **172,080** | **90,220** | **12,900** | **3670** |
| 2БПКО | | | | | | 4134 |
| БПК | | | | | | 3024 |
| **Итого** | | | | **90,220** | | |
| **Котельная №47** | | | | | | |
| **2025** | | | | | | |
| **Электроэнергия** | | | | | | |
| **Итого** | | | | | | |

Таблица 4.1.36. Топливный баланс в зоне деятельности ЕТО №1 КГУП «Примтеплоэнерго»

| Баланс топлива за год | Остаток топлива на начало года, тонн натурального топлива, т.н.т. | Приход топлива за год, тонн натурального топлива, т.н.т. | Израсходовано топлива | | Остаток топлива, тонн натурального топлива, т.н.т. | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Всего тонн натурального топлива, т.н.т. | Всего тонн условного топлива, т.у.т. | | |
| **2025** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **1053,818** | **18444,849** | **18843,027** | **10772,804** | **655,640** | **4002** |
| 2БПКО | | | | | | |
| БПК | | | | | | |
| 3БОМ | 114,800 | 2389,850 | 2418,280 | 1683,123 | 86,370 | 4872 |
| **Нефтетопливо, в том числе:** | **323,596** | **5875,339** | **5890,215** | **8128,497** | **308,720** | **9660** |
| мазут | 323,596 | 5875,339 | 5890,215 | 8128,497 | 308,720 | 9660 |
| **Электроэнергия** | | | | | | |
| **Итого** | | | | **18901,301** | | |
| **2024** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **844,890** | **19640,110** | **19431,182** | **10632,181** | **1053,818** | **3830** |
| 2БПКО | | | | | | |
| БПК | | | | | | |
| 3БОМ | 90,270 | 2460,980 | 2436,450 | 1713,894 | 114,800 | 4924 |
| **Нефтетопливо, в том числе:** | **313,403** | **5764,875** | **5754,682** | **7941,461** | **323,596** | **9660** |
| мазут | 313,403 | 5764,875 | 5754,682 | 7941,461 | 323,596 | 9660 |

| Баланс топлива за год | Остаток топлива на начало года, тонн натурального топлива, т.н.т. | Приход топлива за год, тонн натурального топлива, т.н.т. | Израсходовано топлива | | Остаток топлива, тонн натурального топлива, т.н.т. | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3) |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | Всего тонн натурального топлива, т.н.т. | Всего тонн условного топлива, т.у.т. | | |
| **Электроэнергия** | | | | | | |
| **Итого** | | | | **18573,643** | | |
| **2023** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **859,200** | **20304,770** | **20319,080** | **11030,138** | **844,890** | **3800** |
| 2БПКО | | | | | | |
| БПК | | | | | | |
| 3БОМ | 89,840 | 2496,010 | 2495,580 | 1733,482 | 90,270 | 4862 |
| **Нефтетопливо, в том числе:** | **295,197** | **6171,699** | **6153,493** | **8491,820** | **313,403** | **9660** |
| мазут | 295,197 | 6171,699 | 6153,493 | 8491,820 | 313,403 | 9660 |
| **Электроэнергия** | | | | | | |
| **Итого** | | | | **19521,959** | | |
| **2022** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **662,060** | **20320,220** | **20123,080** | **10943,370** | **859,200** | **3807** |
| 2БПКО | | | | | | |
| БПК | | | | | | |
| 3БПК | | | | | | |
| 3БОМ | 69,150 | 2526,050 | 2505,360 | 1771,290 | 89,840 | 4949 |
| **Нефтетопливо, в том числе:** | **219,674** | **6405,387** | **6329,864** | **8735,212** | **295,197** | **9660** |
| мазут | 219,674 | 6405,387 | 6329,864 | 8735,212 | 295,197 | 9660 |
| **Электроэнергия** | | | | | | |
| **Итого** | | | | **19678,582** | | |
| **2021** | | | | | | |
| **Уголь, в том числе:** | **1157,880** | **20380,821** | **20876,641** | **11973,714** | **662,060** | **4015** |
| 2БПКО | | | | | | |
| БПК | | | | | | |
| 3БПК | | | | | | |
| 3БОМ | 81,930 | 2654,931 | 2667,711 | 1822,569 | 69,150 | 4782 |
| **Нефтетопливо, в том числе:** | **281,616** | **6440,048** | **6501,990** | **8972,746** | **219,674** | **9660** |
| мазут | 281,616 | 6440,048 | 6501,990 | 8972,746 | 219,674 | 9660 |
| **Электроэнергия** | | | | | | |
| **Итого** | | | | **20946,460** | | |

**4.1.8.2. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями**

Основной вид топлива, используемый на котельных КГУП «Примтеплоэнерго» представлен в таблице 4.1.33. Резервный вид топлива на котельных не предусмотрен.

В соответствии с приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» утверждаются нормативные запасы топлива.

Таблица 4.1.37. Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ, ОНЗТ для котельных.

| Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|
| **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | |
| **Котельная №1-1** | **уголь** | **уголь** | **уголь** | **уголь** | **уголь** |
| ННЗТ | 549,09 | 529,90 | 439,84 | 376,78 | 392,98 |
| НЭЗТ | 2804,89 | 2718,24 | 2551,80 | 2457,45 | 2396,00 |
| ОНЗТ | 3353,98 | 3248,14 | 2991,63 | 2834,23 | 2788,98 |
| **Котельная №1-2** | **уголь** | **уголь** | **уголь** | **уголь** | **уголь** |
| ННЗТ | 161,09 | 179,89 | 137,57 | 137,51 | 148,06 |
| НЭЗТ | 909,75 | 881,11 | 851,28 | 860,63 | 859,37 |
| ОНЗТ | 1070,84 | 1061,00 | 988,85 | 998,14 | 1007,43 |
| **АМК №1-3** | **уголь** | **уголь** | **уголь** | **уголь** | **уголь** |
| ННЗТ | 16,52 | 12,60 | 11,93 | 10,01 | 11,45 |
| НЭЗТ | 83,20 | 74,10 | 70,45 | 68,22 | 63,63 |
| ОНЗТ | 99,72 | 86,70 | 82,38 | 78,23 | 75,08 |
| **Котельная №1-5** | **уголь** | **уголь** | **уголь** | **уголь** | **уголь** |
| ННЗТ | 52,97 | 50,56 | 42,33 | 39,65 | 37,31 |
| НЭЗТ | 279,49 | 264,22 | 250,34 | 231,68 | 216,23 |
| ОНЗТ | 332,46 | 314,78 | 292,67 | 271,33 | 253,54 |
| **АМК №1-7** | **уголь** | **уголь** | **уголь** | **уголь** | **уголь** |
| ННЗТ | 7,83 | 5,60 | 5,55 | 5,21 | 5,60 |
| НЭЗТ | 39,19 | 34,15 | 32,89 | 34,18 | 33,60 |
| ОНЗТ | 47,02 | 39,75 | 38,44 | 39,39 | 39,20 |
| **АМК №1-14** | **уголь** | **уголь** | **уголь** | **уголь** | **уголь** |
| ННЗТ | 20,34 | 17,15 | 17,92 | 17,82 | 16,17 |
| НЭЗТ | 92,80 | 100,62 | 105,28 | 107,13 | 96,50 |
| ОНЗТ | 113,14 | 117,77 | 123,20 | 124,95 | 112,67 |
| **АМК №1-15** | **уголь** | **уголь** | **уголь** | **уголь** | **уголь** |
| ННЗТ | 10,81 | 9,38 | 10,24 | 8,68 | 8,44 |
| НЭЗТ | 57,53 | 52,64 | 58,72 | 51,56 | 49,76 |
| ОНЗТ | 68,34 | 62,02 | 68,96 | 60,24 | 58,20 |
| **Котельная №1-18** | **мазут** | **мазут** | **мазут** | **мазут** | **мазут** |
| ННЗТ | 134,64 | 111,10 | 113,68 | 99,50 | 104,14 |
| НЭЗТ | 662,04 | 610,46 | 601,27 | 580,05 | 592,74 |
| ОНЗТ | 796,67 | 721,56 | 714,95 | 679,55 | 696,87 |
| **Котельная №1-22** | **уголь** | **уголь** | **уголь** | **уголь** | **уголь** |
| ННЗТ | 4,72 | 4,22 | 4,20 | 4,03 | 3,01 |
| НЭЗТ | 25,45 | 23,01 | 22,86 | 22,71 | 20,02 |
| ОНЗТ | 30,16 | 27,23 | 27,06 | 26,74 | 23,03 |
| **АМК №1-25** | **уголь** | **уголь** | **уголь** | **уголь** | **уголь** |

| Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|
| ННЗТ | 2,41 | 1,94 | 1,93 | 1,94 | 2,35 |
| НЭЗТ | 13,12 | 11,76 | 11,82 | 12,36 | 14,18 |
| ОНЗТ | 15,53 | 13,70 | 13,74 | 14,29 | 16,53 |
| **АМК №1-26** | **уголь** | **уголь** | **уголь** | **уголь** | **уголь** |
| ННЗТ | 11,57 | 7,81 | 8,54 | 8,14 | 9,37 |
| НЭЗТ | 58,81 | 47,26 | 53,26 | 53,21 | 58,01 |
| ОНЗТ | 70,38 | 55,07 | 61,80 | 61,35 | 67,38 |
| **Котельная №1-27** | **мазут** | **мазут** | **мазут** | **мазут** | **мазут** |
| ННЗТ | 143,37 | 119,79 | 132,45 | 115,61 | 110,37 |
| НЭЗТ | 728,50 | 693,10 | 704,59 | 640,28 | 627,38 |
| ОНЗТ | 871,88 | 812,89 | 837,04 | 755,89 | 737,75 |
| **Котельная №1-31** | **уголь** | **уголь** | **уголь** | **уголь** | **уголь** |
| ННЗТ | 28,88 | 38,60 | 31,33 | 28,31 | 33,53 |
| НЭЗТ | 159,91 | 185,67 | 214,54 | 185,64 | 199,44 |
| ОНЗТ | 188,79 | 224,27 | 245,87 | 213,95 | 232,97 |
| **АМК №1-32** | **уголь** | **уголь** | **уголь** | **уголь** | **уголь** |
| ННЗТ | 31,62 | 25,11 | 26,28 | 26,02 | 23,52 |
| НЭЗТ | 155,56 | 146,33 | 150,77 | 145,12 | 134,33 |
| ОНЗТ | 187,18 | 171,44 | 177,05 | 171,14 | 157,85 |
| **АМК №1-39** | **уголь** | **уголь** | **уголь** | **уголь** | **уголь** |
| ННЗТ | 9,40 | 7,47 | 7,32 | 7,55 | 7,33 |
| НЭЗТ | 49,97 | 43,98 | 45,39 | 45,56 | 45,71 |
| ОНЗТ | 59,37 | 51,45 | 52,71 | 53,11 | 53,04 |
| **АМК №1-40** | **уголь** | **уголь** | **уголь** | **уголь** | **уголь** |
| ННЗТ | 57,56 | 45,12 | 45,15 | 41,77 | 40,97 |
| НЭЗТ | 292,80 | 254,47 | 262,01 | 253,51 | 253,68 |
| ОНЗТ | 350,36 | 299,59 | 307,16 | 295,28 | 294,65 |
| **Котельная №1-42** | **уголь** | **уголь** | **уголь** | **уголь** | **уголь** |
| ННЗТ | 52,45 | 47,77 | 43,47 | 39,88 | 36,72 |
| НЭЗТ | 269,93 | 254,80 | 254,53 | 224,75 | 224,08 |
| ОНЗТ | 322,38 | 302,57 | 298,00 | 264,63 | 260,80 |
| **Котельная №1-43** | **уголь** | **уголь** | **уголь** | **уголь** | **уголь** |
| ННЗТ | 54,94 | 57,86 | 47,70 | 48,83 | 51,19 |
| НЭЗТ | 293,39 | 314,90 | 292,34 | 300,52 | 299,91 |
| ОНЗТ | 348,33 | 372,76 | 340,04 | 349,35 | 351,10 |
| **Котельная №45** | **уголь** | **уголь** | **уголь** | **уголь** | **уголь** |
| ННЗТ | | 4,21 | 7,00 | 6,55 | 6,30 |
| НЭЗТ | 4,48 | 33,23 | 47,00 | 40,00 | 51,55 |
| ОНЗТ | 4,48 | 37,44 | 54,00 | 46,55 | 57,85 |
| **Котельная №46** | | | **уголь** | **уголь** | **уголь** |
| ННЗТ | | | | 22,78 | 22,51 |
| НЭЗТ | | | 46,32 | 136,84 | 132,53 |
| ОНЗТ | | | 46,32 | 159,62 | 155,04 |

#### 4.1.8.3. Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки

На основании заключенного договора на поставку топлива для источников тепловой энергии Дальнереченского городского округа качество предоставляемого топлива соответствует ГОСТу.

#### 4.1.8.4. Описание использования местных видов топлива

Местные виды топлива - это топливные ресурсы, использование которых потенциально возможно в районах (территориях) их образования, производства, добычи

(торф и продукты его переработки, попутный газ, отходы деревообработки, отходы сельскохозяйственной деятельности, отходы производства и потребления, в том числе твердые коммунальные отходы, и иные виды топливных ресурсов), экономическая эффективность потребления которых ограничена районами (территориями) их происхождения (согласно Постановления Правительства № 154 от 22.02.2012 г.).

Местные виды топлива в процессе выработки тепловой энергии источниками централизованного теплоснабжения в Дальнереченском городском округе не используются.

**4.1.8.5. Описание видов топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения**

Характеристики топлива, используемого для теплоснабжения Дальнереченского городского округа представлены в таблицах ниже.

Таблица 4.1.38. Характеристики и расход твердого топлива, сжигаемого в зоне деятельности КГУП «Примтеплоэнерго».

| Год | Уголь | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Марка угля | Калорийность, ккал/кг | Зольность, Ар, % | Влажность Wp, % | Приход, т | Расход, т | Остаток, т |
| 2025 | 2БПКО | 4132 | 5,6 | 31,6 | 16054,999 | 16424,747 | 569,270 |
| | БПК | 3094 | 10,9 | 42,5 | | | |
| | 3БОМ | 4872 | 5,4 | 22 | 2389,850 | 2418,280 | 86,370 |
| 2024 | 2БПКО | 4132 | 5,6 | 31,6 | 17179,130 | 16994,732 | 939,018 |
| | БПК | 3074 | 11,7 | 42,4 | | | |
| | 3БОМ | 4924 | 5,4 | 22 | 2460,980 | 2436,450 | 114,800 |
| 2023 | 2БПКО | 4134 | 5,8 | 31,9 | 17808,760 | 17823,500 | 754,620 |
| | БПК | 3024 | 13 | 42,5 | | | |
| | 3БОМ | 4862 | 4,4 | 21,8 | 2496,010 | 2495,580 | 90,270 |
| 2022 | 2БПКО | 5010 | 5,6 | 31,7 | 17794,170 | 17617,720 | 769,360 |
| | БПК | 4131 | 11,9 | 42,5 | | | |
| | 3БПК | 3067 | 4,4 | 21 | | | |
| | 3БОМ | 4949 | 4,4 | 21,8 | 2526,050 | 2505,360 | 89,840 |
| 2021 | 2БПКО | 5010 | 5,4 | 30,5 | 17725,890 | 18208,930 | 592,910 |
| | БПК | 4203 | 13,2 | 42,5 | | | |
| | 3БПК | 3015 | 4,4 | 21 | | | |
| | 3БОМ | 4782 | 5,5 | 22,8 | 2654,931 | 2667,711 | 69,150 |

Таблица 4.1.39. Характеристики и расход жидкого топлива, сжигаемого в зоне деятельности КГУП «Примтеплоэнерго».

| Год | Мазут | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Калорийность, средняя за год, ккал/кг | Влажность, средняя за год, Wp, % | Приход, т | Расход, т | Остаток, т |
| 2025 | 9660 | - | 5875,339 | 5890,215 | 308,720 |
| 2024 | 9660 | - | 5764,875 | 5754,682 | 323,596 |
| 2023 | 9660 | - | 6171,699 | 6153,493 | 313,403 |
| 2022 | 9660 | - | 6405,387 | 6329,864 | 295,197 |
| 2021 | 9660 | - | 6440,048 | 6501,990 | 219,674 |

**4.1.8.6. Описание преобладающего в поселении, муниципальном округе, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, муниципальном округе, городском округе**

Преобладающем видом топлива в Дальнереченском городском округе является уголь (57%).

**4.1.8.7. Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, муниципального округа, городского округа**

Планом мероприятий региональной программы "газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций приморского края на 2020 - 2030 годы" предусматривается газификация города Дальнереченск, соответственно котельные планируется перевести на газ.

**4.1.8.8. Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

За период актуализации схемы теплоснабжения Дальнереченского городского округа была введена в эксплуатацию котельная №47, которая в качестве основного топлива использует электроэнергию.

**4.1.9. Часть 9 "Надежность теплоснабжения"**

**4.1.9.1. Описание и значения показателей, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, и иные сведения, в том числе**

Описание надежности теплоснабжения в поселениях, городских округах, городах федерального значения, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, должно

содержать информацию, указанную в пункте 45 Требований, включая описание показателей, характеризующих надежность теплоснабжения, в соответствии с приложением N 18 к настоящим Методическим указаниям, утверждённых Приказом Министерства энергетики Российской Федерации №212 от 05.03.2019г.

Интегральные показатели надежности систем теплоснабжения

К интегральным показателям надежности относятся:

- Показатели повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за год актуализации схемы теплоснабжения;

- Показатели восстановления в системе теплоснабжения в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за год актуализации схемы теплоснабжения;

- Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации за год актуализации схемы теплоснабжения.

Определение показателей надежности теплоснабжения потребителя, присоединенного к тепловой сети системы теплоснабжения

В целях оценки показателей надежности теплоснабжения потребителя должны рассматриваться два уровня теплоснабжения потребителей - расчетный и пониженный (аварийный), характеризующийся подачей потребителям аварийной нормы тепловой энергии во время ликвидации отказов в резервируемой части тепловых сетей.

Отказ функционирования тепловых сетей характеризуется переходом тепловых сетей от более высокого на более низкий уровень функционирования и сопровождается снижением температуры воздуха внутри отапливаемых помещений потребителя ниже нормированного, минимально допустимого, который должен соответствовать расчетной температуре воздуха в здании (постановление Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 10 июня 2010 г. N 64 "Об утверждении СанПиН 2.1.2.2645-10" (зарегистрировано Министерством юстиции Российской Федерации 15 июля 2010 г., регистрационный N 17833), с изменениями, внесенными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 175 "Об утверждении СанПиН 2.1.2.2801-10 "Изменения и дополнения N 1 к СанПиН 2.1.2.2645-10 "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям проживания в жилых зданиях и помещениях" (зарегистрировано Министерством юстиции Российской Федерации 28 февраля 2011 г., регистрационный N 19948) (далее - СанПиН 2.1.2.2645-10).

Надежность теплоснабжения должна оцениваться двумя вероятностными и одним детерминированным узловыми показателями, определяемыми за отопительный период для узлов расчетной схемы, к которым подключены потребители тепловой энергии.

Надежность расчетного уровня теплоснабжения должна оцениваться коэффициентами готовности $K_j$, определяемыми для каждого узла-потребителя и представляющими собой вероятности того, что в произвольный момент времени в течение отопительного периода в *j*-й узел будет обеспечена подача расчетного количества тепловой энергии.

Надежность пониженного уровня теплоснабжения потребителей должна оцениваться вероятностями безотказной работы $P_j$, определяемыми для каждого узла-потребителя и представляющими собой вероятности того, что в течение отопительного периода температура воздуха в зданиях не опустится ниже граничного значения.

Под детерминированными показателями в Методических указаниях по разработке схем теплоснабжения понимается норма подачи тепловой энергии потребителям при аварийных ситуациях $\varphi_k^{ав}$.

Интенсивности отказов *i*- того участка тепловых сетей должны определяться в соответствии с формулой 1.9.1.

$$\lambda_i = \lambda_{нач}\left(0{,}1\tau_i^{эксп}\right)^{\alpha_i - 1}, \text{ 1/км/год (1/км/ч)} \qquad (1.9.1)$$

где:

$i$ - номер участка тепловой сети;

$\lambda_i$ - интенсивность отказов *i*-того участка тепловой сети, 1/км/год;

$\lambda_{нач}$ - интенсивность отказов теплопровода, соответствующая начальному периоду эксплуатации, 1/км/год;

$\tau_i^{эксп}$ - продолжительность эксплуатации участка, лет;

$\alpha_i$ - коэффициент, учитывающий продолжительность эксплуатации *i*-того участка теплопровода.

Значение начальной интенсивности отказов теплопровода $\lambda_{нач}$ должно приниматься равным $5{,}7 \times 10^{-6}$ 1/км/ч (0,05 1/км/год). Начальная интенсивность отказов должна соответствовать периоду нормальной эксплуатации нового теплопровода после периода приработки.

Коэффициент, учитывающий продолжительность эксплуатации *i*-того участка теплопровода $\alpha_i$, должен определяться по формуле (1.9.2):

$$\alpha_i = \begin{cases} 0{,}8 - при \cdot 0 < \tau_i^{эксп} \le 3 \\ 1{,}0 - при \cdot 3 < \tau_i^{эксп} \le 17 \\ 0{,}5 \exp\left(\tau_i^{эксп} / 20\right) - при \cdot \tau_i^{эксп} > 17 \end{cases}. \quad (1.9.2)$$

Интенсивность отказов запорно-регулирующей арматуры (далее - ЗРА) должна приниматься $\lambda_{зра} = 2{,}28 \times 10^{-7}$ 1/час на единицу ЗРА.

Параметр потока отказов участка тепловой сети должен определяться по формуле 1.9.3.

$$\omega_i = \lambda_i L_i, \text{ 1/год} \quad (1.9.3)$$

где:

$L_i$ - протяженность *i*-того участка тепловой сети, км.

Значение параметра потока отказов ЗРА следует принимать равным $\omega_{зра} = \lambda_i = 2{,}28 \times 10^{-7}$, 1/ч.

Среднее время до восстановления *i*-того участка теплопровода, содержащего ЗРА должно вычисляться по формуле 1.9.4:

$$z_i^в = a \times [1 + (b + cL_{сз}) d_i^{1,2}], \text{ ч} \quad (1.9.4)$$

где:

$L_{сз}$ - расстояние между секционирующими задвижками, км;

$d_i$ - диаметр *i*-того участка тепловой сети, м.

Значения коэффициентов формулы 1.9.4, указанные в таблице, получены на основе численных значений времени восстановления теплопроводов в зависимости от их диаметров.

Таблица 4.1.40. Значения коэффициентов в формуле 1.9.4.

| Коэффициент | a | b | c |
|---|---|---|---|
| Значение | 2.91 | 20.89 | -1.88 |

Интенсивность восстановления *i*-того участка теплопровода, содержащего ЗРА должна вычисляться по формуле 1.9.5.

$$\mu_i = 1 / z^в, \text{ 1/ч.} \quad (1.9.5)$$

Стационарная вероятность рабочего состояния тепловой сети, состоящей из *N* участков, должна вычисляться по формуле 1.9.6.

$$p_0 = \left(1 + \sum_{i=1}^{N} \frac{\omega_i}{\mu_i}\right). \quad (1.9.6)$$

Вероятность состояния тепловой сети, соответствующая отказу *f*-того участка, должна вычисляться по формуле 1.9.7.

$$p_f = \frac{\omega_i}{\mu_i} \times p_0 . \quad (1.9.7)$$

Температура воздуха в отапливаемом здании *j*-того потребителя в конце периода восстановления *f*-того участка тепловой сети, должна вычисляться по формуле 1.9.8.

$$t^{\text{в}}_{j,f} = t^{\text{н.в}} + \frac{t^{\text{в.р}} - t^{\text{н.р}} - \bar{q}_{j,f}(t^{\text{в.р}} - t^{\text{н.р}})}{exp\left(\frac{z^{\text{в}}_f}{\beta_j}\right)} + \bar{q}_{j,f}(t^{\text{в.р}} - t^{\text{н.р}}) \quad (1.9.8)$$

, °C

где:

$t^{\text{в.р}}_j$ - расчетная температура внутри отапливаемого здания, °C;

$t^{\text{н.р}}$ - расчетная температура наружного воздуха для проектирования систем отопления, °C;

$t^{\text{н.в}}$ - текущая фактическая температура наружного воздуха, °C;

$z^{\text{в}}_f$ - время восстановления *f*-го участка тепловой сети, ч;

$\beta_j$ - коэффициент тепловой аккумуляции здания *j*-го отапливаемого здания, ч;

$\bar{q}_{j,f}$ - относительный часовой расход теплоты для отопления *j*-го потребителя при отказе *f*-го участка тепловой сети при температуре наружного воздуха $t^{\text{н.в}}$.

Относительный часовой расход тепловой энергии для отопления *j*-го потребителя при отказе *f*-го участка тепловой сети при температуре наружного воздуха $t^{\text{н.в}}$ должен определяться по формуле 1.9.9.

$$\bar{q}_{j,f} = \frac{q_{j,f}}{q^{p}_{j,f}}, \quad (1.9.9)$$

где:

$q_{j,f}$ - часовой расход тепловой энергии для отопления *j*-го потребителя при отказе *f*-го участка тепловой сети при температуре наружного воздуха $t^{\text{н.в}}$, Гкал/ч;

$q^{p}_{j,f}$ - расчетная часовая нагрузка *j*-го потребителя при $t^{\text{н.р}}$, Гкал/ч.

Коэффициент готовности к обеспечению расчетного теплоснабжения *j*-го потребителя должен определяться по формуле 1.9.10:

$$K_j = p_0 + \sum_{f \in F_j} p_f \quad , \tag{1.9.10}$$

где:

$F_j$ - множество участков тепловой сети, выход которых в аварию не нарушает расчетный уровень теплоснабжения *j*-го потребителя.

Вероятность безотказного теплоснабжения *j*-го потребителя или вероятность обеспечения в течение отопительного периода температуры внутри отапливаемого помещения *j*-го потребителя не ниже минимально допустимого значения должна определяться по формуле 1.9.11.

$$P_j = \exp\left(-\left[p_0 \sum_f \left(\omega_f \ \tau^{\text{рав}}_{j,f}\right)\right]\right), \tag{1.9.11}$$

где:

$\tau^{\text{рав}}_{j,f}$ - повторяемость температуры наружного воздуха $t^{\text{н.в}}$ ниже $t^{\text{рав}}_{j,f}$, ч;

$t^{\text{рав}}_{j,f}$ - температура наружного воздуха, при которой время восстановления *f*-го участка $z^{\text{в}}_f$ равно временному резерву *j*-го потребителя, т.е. времени снижения температуры воздуха внутри отапливаемого помещения *j*-го потребителя до минимально допустимого значения $t^{\text{в}}_{j,\min}$.

С помощью установления значений величин $t^{\text{рав}}_{j,f}$ и $\tau^{\text{рав}}_{j,f}$ выделяется доля отопительного периода, в течение которого выход в аварию *f*-го участка тепловой сети влияет на величину $P_j$ (вероятности безотказного теплоснабжения *j*-го потребителя).

При $\bar{q}_{j,f}$ = 0 (*j*-тый потребитель при аварии на *f*-том участке тепловой сети не получает тепловую энергию) $t^{\text{рав}}_{j,f}$ следует определять по формуле 1.9.12:

$$t_{j,f}^{\text{рав}} = \frac{t_j^{\text{в.р}} - t_{j,\min}^{\text{в}} \times \exp\left(\frac{z_f^{\text{в}}}{\beta_j}\right)}{1 - \exp\left(\frac{z_f^{\text{в}}}{\beta_j}\right)} \quad (1.9.12)$$

.

При $\bar{q}_{j,f} > 0$ (*j*-тый потребитель при аварии на *f*-том участке тепловой сети получает тепловую энергию) $t_{j,f}^{\text{рав}}$ должна определяться по формуле 1.9.13.

$$t_{j,f}^{\text{рав}} = \frac{t_j^{\text{в.р}} - \bar{q}_{j,f} \times (t_j^{\text{в.р}} - t^{\text{н.р}}) - (t_{j,\min}^{\text{в}} - \bar{q}_{j,f} \times (t_j^{\text{в.р}} - t^{\text{н.р}})) \times \exp\left(\frac{z_f^{\text{в}}}{\beta_j}\right)}{1 - \exp\left(\frac{z_f^{\text{в}}}{\beta_j}\right)} \quad (1.9.13)$$

.

Численные значения коэффициентов тепловой аккумуляции зданий различных типов $\beta_j$, ч, должны основываться на данных теплоснабжающих организаций.

Численные значения расчетной температуры воздуха внутри отапливаемых помещений жилых, общественных и производственных зданий $t_j^{\text{в.р}}$, °С, должны соответствовать требованиями СанПиН 2.1.2.2645-10.

Численные значения расчетной температуры воздуха внутри отапливаемых помещений жилых и общественных $t_{j,\min}^{\text{в}}$, °С, должны основываться на данных теплоснабжающих организаций.

Повторяемость температуры наружного воздуха $\tau_{j,f}^{\text{рав}}$ со значениями ниже $t_{j,f}^{\text{рав}}$ должна определяться следующим образом:

Если $t_{j,f}^{\text{рав}}$ оказывается равной или выше +8°С (начало отопительного периода), это означает, что отказ *f*-того участка тепловой сети нарушает пониженный уровень теплоснабжения *j*-того потребителя при любой температуре наружного воздуха и в формуле 1.9.11 величина $\tau_{j,f}^{\text{рав}}$ должна приниматься равной продолжительности отопительного периода;

Если $t_{j,f}^{\text{рав}}$ оказывается равной $t^{\text{н.р}}$, отказ *f*-того участка тепловой сети влияет на теплоснабжение *j*-того потребителя только при температурах ниже расчетных и $\tau_{j,f}^{\text{рав}}$ в

формуле 1.9.11 должна приниматься равной $t^{min}$ - повторяемости температуры наружного воздуха ниже $t^{н.р}$;

Если $t^{рав}_{j,f} < t^{min}$ (минимальная температура наружного воздуха), отказ *f*-того участка тепловой сети не влияет на теплоснабжение *j*-того потребителя и в формуле 1.9.11 $\tau^{рав}_{j,f}$ должна приниматься равной нулю;

Если $t^{min} < t^{рав}_{j,f}$, то $\tau^{рав}_{j,f}$ должна определяться по формуле $\tau^{рав}_{j,f} = \frac{t^{н.р} - t^{рав}_{j,f}}{t^{н.р} - t^{min}} \times \tau^{min}$;

Если $t^{н.р} < t^{рав}_{j,f} <+8°C$, то $0 < \tau^{рав}_{j,f} < \tau^{от}$, значение $\tau^{рав}_{j,f}$ должно определяться по повторяемости температур наружного воздуха, используемого в графике продолжительности тепловой нагрузки, или по формуле 1.9.14.

$$t^{рав}_{j,f} = \tau^{хол} + (\tau^{от} - \tau^{хол}) \times \left( \frac{t^{рав}_{j,f} - t^{н.р}}{8 - t^{н.р}} \right)^{\frac{t^{н.ср} - t^{нр}}{8 - t^{нр}}}, \quad (1.9.14)$$

где:

$\tau^{хол}$ - повторяемость температуры наружного воздуха ниже расчетной температуры наружного воздуха, ч;

$\tau^{от}$ - продолжительность отопительного периода, ч;

$t^{н.ср}$ - средняя за отопительный период температура наружного воздуха, °С.

Средний суммарный недоотпуск тепловой энергии *j*-тому потребителю в течение отопительного периода должен определяться по формуле 1.9.15.

$$\overline{Q}_j = \left( g^{р}_j - \sum_{f=0} p_f \, g_{i,j} \right) \times \left( \tau^{р}_1 - \tau^{р}_2 \right) \times \frac{t^{в.р}_j - t^{н.ср}}{t^{в.р}_j - t^{н.р}} \tau^{от}, \text{ Гкал} \quad (1.9.15)$$

где:

$g^{р}_j$ - расчетный при $t^{н.р}$ часовой расход теплоносителя у *j*-того потребителя, т/ч;

$g_{i,j}$ - часовой расход теплоносителя у *j*-того потребителя при отказе *f*-того участка тепловой сети, т/ч;

$\tau^{р}_1$ - расчетная температура теплоносителя при температуре наружного воздуха равной $t^{н.р}$ в подающем теплопроводе тепловой сети, °С;

$\tau_2^{р}$ - расчетная температура теплоносителя при температуре наружного воздуха равной $t^{н.р}$ в обратном теплопроводе тепловой сети, °С.

Алгоритм расчета показателей надежности теплоснабжения потребителя, присоединенного к тепловой сети системы теплоснабжения

Расчет показателей и оценка надежности теплоснабжения потребителей должен выполняться в следующем порядке.

В первую очередь должны быть определены показатели надежности участков тепловой сети по статистическим данным об отказах элементов.

Если интенсивности отказов участков тепловой сети существенно выше значений, характерных для начального периода эксплуатации $\lambda_i >> \lambda_{нач}$, то на данном этапе должны быть разработаны и включены в схему теплоснабжения предложения по замене (капитальному ремонту) таких участков.

Если время восстановления участков теплопроводов $\mu_i$ не соответствует нормативным требованиям, то на данном этапе должны быть разработаны и включены в схему теплоснабжения предложения по сокращению времени восстановления теплопроводов.

При отсутствии статистических данных расчет интенсивностей отказов теплопроводов со сроком службы до 25 лет должен производиться в соответствии с формулой 1.9.1.

Участки тепловой сети, выработавшие эксплуатационный ресурс (работающие 25 лет и более), должны выделяться в отдельную группу как потенциально ненадежные. После дополнительного анализа их состояния должны выбираться участки тепловых сетей, рекомендуемые к замене. Для оставшихся участков этой группы (не рекомендованных к замене), интенсивности отказов должны приниматься как для теплопроводов, имеющих срок службы 25 лет.

При отсутствии статистических данных о времени восстановления участков тепловых сетей, значения времени восстановления должны основываться на данных теплоснабжающих организаций по формуле 1.9.5.

В последующих расчетах показатели надежности участков и ЗРА должны приниматься с учетом разработанных предложений в целях недопущения компенсирования предельного технического состояния участков тепловой сети их резервированием. Для участков сети, рекомендованных к замене, интенсивности отказов в дальнейших расчетах

должны приниматься как для новых теплопроводов в период их основной эксплуатации (то есть 0,05 (км·год)$^{-1}$).

По формулам 1.9.3 и 1.9.2 должны определяться параметры потоков отказов участков тепловой сети.

По формуле 1.9.5 должна рассчитываться интенсивность восстановления элементов (участков и задвижек) тепловой сети.

По формулам 1.9.6 и 1.9.7 должны рассчитываться вероятности рабочего состояния тепловой сети $p_0$ и вероятности состояний тепловой сети с отказом одного из элементов $p_f$.

По вычисленным значениям вероятностей состояний сети должны рассчитываться показатели надежности теплоснабжения потребителей, сопоставленным с количеством тепловой энергии, подаваемой в соответствующих состояниях каждому потребителю.

В случае, если тепловая сеть тупиковая (не имеет кольцевой части), то при выходе из строя одного из ее элементов полностью прекращается теплоснабжение потребителей, расположенных за этим элементом, при этом теплоснабжение остальных потребителей не нарушается.

В тепловых сетях, имеющих кольцевую часть, каждому состоянию сети с выходом из строя элемента кольцевой части должен соответствовать свой уровень подачи тепловой энергии потребителям, для определения которого производится моделирование отказов элементов и расчет соответствующих им послеаварийных гидравлических режимов. На основании результатов таких расчетов должны составляться матрицы относительных (по отношению к расчетному) расходов тепловой энергии в этих режимах у каждого из потребителей.

Моделирование послеаварийных ситуаций должно производиться путем автоматического поочередного исключения элементов из расчетной схемы. Расчеты послеаварийных гидравлических режимов должны выполняться с помощью математических моделей распределения потоков теплоносителя, реализованных в соответствующих электронных моделях системы теплоснабжения для двухлинейной расчетной схемы тепловой сети.

На основании данных, полученных в результате моделирования отказов элементов тепловой сети, по зависимости 1.9.8 должны определяться температуры воздуха в зданиях потребителей в конце периода восстановления теплоснабжения $t^{в}_{j,f}$.

По значениям температуры воздуха в зданиях потребителей в конце периода восстановления теплоснабжения $t^{в}_{j,f}$ должны определяться участки тепловой сети, отказы которых нарушают расчетный уровень теплоснабжения потребителей, и формироваться множества $F_j$ для расчета коэффициентов готовности к обеспечению расчетного теплоснабжения потребителей $K_j$ с использованием зависимости 1.9.10.

Временной резерв потребителей должен учитываться при определении $P_j$ через повторяемость $\tau^{рав}_{j,f}$ температур наружного воздуха $t^{рав}_{j,f}$, при которых время восстановления элемента $z^{в}_{f}$ равно временному резерву потребителя.

Для учета временного резерва потребителей (при определении $P_j$) и доли отопительного периода, в течение которой отказ каждого элемента нарушает теплоснабжение каждого потребителя, должны определяться:

температуры равенства времени восстановления элемента и временного резерва потребителя $t^{рав}_{j,f}$ 1.9.12 и 1.9.13;

повторяемость этих температур в течение отопительного периода $\tau^{рав}_{j,f}$ по зависимости 1.9.14.

По зависимостям 1.9.10 и 1.9.11 должны рассчитываться коэффициенты готовности тепловой сети к обеспечению расчетного теплоснабжения потребителей $K_j$ и вероятности обеспечения пониженного уровня теплоснабжения потребителей $P_j$.

После расчета показателей надежности $K_j$ и $P_j$ должна быть выполнена проверка выполнения требований к надежности теплоснабжения потребителей.

**4.1.9.2. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей**

По исходной информации отказов участков тепловых сетей за период 2021-2025 гг. не зафиксировано.

Ограничений в подаче тепловой энергии не отмечено.

Для обеспечения надежного теплоснабжения требуется проводить работы по реконструкции тепловых сетей, выработавших свой эксплуатационный ресурс. Ежегодная замена изношенных участков тепловых сетей позволит повысить надежность теплоснабжения, снизить вероятность возникновения аварийной ситуации, а также сократить потери тепловой энергии и теплоносителя в тепловых сетях.

**4.1.9.3. Частота отключений потребителей**

По исходной информации отключений потребителей в результате отказов работы участков тепловых сетей не наблюдалось.

**4.1.9.4. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений**

По категории отключений потребителей, инциденты на тепловых сетях классифицируются на:

- отказы (инциденты, которые не считаются авариями);

- аварии.

В соответствии с п. 2.10 Методических рекомендаций по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса МДК 4-01.2001:

*«2.10. Авариями в тепловых сетях считаются:*

*2.10.1. Разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов тепловой сети в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности которых продолжается более 36 часов».*

Время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений, в значительной степени зависит от следующих факторов: диаметр трубопровода, тип прокладки, объем дренирования и заполнения тепловой сети, а также времени, затраченного на согласование раскопок с собственниками смежных коммуникаций.

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой теплосети. Нормативный перерыв теплоснабжения (с момента обнаружения, идентификации дефекта и подготовки рабочего места, включающего в себя установление точного места повреждения (со вскрытием канала) и начала операций по локализации поврежденного трубопровода). Указанные нормативы регламентированы п. 6.10 СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003.

**4.1.9.5. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности)**

Зоны ненормативной надежности отсутствуют.

**4.1.9.6. Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора**

Расследование причин аварийных ситуаций федеральным органом исполнительной власти выполняется в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015г. № 1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике».

Федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по контролю и надзору в сфере безопасного ведения работ, связанных с безопасностью электрических и тепловых установок, тепловых сетей, расследует причины аварийных ситуаций, которые привели:

а) к прекращению теплоснабжения потребителей в отопительный период на срок более 24 часов;

б) к разрушению или повреждению оборудования объектов, которое привело к выводу из строя источников тепловой энергии или тепловых сетей на срок 3 суток и более;

в) к разрушению или повреждению сооружений, в которых находятся объекты, которое привело к прекращению теплоснабжения потребителей.

По исходной информации аварийных ситуаций свыше 24 часов не наблюдалось.

**4.1.9.7. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении**

Отключение потребителей в результате аварийной ситуации за период 2021-2025 гг. не зафиксировано.

**4.1.9.8. Итоги анализа и оценки систем теплоснабжения соответствующего поселения, муниципального округа, городского округа, а также описание системы мер по повышению надежности для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения, определенной исполнительными органами субъектов Российской Федерации**

В соответствии с пунктом 123 постановления Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808 для оценки надежности систем теплоснабжения используются следующие показатели:

- интенсивность отказов систем теплоснабжения;
- относительный аварийный недоотпуск тепла;
- надежность электроснабжения источников тепловой энергии;
- надежность водоснабжения источников тепловой энергии;

- надежность топливоснабжения источников тепловой энергии;

- соответствие тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей;

- уровень резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания или устройства перемычек;

- техническое состояние тепловых сетей, характеризуемое наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов;

- готовность теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения, которая базируется на показателях укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом, оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием, наличия основных материально-технических ресурсов, а также укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ.

Существует несколько степеней надежности системы теплоснабжения:

- высоконадежные – $K > 0,9$;

- надежные – $0,75 < K < 0,89$;

- малонадежные – $0.5 < K < 0,74$;

- ненадежные – $K < 0,5$;

В таблице ниже представлен анализ показателей надежности систем теплоснабжения.

Таблица 4.1.40. Анализ показателей надежности систем теплоснабжения.

| № системы теплоснабжения | Наименование системы теплоснабжения | интенсивность отказов систем теплоснабжения | относительный аварийный недоотпуск тепла | надежность электроснабжения источников тепловой энергии (Кэ) | надежность водоснабжения источников тепловой энергии (Кв) | надежность топливоснабжения источников тепловой энергии (Кт) | соответствие тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей (Кб) | уровень резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания или устройства перемычек (Кр) | техническое состояние тепловых сетей, характеризуемое наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов (Кс) | готовность теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения | Надежность системы | Надежность системы |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Котельная №1-1 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0,7 | 1 | 0,2 | 1 | 0,975 | 0,817 | надежные |
| 2 | Котельная №1-2 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0,7 | 1 | 0,2 | 0,5 | 0,975 | 0,733 | малонадежные |
| 3 | АМК №1-3 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0,2 | 0,5 | 0,975 | 0,783 | надежные |
| 4 | Котельная №1-5 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0,2 | 0,5 | 0,975 | 0,783 | надежные |
| 5 | АМК №1-7 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0,2 | 0,5 | 0,975 | 0,783 | надежные |
| 6 | АМК №1-14 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0,2 | 1 | 0,975 | 0,867 | надежные |
| 7 | АМК №1-15 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0,2 | 0,5 | 0,975 | 0,783 | надежные |
| 8 | Котельная №1-18 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0,7 | 1 | 0,2 | 1 | 0,975 | 0,817 | надежные |
| 9 | Котельная №1-22 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0,2 | 1 | 0,975 | 0,867 | надежные |
| 10 | АМК №1-25 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0,2 | 1 | 0,975 | 0,867 | надежные |
| 11 | АМК №1-26 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0,2 | 1 | 0,975 | 0,867 | надежные |
| 12 | Котельная №1-27 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0,7 | 1 | 0,2 | 0,5 | 0,975 | 0,733 | малонадежные |
| 13 | Котельная №1-31 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0,2 | 0,5 | 0,975 | 0,783 | надежные |
| 14 | АМК №1-32 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0,2 | 0,5 | 0,975 | 0,783 | надежные |
| 15 | АМК №1-39 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0,2 | 0,5 | 0,975 | 0,783 | надежные |
| 16 | АМК №1-40 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0,2 | 0,5 | 0,975 | 0,783 | надежные |
| 17 | Котельная №1-42 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0,2 | 0,5 | 0,975 | 0,783 | надежные |
| 18 | Котельная №1-43 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0,2 | 0,5 | 0,975 | 0,783 | надежные |
| 19 | Котельная №44 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0,2 | 0,5 | 0,975 | 0,783 | надежные |
| 20 | Котельная №45 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 0,3 | 0,2 | 0,5 | 0,975 | 0,667 | малонадежные |
| 21 | Котельная №46 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0,2 | 0,5 | 0,975 | 0,783 | надежные |
| 22 | Котельная №47 | 0 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 0,2 | 0,5 | 0,975 | 0,783 | надежные |
| | **Итого по Дальнереченскому городскому округу** | | | | | | | | | | **0,784** | **надежные** |

**4.1.9.9. Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

За период актуализации изменений в показателях надежности теплоснабжения не зафиксировано.

Информация о проведенных за период актуализации мероприятиях по повышению надежности работы систем теплоснабжения отсутствует.

**4.1.10. Часть 10 "Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций"**

**4.1.10.1. Описание показателей хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования**

Информация о фактических показателях хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования размещена на портале:

https://ri.eias.ru/Discl/PublicDisclosureInfo.aspx?reg=2664&form=null&orgreg=false&razdel=BALANCE&sphere=WARM&year=2025000,2024000&period=null&mo=26496684&mr=

В связи с утверждением МУ и необходимостью рассмотрения показателей в формате Приложения 19 МУ, в базовой версии данная информация была исключена, т.к. находится в свободном доступе. Ее применение целесообразно при наступлении случая в соответствии с п. 3 МУ:

*«…Если в соответствии с запросом, направленным разработчиком схемы теплоснабжения, теплоснабжающими, теплосетевыми организациями информация не представлена, то описание существующего положения системы теплоснабжения должно основываться на информации, раскрываемой теплоснабжающими, теплосетевыми организациями в соответствии со стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами*

*регулирования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 июля 2013 г. N 570 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, N 28, ст. 3835; 2016, N 26 (ч. II), ст. 4068; N 36, ст. 5421; 2017, N 37, ст. 5521; 2018, N 15 (ч. V), ст. 2156; N 30, ст. 4726)…».*

На момент актуализации схемы теплоснабжения на портале раскрытия информация еще не опубликованы данные о финансово-хозяйственной деятельности за 2025 год.

Таблица 4.1.41. Показатели финансово-хозяйственной деятельности КГУП «Примтеплоэнерго» за 2024 год.

| | Вид деятельности | | Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка |
|---|---|---|---|
| | Территория оказания услуг | | без дифференциации |
| | Централизованная система | | Единый тариф на тепловую энергию по Приморскому краю |
| № п/п | Наименование параметра | Единица измерения | Информация |
| 1 | Выручка от регулируемого вида деятельности с распределением по видам деятельности | тыс. руб. | 6 742 961,23 |
| 2 | Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая: | тыс. руб. | 17 739 358,64 |
| 2.1 | Расходы на приобретаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель | тыс. руб. | 1 059 840,22 |
| 2.2 | Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки | тыс. руб. | 8 930 409,43 |
| 2.2.1 | дизельное топливо | x | x |
| 2.2.1.1 | объём | тонны | 373,90 |
| 2.2.1.2 | стоимость за единицу объёма | тыс. руб. | 77,86 |
| 2.2.1.3 | стоимость доставки | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.2.1.4 | способ приобретения | x | Торги/аукционы |
| 2.2.2 | уголь бурый | x | x |
| 2.2.2.1 | объём | тонны | 516 733,43 |
| 2.2.2.2 | стоимость за единицу объёма | тыс. руб. | 3,80 |
| 2.2.2.3 | стоимость доставки | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.2.2.4 | способ приобретения | x | Торги/аукционы |
| 2.2.3 | уголь каменный | x | x |
| 2.2.3.1 | объём | тонны | 33 452,43 |
| 2.2.3.2 | стоимость за единицу объёма | тыс. руб. | 6,92 |
| 2.2.3.3 | стоимость доставки | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.2.3.4 | способ приобретения | x | Торги/аукционы |
| 2.2.4 | мазут | x | x |
| 2.2.4.1 | объём | тонны | 164 206,63 |
| 2.2.4.2 | стоимость за единицу объёма | тыс. руб. | 40,59 |
| 2.2.4.3 | стоимость доставки | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.2.4.4 | способ приобретения | x | Торги/аукционы |
| 2.2.5 | газ сжиженный | x | x |
| 2.2.5.1 | объём | кг | 301,27 |
| 2.2.5.2 | стоимость за единицу объёма | тыс. руб. | 45,97 |
| 2.2.5.3 | стоимость доставки | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.2.5.4 | способ приобретения | x | Торги/аукционы |
| 2.2.6 | газ природный по регулируемой цене | x | x |

| | Вид деятельности | | Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка |
|---|---|---|---|
| | Территория оказания услуг | | без дифференциации |
| | Централизованная система | | Единый тариф на тепловую энергию по Приморскому краю |
| № п/п | Наименование параметра | Единица измерения | Информация |
| 2.2.6.1 | объём | тыс м3 | 1 746,57 |
| 2.2.6.2 | стоимость за единицу объёма | тыс. руб. | 8,28 |
| 2.2.6.3 | стоимость доставки | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.2.6.4 | способ приобретения | х | Торги/аукционы |
| 2.2.7 | дрова | х | х |
| 2.2.7.1 | объём | м3 | 11 472,38 |
| 2.2.7.2 | стоимость за единицу объёма | тыс. руб. | 0,96 |
| 2.2.7.3 | стоимость доставки | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.2.7.4 | способ приобретения | х | Торги/аукционы |
| 2.2.8 | пилеты | х | х |
| 2.2.8.1 | объём | тонны | 42,50 |
| 2.2.8.2 | стоимость за единицу объёма | тыс. руб. | 11,67 |
| 2.2.8.3 | стоимость доставки | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.2.8.4 | способ приобретения | х | Торги/аукционы |
| 2.3 | Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе | тыс. руб. | 872 376,76 |
| 2.3.1 | Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности) | руб. | 6,18 |
| 2.3.2 | Объём приобретения электрической энергии | тыс. кВт·ч | 141 206,38 |
| 2.4 | Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе | тыс. руб. | 157 680,93 |
| 2.5 | Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе | тыс. руб. | 8 707,1762 |
| 2.6 | Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала, в том числе: | тыс. руб. | 3 264 502,91 |
| 2.6.1 | Расходы на оплату труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 2 493 673,99 |
| 2.6.2 | Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала | тыс. руб. | 770 828,92 |
| 2.7 | Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала, в том числе: | тыс. руб. | 1 426 501,86 |
| 2.7.1 | Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 1 089 669,91 |
| 2.7.2 | Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала | тыс. руб. | 336 831,95 |
| 2.8 | Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов | тыс. руб. | 320 654,78 |
| 2.8.1 | Расходы на амортизацию основных средств | тыс. руб. | 320 266,94 |
| 2.8.2 | Расходы на амортизацию нематериальных активов | тыс. руб. | 387,84 |
| 2.9 | Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности | тыс. руб. | 25 125,49 |
| 2.10 | Общепроизводственные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 295 737,52 |
| 2.10.1 | Расходы на текущий ремонт | тыс. руб. | 970,57 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| | Вид деятельности | | Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка |
| | Территория оказания услуг | | без дифференциации |
| | Централизованная система | | Единый тариф на тепловую энергию по Приморскому краю |
| № п/п | Наименование параметра | Единица измерения | Информация |
| 2.10.2 | Расходы на капитальный ремонт | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.11 | Общехозяйственные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 137 177,20 |
| 2.11.1 | Расходы на текущий ремонт | тыс. руб. | 12,20 |
| 2.11.2 | Расходы на капитальный ремонт | тыс. руб. | 0,00 |
| 2.12 | Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств | тыс. руб. | 579 927,26 |
| 2.12.1 | Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов | х | отсутствует |
| 2.13 | Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации | тыс. руб. | 660 717,10 |
| 2.13.1 | Транспортные расходы | тыс. руб. | 557 010,74 |
| 2.13.2 | Расходы на услугу водоотведения | тыс. руб. | 32 927,26 |
| 2.13.3 | Транспортировка тепловой энергии по сетям | тыс. руб. | 26 840,86 |
| 2.13.4 | Техническое освидетельствование, диагностика, режимное испытание котлов, другого обоорудования | тыс. руб. | 14 412,71 |
| 2.13.5 | Обеспечение ГО, ЧС, пожарной безопасности, предупреждение и ликвидация чрезвычайных ситуаций | тыс. руб. | 14 882,74 |
| 2.13.6 | Лизинговые платежи | тыс. руб. | 3 264,66 |
| 2.13.7 | Утилизация вредных отходов производства | тыс. руб. | 1 669,20 |
| 2.13.8 | Плата за загрязнение окружающей среды | тыс. руб. | 1 881,65 |
| 2.13.9 | Анализ воды, мониторинг загрязнения окружающей среды | тыс. руб. | 2 175,67 |
| 2.13.10 | Другие расходы | тыс. руб. | 5 651,61 |
| 3 | Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности | тыс. руб. | -10 996 397,27 |
| 4 | Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе: | тыс. руб. | 635 431,27 |
| 4.1 | Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации | тыс. руб. | 6 827,96 |
| 5 | Изменение стоимости основных фондов, в том числе: | тыс. руб. | 672 198,45 |
| 5.1 | Изменение стоимости основных фондов за счет: | тыс. руб. | 672 198,45 |
| 5.1.1 | Изменения стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию | тыс. руб. | 1 563 710,59 |
| 5.1.2 | Изменения стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию | тыс. руб. | 891 512,14 |
| 5.2 | Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки | тыс. руб. | 0,00 |
| 6 | Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему | х | |
| 7 | Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии | Гкал/ч | 0,00 |
| 7.174 | Котельная №1-1 г.Дальнереченск, ул.Свободы 41 | Гкал/ч | 18,00 |

| | Вид деятельности | | Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка |
|---|---|---|---|
| | Территория оказания услуг | | без дифференциации |
| | Централизованная система | | Единый тариф на тепловую энергию по Приморскому краю |
| № п/п | Наименование параметра | Единица измерения | Информация |
| 7.175 | Котельная №1-2 г.Дальнереченск, ул.Флегонтова 25а | Гкал/ч | 10,20 |
| 7.176 | АМК №1-3 г. Дальнереченск, 10м на з от ор-ра ул.Пионерская,45а | Гкал/ч | 0,69 |
| 7.177 | Котельная №1-5 г.Дальнереченск, ул.Шевчука 72 | Гкал/ч | 2,82 |
| 7.178 | АМК №1-7 г. Дальнереченск, 55м на с-з от ор-ра ул.Таврическая,87а | Гкал/ч | 0,31 |
| 7.179 | АМК №1-14 г. Дальнереченск, 5м на с от ор-ра ул.Промышленная ,10 | Гкал/ч | 1,03 |
| 7.180 | АМК №1-15 с. Лазо, 23м на з от ор-ра ул.Строительная ,2а | Гкал/ч | 0,69 |
| 7.181 | Котельная №1-18 г.Дальнереченск, ул.Энгельса 23 | Гкал/ч | 15,48 |
| 7.182 | АМК №1-25г. Дальнереченск, 20м на ю-з от ор-ра ул.Некрасова,6 | Гкал/ч | 0,24 |
| 7.183 | АМК №1-26 г. Дальнереченск, ул.Рябуха, 73 | Гкал/ч | 1,03 |
| 7.187 | Котельная №1-31 г.Дальнереченск, ул.Уссурийская 84 | Гкал/ч | 1,42 |
| 7.188 | АМК №1-32 п.Лазо (договорные отношения отсутствуют) | Гкал/ч | 1,03 |
| 7.189 | АМК №1- 40 с.Лазо ул.Стрелковая 1 | Гкал/ч | 2,06 |
| 7.191 | Котельная №1- 43 г.Дальнереченск - привокзальная, ул. Тополиная, 10 | Гкал/ч | 3,96 |
| 7.192 | Котельная №1-22 г.Дальнереченск с.Грушевое ул. Лазо,36 | Гкал/ч | 0,46 |
| 7.193 | АМК №1-39 г.Дальнереченск ул. Ясная, 15 | Гкал/ч | 0,52 |
| 7.194 | Котельная №1-44 г.Дальнереченск ул.Киевская, 53 | Гкал/ч | 0,08 |
| 7.195 | Котельная №1-45 г. Дальнереченск ул. Краснофлотская, 18 Д | Гкал/ч | 0,19 |
| 7.196 | Котельная №1-46 г. Дальнереченск ул. Ленина, 61 | Гкал/ч | 0,70 |
| 8 | Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности | Гкал/ч | 1 156,18 |
| 9 | Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности | тыс. Гкал | 2 745,9710 |
| 9.1 | Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности | тыс. Гкал | |
| 10 | Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, определенном в том числе | тыс. Гкал | 2 172,9332 |
| 10.1 | По приборам учёта | тыс. Гкал | 1 307,1901 |
| 10.1.1 | Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал | тыс. Гкал | 0,0000 |
| 10.2 | Расчётным путём | тыс. Гкал | 0,0000 |
| 10.3 | По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов | тыс. Гкал | 865,7431 |

| | Вид деятельности | | Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка |
|---|---|---|---|
| | Территория оказания услуг | | без дифференциации |
| | Централизованная система | | Единый тариф на тепловую энергию по Приморскому краю |
| № п/п | Наименование параметра | Единица измерения | Информация |
| 11 | Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом | тыс. Гкал/год | 498,68 |
| 12 | Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии | тыс. Гкал/год | 538,87 |
| 13 | Среднесписочная численность основного производственного персонала | человек | 4 527,3928 |
| 14 | Среднесписочная численность административно-управленческого персонала | человек | 1 359,1334 |
| 15 | Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом) | кг у. т./Гкал | 0,0000 |
| 15.208 | Котельная №1-1, г.Дальнереченск, ул.Свободы 41 | кг у. т./Гкал | 193,1090 |
| 15.209 | Котельная №1-27 | кг у. т./Гкал | 171,8680 |
| 15.216 | Котельная №1-2, г.Дальнереченск, ул.Флегонтова 25а | кг у. т./Гкал | 199,1550 |
| 15.229 | АМК №1-40 с.Лазо | кг у. т./Гкал | 210,0000 |
| 15.230 | Котельная №1- 43 (г. Дальнереченск - привокзальная) | кг у. т./Гкал | 253,2060 |
| 15.237 | Котельная №1-5 (НЕ ИСПОЛЬЗОВАТЬ) | кг у. т./Гкал | 265,8490 |
| 15.240 | АМК №1-32, п.Лазо, ул.С.Лазо 43 | кг у. т./Гкал | 210,0000 |
| 15.241 | Котельная №1-31, г.Дальнереченск, ул.Уссурийская 84 | кг у. т./Гкал | 235,0010 |
| 15.246 | АМК №1-14 г. Дальнереченск, ул. Промышленная 10 | кг у. т./Гкал | 209,9990 |
| 15.257 | АМК №1-3 г. Дальнереченск, ул. Пионерская 45а | кг у. т./Гкал | 209,9990 |
| 15.264 | АМК №1-15, п.Лазо, ул.Строительная 2а | кг у. т./Гкал | 210,0030 |
| 15.267 | АМК №1-26, г.Дальнереченск, ул.Рябуха 73 | кг у. т./Гкал | 210,0000 |
| 15.275 | АМК №1-39, г.Дальнереченск, ул. Ясная | кг у. т./Гкал | 210,0010 |
| 15.280 | Котельная № 1-45, ул. Краснофлотская, 18д | кг у. т./Гкал | 230,0010 |
| 15.283 | АМК №1-7 г. Дальнереченск, ул. Таврическая 87а | кг у. т./Гкал | 210,0010 |
| 15.286 | Котельная №1-46, г.Дальнереченск, ул. Ленина, 61 (НЕ ИСПОЛЬЗОВАТЬ) | кг у. т./Гкал | 280,0010 |
| 15.309 | Котельная №1-22, г.Дальнереченск, с. Грушевое, ул. Лазо 36 (НЕ ИСПОЛЬЗОВАТЬ) | кг у. т./Гкал | 279,9990 |
| 15.314 | АМК №1-25, г.Дальнереченск, ул.Некрасова 6 | кг у. т./Гкал | 209,9990 |
| 16 | Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом) | кг усл. топл./Гкал | 0,0000 |
| 16.273 | Котельная №1, г.Дальнереченск, ул.Свободы 41 | кг усл. топл./Гкал | 192,9190 |
| 16.274 | Котельная №2, г.Дальнереченск, ул.Флегонтова 25а | кг усл. топл./Гкал | 199,3700 |

| | Вид деятельности | | Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка |
|---|---|---|---|
| | Территория оказания услуг | | без дифференциации |
| | Централизованная система | | Единый тариф на тепловую энергию по Приморскому краю |
| № п/п | Наименование параметра | Единица измерения | Информация |
| 16.275 | АМК №3 г. Дальнереченск, ул. Пионерская 45а | кг усл. топл./Гкал | 209,9990 |
| 16.276 | Котельная №5 г.Дальнереченск | кг усл. топл./Гкал | 266,0580 |
| 16.277 | АМК №7 г. Дальнереченск, ул. Таврическая 87а | кг усл. топл./Гкал | 209,9970 |
| 16.278 | АМК №14 г. Дальнереченск, ул. Промышленная 10 | кг усл. топл./Гкал | 209,9990 |
| 16.279 | АМК №15, п.Лазо, ул.Строительная 2а | кг усл. топл./Гкал | 209,9980 |
| 16.280 | Котельная №18 г.Дальнереченск | кг усл. топл./Гкал | 164,1680 |
| 16.281 | АМК №25, г.Дальнереченск, ул.Некрасова 6 | кг усл. топл./Гкал | 209,9950 |
| 16.282 | Котельная №22, г.Дальнереченск, с. Грушевое, ул. Лазо 36 | кг усл. топл./Гкал | 279,9940 |
| 16.283 | АМК №26, г.Дальнереченск, ул.Рябуха 73 | кг усл. топл./Гкал | 209,9980 |
| 16.284 | Котельная №27 ЛДК г.Дальнереченск | кг усл. топл./Гкал | 174,6860 |
| 16.285 | Котельная №27 ЛДК г.Дальнереченск | кг усл. топл./Гкал | 172,0740 |
| 16.286 | Котельная №31, г.Дальнереченск, ул.Уссурийская 84 | кг усл. топл./Гкал | 234,9990 |
| 16.287 | АМК №32, п.Лазо, ул.С.Лазо 43 | кг усл. топл./Гкал | 209,9980 |
| 16.288 | АМК №39, г.Дальнереченск, ул. Ясная | кг усл. топл./Гкал | 209,9990 |
| 16.289 | АМК №40 с.Лазо | кг усл. топл./Гкал | 210,0000 |
| 16.291 | Котельная № 43 (г. Дальнереченск - привокзальная) | кг усл. топл./Гкал | 253,2100 |
| 16.292 | Котельная № 45, ул. Краснофлотская, 18д | кг усл. топл./Гкал | 221,9800 |
| 16.293 | Котельная №46, г.Дальнереченск, ул. Ленина, 61 | кг усл. топл./Гкал | 246,6590 |
| 17 | Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности | тыс. кВт.ч/Гкал | 66,77 |
| 18 | Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности | куб.м/Гкал | 1,94 |
| 19 | Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в | х | - |

| | | | |
|---|---|---|---|
| | Вид деятельности | | Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка |
| | Территория оказания услуг | | без дифференциации |
| | Централизованная система | | Единый тариф на тепловую энергию по Приморскому краю |
| № п/п | Наименование параметра | Единица измерения | Информация |
| | режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.: | | |
| 19.1 | Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения | х | - |
| 19.2 | Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения | х | - |

**4.1.10.2. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

Технико-экономические показатели актуализированы на 2025 год.

**4.1.11. Часть 11 "Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения"**

**4.1.11.1. Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых исполнительными органами субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет**

Величина тарифа на оказание услуг теплоснабжения на территории Дальнереченского городского округа установлена Агентством по тарифам Приморского края от 19.12.2025 года №65/18 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам Приморского края от 14 мая 2025 года № 19/3 "Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую краевым государственным унитарным предприятием "Примтеплоэнерго", на период с 2024 по 2028 годы и о признании утратившими силу некоторых постановлений».

Таблица 4.1.42. Установленные тарифа на тепловую энергию

| Вид тарифа | | год | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря |
|---|---|---|---|---|
| Схема подключения теплопотребляющей установки к коллектору источника тепловой энергии | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | 2024 | 4120,59 | 4731,37 |
| | | 2025 | 4731,37 | 5529,02 |
| | | 2026 | 5529,02 | 5849,02 |
| | | 2027 | 5849,02 | 6666,12 |
| | | 2028 | 6300 | 6384,8 |
| Схема подключения теплопотребляющей установки к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | 2024 | 5153,73 | 5820,66 |
| | | 2025 | 5820,66 | 6955,25 |
| | | 2026 | 6995,25 | 7768,22 |
| | | 2027 | 7768,22 | 8493,59 |
| | | 2028 | 8100 | 8573,29 |
| | Население (тарифы указываются с учетом НДС) | 2024 | 6184,48 | 6984,79 |
| | | 2025 | 6984,79 | 8346,3 |
| | | 2026 | 8485,41 | 9477,23 |
| | | 2027 | 9477,23 | 10362,18 |
| | | 2028 | 9882 | 10459,41 |

**4.1.11.2. Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения**

Регулирование тарифов (цен) основывается на принципе обязательности раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, объемов продукции (услуг), доходов и расходов по производству, передаче и сбыту энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают следующие группы расходов:

1) на топливо;

2) на покупаемую электрическую и тепловую энергию;

3) на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность;

4) на сырье и материалы;

5) на ремонт основных средств;

6) на оплату труда и отчисления на социальные нужды;

7) на амортизацию основных средств и нематериальных активов;

8) прочие расходы.

Структура тарифа не предоставлена.

**4.1.11.3. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения**

Порядок установления платы за подключение был установлен Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении».

Законом определены некоторые понятия:

1) плата за подключение к системе теплоснабжения – плата, которую вносят лица, осуществляющие строительство здания, строения, сооружения, подключаемые к системе теплоснабжения, а также плата, которую вносят лица, осуществляющие реконструкцию здания, строения, сооружения в случае, если данная реконструкция влечет за собой увеличение тепловой нагрузки реконструируемых зданий, строения, сооружения;

2) резервная тепловая мощность – тепловая мощность источников тепловой энергии и тепловых сетей, необходимая для обеспечения тепловой нагрузки теплопотребляющих установок, входящих в систему теплоснабжения, но не потребляющих тепловой энергии, теплоносителя.

Полномочия по регулированию платы за подключение к системе теплоснабжения переданы органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

Законом также определено, что плата за подключение к системе теплоснабжения устанавливается органом регулирования в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки и может быть дифференцирована в зависимости от параметров данного подключения, определенных основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Плата за подключение к системе теплоснабжения в случае отсутствия технической возможности подключения для каждого потребителя, в том числе застройщика, устанавливается в индивидуальном порядке.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения на 2026 год установлена Постановлением Агентства по тарифам Приморского края №4 от 04.02.2026 года и составляет 88,328 тыс. руб./Гкал без НДС.

**4.1.11.4. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей**

Согласно ч.3 ст. 13 ФЗ № 190 «О теплоснабжении» от 27.07.2010 потребители, подключенные к системе теплоснабжения, но не потребляющие тепловой энергии (мощности), теплоносителя по договору теплоснабжения, заключают с теплоснабжающими организациями договоры оказания услуг по поддержанию резервной тепловой мощности и оплачивают указанные услуги по регулируемым ценам (тарифам) или по ценам, определяемым соглашением сторон договора, в случаях, предусмотренных настоящим Федеральным законом, в порядке, установленном статьей 16 настоящего Федерального закона.

В соответствии со ст. 16 ФЗ-190:

*- Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается в случае, если потребитель не потребляет тепловую энергию, но не осуществил отсоединение принадлежащих ему теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости.*

*- Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности подлежит регулированию для отдельных категорий социально значимых потребителей, перечень которых определяется основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, и устанавливается как сумма ставок за поддерживаемую мощность источника тепловой энергии и за поддерживаемую мощность тепловых сетей в объеме, необходимом для возможного обеспечения тепловой нагрузки потребителя.*

*- Для иных категорий потребителей тепловой энергии плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности не регулируется и устанавливается соглашением сторон.*

При этом нормы ФЗ четко не определяют, каким именно соглашением размер платы подлежит урегулированию. В связи с этим представляется, что размер платы может быть урегулирован как в рамках договора оказания услуг по поддержанию резервной тепловой мощности, так и в рамках самостоятельного формализованного соглашения сторон о размере платы, либо же посредством включения условия о размере платы непосредственно в договор теплоснабжения.

Решения об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям, платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии, а также платы за подключение к системе теплоснабжения принимаются органами регулирования.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий, в Дальнереченском городском округе в настоящее время не установлена.

**4.1.11.5. Описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет**

В соответствии с ч. 1 ст. 23.3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»:

*«К ценовым зонам теплоснабжения могут быть отнесены поселение, городской округ, соответствующие следующим критериям:*

*1) наличие утвержденной схемы теплоснабжения поселения, городского округа;*

*2) пятьдесят и более процентов суммарной установленной мощности источников тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, составляют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;*

*3) наличие совместного обращения в Правительство Российской Федерации об отнесении поселения, городского округа к ценовой зоне теплоснабжения от исполнительно-распорядительного органа муниципального образования и единой теплоснабжающей организации (нескольких единых теплоснабжающих организаций), в зоне деятельности которой находятся источники тепловой энергии, суммарная установленная мощность которых составляет пятьдесят и более процентов суммарной установленной мощности источников тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения поселения, городского округа. Совместное обращение об отнесении поселения, городского округа к ценовой зоне теплоснабжения включает в себя в том числе обязательства единой теплоснабжающей организации и исполнительно-распорядительного органа муниципального образования по исполнению соответствующих обязательств, установленных для них частями 14-18 статьи 23.13 настоящего Федерального закона;*

*4) наличие согласия высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации на отнесение поселения, городского округа, находящихся на территории субъекта Российской Федерации, к ценовой зоне теплоснабжения».*

В соответствии с ч. 6 п. 23.3 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» (в ред. от 29.07.2018):

*«После 1 июля 2018 года Правительство Российской Федерации вправе принять решение об отнесении иных поселений, городских округов к ценовым зонам теплоснабжения при условии их соответствия критериям, указанным в пунктах 1, 3 и 4 части 1 настоящей статьи».*

На сегодняшний день Дальнереченский городской округ не относится к ценовой зоне теплоснабжения, предельный уровень цен не устанавливается.

**4.1.11.6. Описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения**

На сегодняшний день Дальнереченский городской округ не относится к ценовой зоне теплоснабжения.

**4.1.11.7. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых исполнительными органами субъекта Российской Федерации, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

Изменения в ценах на тепловую энергию связаны преимущественно с ее удорожанием. Динамика тарифов представлена в разделе 4.1.11.1.

**4.1.12. Часть 12 "Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения"**

**4.1.12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)**

Функционирование систем централизованного теплоснабжения городского округа оценивается как удовлетворительное. В ходе общего анализа систем выявлен ряд факторов, негативно влияющих на качественную, эффективную работу систем теплоснабжения:

1) постепенный износ основного и вспомогательного оборудования источников тепловой энергии городского округа;

2) большая часть тепловых сетей отработала свой ресурс. Часть колодцев, камер и опор находятся в аварийном состоянии. Высоким износом сетей обусловлены значительные потери тепла и низкая эффективность системы теплоснабжения;

3) Недостаточный для реновации эксплуатируемых активов, объем реконструкции и капитальных ремонтов, производимых на источниках теплоснабжения и передаточных устройствах, определенный наличием следующих факторов:

- снижение базы, устанавливаемой тарифно-балансовыми решениями, за счет ежегодной вынужденной корректировки, связанной с опережающим снижением полезного отпуска над плановыми величинами за счет реализации мероприятий по увеличению энергоэффективности и технологического потребления промышленными предприятиями;

4) внутридомовые системы отопления требуют комплексной регулировки и наладки.

5) Отсутствие у части потребителей приборов коммерческого учета тепловой энергии, что не стимулирует потребителей и теплоснабжающую организацию к приведению системы теплоснабжения в соответствие с нормативными требованиями.

**4.1.12.2. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)**

Существующие проблемы организации надёжного и безопасного теплоснабжения вызваны следующими факторами:

1) Тепловые сети не имеют резервных перемычек между источниками тепловой энергии.

2) Наличием ветхих участков тепловой сети.

3) Низкое качество теплоизоляции.

4) Частичное наличие приборов учета тепловой энергии у потребителей.

5) Моральное устаревание оборудования котельных.

**4.1.12.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения**

Основной проблемой в развитии системы теплоснабжения является недостаточное финансирование мероприятий по модернизации источников теплоснабжения и тепловых сетей.

**4.1.12.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения**

Сложности с обеспечением теплоисточников топливом в периоды расчетных температур наружного воздуха на территории городского округа отсутствуют.

**4.1.12.5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения**

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность систем теплоснабжения, не предоставлены.

**4.1.12.6. Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

За период актуализации изменений в технических и технологических проблемах систем теплоснабжения не зафиксировано.

### 4.2. Глава 2 "Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения"

#### 4.2.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

За базовый уровень потребления тепла принят уровень потребления тепловой энергии в 2025 году. Базовый уровень потребления тепловой энергии с разделением по источникам теплоснабжения представлен в таблицах ниже.

Таблица 4.2.1. Величина потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления в отопительный период и за год в целом.

| № п/п | Наименование источника | Полезный отпуск за год, Гкал | Полезный отпуск за отопительный период, Гкал |
|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | |
| 1 | Котельная №1-1 | 20616,534 | нет данных |
| 2 | Котельная №1-2 | 5988,429 | нет данных |
| 3 | АМК №1-3 | 495,113 | 495,113 |
| 4 | Котельная №1-5 | 1052,348 | 1052,348 |
| 5 | АМК №1-7 | 278,081 | 278,081 |
| 6 | АМК №1-14 | 857,784 | 857,784 |
| 7 | АМК №1-15 | 431,762 | 431,762 |
| 8 | Котельная №1-18 | 19498,701 | 19498,701 |
| 9 | Котельная №1-22 | 169,034 | 169,034 |
| 10 | АМК №1-25 | 165,804 | 165,804 |
| 11 | АМК №1-26 | 606,597 | 606,597 |
| 12 | Котельная №1-27 | 18024,111 | нет данных |
| 13 | Котельная №1-31 | 1118,465 | 1118,465 |
| 14 | АМК №1-32 | 944,742 | 944,742 |
| 15 | АМК №1-39 | 528,329 | 528,329 |
| 16 | АМК №1-40 | 2366,661 | 2366,661 |
| 17 | Котельная №1-42 | 1438,910 | 1438,910 |
| 18 | Котельная №1-43 | 1619,328 | нет данных |
| 19 | Котельная №44 | 213,278 | 213,278 |
| 20 | Котельная №45 | 0,000 | 0,000 |
| 21 | Котельная №46 | 1059,387 | 1059,387 |
| 22 | Котельная №47 | 297,244 | 297,244 |
| | город Дальнереченск | 73858,441 | 27610,040 |
| | с. Лазо | 3743,165 | 3743,165 |
| | с. Грушевое | 169,034 | 169,034 |
| | пос. Кольцевое | 0,000 | 0,000 |
| | **Всего по Дальнереченскому городскому округу** | **77770,640** | **31522,239** |

Таблица 4.2.2. Спрос на тепловую энергию в разрезе источников тепловой энергии на 01.01.2026г. (по договорным нагрузкам).

| № п/п | Наименование источника | Всего | | | Население | | | Общественные | | | Производственные | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Отопление | ГВС ср.ч. | Всего | Отопление | ГВС ср.ч. | Всего | Отопление | ГВС ср.ч. | Всего | Отопление | ГВС ср.ч. | Всего |
| | **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная №1-1 | 9,499 | 0,841 | 10,341 | 7,863 | 0,768 | 8,631 | 1,592 | 0,073 | 1,665 | 0,044 | | 0,044 |
| 2 | Котельная №1-2 | 3,286 | 0,016 | 3,302 | 2,041 | 0,016 | 2,057 | 0,571 | | 0,571 | 0,674 | | 0,674 |
| 3 | АМК №1-3 | 0,254 | | 0,254 | 0,191 | | 0,191 | 0,031 | | 0,031 | 0,031 | | 0,031 |
| 4 | Котельная №1-5 | 0,702 | | 0,702 | 0,052 | | 0,052 | 0,650 | | 0,650 | | | |
| 5 | АМК №1-7 | 0,116 | | 0,116 | 0,116 | | 0,116 | | | | | | |
| 6 | АМК №1-14 | 0,494 | | 0,494 | 0,408 | | 0,408 | 0,086 | | 0,086 | | | |
| 7 | АМК №1-15 | 0,333 | | 0,333 | 0,333 | | 0,333 | | | | | | |
| 8 | Котельная №1-18 | 12,203 | | 12,203 | 8,795 | | 8,795 | 3,121 | | 3,121 | 0,287 | | 0,287 |
| 9 | Котельная №1-22 | 0,083 | | 0,083 | | | | 0,083 | | 0,083 | | | |
| 10 | АМК №1-25 | 0,065 | | 0,065 | | | | 0,065 | | 0,065 | | | |
| 11 | АМК №1-26 | 0,319 | | 0,319 | 0,114 | | 0,114 | 0,114 | | 0,114 | 0,092 | | 0,092 |
| 12 | Котельная №1-27 | 9,904 | 0,307 | 10,210 | 8,211 | 0,307 | 8,518 | 1,670 | | 1,670 | 0,022 | | 0,022 |
| 13 | Котельная №1-31 | 0,626 | | 0,626 | 0,392 | | 0,392 | 0,023 | | 0,023 | 0,211 | | 0,211 |
| 14 | АМК №1-32 | 0,531 | | 0,531 | 0,218 | | 0,218 | 0,288 | | 0,288 | 0,025 | | 0,025 |
| 15 | АМК №1-39 | 0,223 | | 0,223 | 0,223 | | 0,223 | | | | | | |
| 16 | АМК №1-40 | 1,466 | | 1,466 | 1,466 | | 1,466 | | | | | | |
| 17 | Котельная №1-42 | 0,689 | | 0,689 | 0,689 | | 0,689 | | | | | | |
| 18 | Котельная №1-43 | 0,774 | 0,080 | 0,854 | 0,743 | 0,078 | 0,821 | | | | 0,031 | 0,002 | 0,033 |
| 19 | Котельная №44 | 0,083 | | 0,083 | 0,083 | | 0,083 | | | | | | |
| 20 | Котельная №45 | 0,256 | | 0,256 | | | | | | | 0,256 | | 0,256 |
| 21 | Котельная №46 | 0,402 | | 0,402 | | | | 0,374 | | 0,374 | 0,027 | | 0,027 |
| 22 | Котельная №47 | 0,121 | | 0,121 | 0,121 | | 0,121 | | | | | | |
| | город Дальнереченск | 40,015 | 1,244 | 41,259 | 30,044 | 1,169 | 31,213 | 8,296 | 0,073 | 8,369 | 1,675 | 0,002 | 1,677 |
| | с. Лазо | 2,329 | | 2,329 | 2,016 | | 2,016 | 0,288 | | 0,288 | 0,025 | | 0,025 |
| | с. Грушевое | 0,083 | | 0,083 | | | | 0,083 | | 0,083 | | | |
| | пос. Кольцевое | | | | | | | | | | | | |
| | **Всего по Дальнереченскому городскому округу** | **42,427** | **1,244** | **43,671** | **32,060** | **1,169** | **33,229** | **8,667** | **0,073** | **8,740** | **1,700** | **0,002** | **1,702** |

**4.2.2. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе**

***4.2.2.1. Анализ ретроспективных показателей развития Дальнереченского городского округа.***

**Численность населения**

Динамика численности населения Дальнереченского городского округа на период 2021-2025 принята по данным Росстата (https://25.rosstat.gov.ru/ ).

Таблица 4.2.3. Изменение численности населения Дальнереченского городского округа на период 2021-2025гг.

| Параметр | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|
| Численность населения Дальнереченского городского округа | 25497 | 25282 | 24891 | 24564 | 24318 |
| Итого прирост (+)/ убыль (-) по сравнению с предыдущим, % | | -0,84% | -1,55% | -1,31% | -1,00% |
| Итого прирост (+)/ убыль (-) по сравнению с 2021г., % | | -0,84% | -2,38% | -3,66% | -4,62% |

**Объемы строительства**

В качестве основных потребителей тепловой энергии в Дальнереченском городском округе выступают:

- Многоквартирные жилые дома, малоэтажные жилые дома, индивидуальные жилые дома;

- Объекты общественно-делового сектора, административные и коммерческие объекты;

- Производственные объекты, склады, гаражи.

Динамика изменения площадей существующего жилого фонда представлена в таблице ниже.

Таблица 4.2.4. Сведения о движении строительных фондов в Дальнереченском городском округе, тыс. м$^2$.

| № п/п | Вид застройки | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| **1** | **Всего отапливаемая площадь на начало года, в том числе:** | **694,71** | **694,71** | **688,11** | **693,92** | **696,02** |
| 1.1. | Жилой фонд | 547,16 | 547,16 | 540,56 | 540,56 | 542,67 |
| *1.1.1.* | *Многоквартирные жилые дома* | 531,15 | 531,15 | 524,56 | 524,56 | 526,66 |
| *1.1.2.* | *Индивидуальные жилые дома* | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 |
| 1.2. | Общественно-деловая застройка | 113,18 | 113,18 | 113,18 | 118,98 | 118,98 |
| 1.3. | Промышленные здания | 34,37 | 34,37 | 34,37 | 34,37 | 34,37 |
| **2** | **Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе:** | | | **5,80** | **2,11** | **2,16** |

| № п/п | Вид застройки | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 2.1. | Жилой фонд | | | | 2,11 | 2,12 |
| *2.1.1.* | *Многоквартирные жилые дома* | | | | 2,11 | 2,12 |
| *2.1.2.* | *Индивидуальные жилые дома* | | | | | |
| 2.2. | Общественно-деловая застройка | | | 5,80 | | |
| 2.3. | Промышленные здания | | | | | 0,04 |
| **3** | **Выбыло общей отапливаемой площади, в том числе** | | **6,60** | | | |
| 3.1. | Жилой фонд | | 6,60 | | | |
| *3.1.1.* | *Многоквартирные жилые дома* | | 6,60 | | | |
| *3.1.2.* | *Индивидуальные жилые дома* | | | | | |
| 3.2. | Общественно-деловая застройка | | | | | |
| 3.3. | Промышленные здания | | | | | |
| **4** | **Всего отапливаемая площадь на конец года, в том числе:** | **694,71** | **688,11** | **693,92** | **696,02** | **698,18** |
| 4.1. | Жилой фонд | 547,16 | 540,56 | 540,56 | 542,67 | 544,79 |
| *4.1.1.* | *Многоквартирные жилые дома* | 531,15 | 524,56 | 524,56 | 526,66 | 528,78 |
| *4.1.2.* | *Индивидуальные жилые дома* | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 |
| 4.2. | Общественно-деловая застройка | 113,18 | 113,18 | 118,98 | 118,98 | 118,98 |
| 4.3. | Промышленные здания | 34,37 | 34,37 | 34,37 | 34,37 | 34,41 |
| **5** | **Численность населения** | **25497** | **25282** | **24891** | **24564** | **24318** |
| **6** | **Отношение отапливаемой площади жилого фонда к численности населения (на конец года), кв.м/чел** | **21,46** | **21,38** | **21,72** | **22,09** | **22,40** |

***4.2.2.2. Анализ показателей развития Дальнереченского городского округа на расчетный период.***

**Численность населения**

За период 2021-2025 численность населения снижается.

В таблице ниже представлен прогноз изменения численности населения Дальнереченского городского округа.

Таблица 4.2.5. Прогноз численности населения Дальнереченского городского округа.

| Параметр | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Численность населения Дальнереченского городского округа | 25497 | 25282 | 24891 | 24564 | 24318 | 24284 | 24172 | 24075 | 23990 | 23915 | 23846 | 23784 | 23727 | 23674 | 23626 | 23580 |
| Итого прирост (+)/ убыль (-) по сравнению с предыдущим, % | | - 0,84% | - 1,55% | - 1,31% | - 1,00% | - 0,14% | - 0,46% | - 0,40% | - 0,35% | - 0,32% | - 0,29% | - 0,26% | - 0,24% | - 0,22% | - 0,21% | - 0,19% |
| Итого прирост (+)/ убыль (-) по сравнению с 2021г., % | | - 0,84% | - 2,38% | - 3,66% | - 4,62% | - 4,76% | - 5,20% | - 5,58% | - 5,91% | - 6,21% | - 6,47% | - 6,72% | - 6,94% | - 7,15% | - 7,34% | - 7,52% |

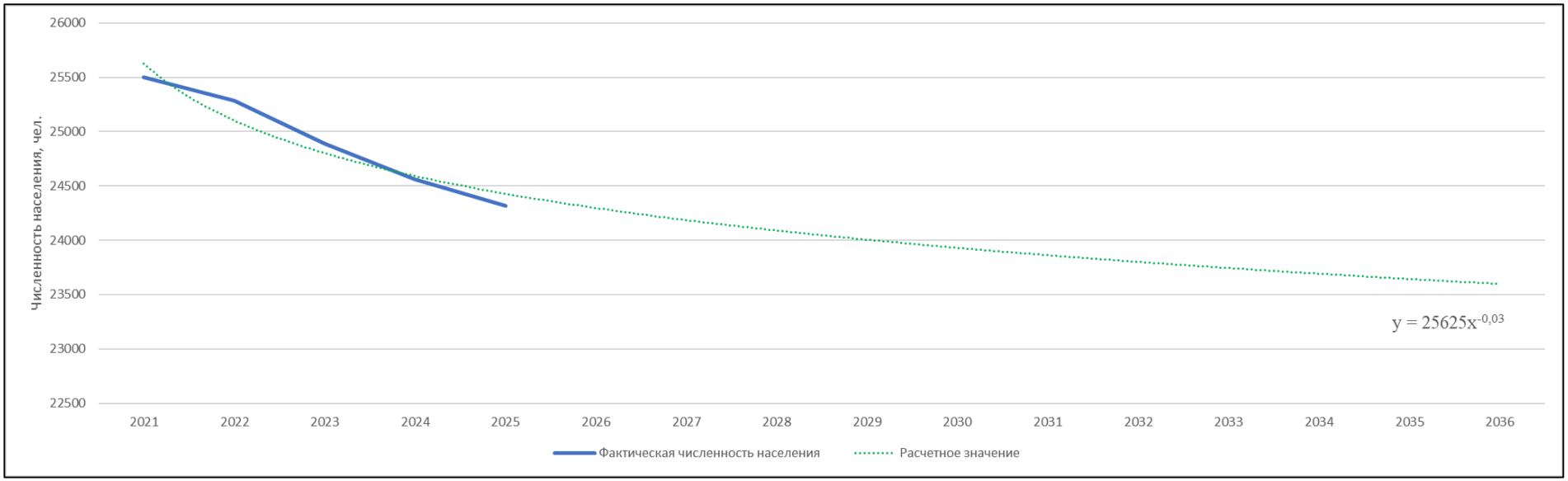



Рисунок 4.2.1. Прогноз численности населения Дальнереченского городского округа.

**Перспективные объёмы строительства**

Планами развития территории городского округа предусматривается компактное развитие селитебной территории в населенных пунктов. Развитие застроенных территорий и освоение резервных территорий под многоэтажное и малоэтажное строительство (в т.ч. ИЖС) предполагает:

1) создание комфортных условий для проживания на территории городского округа;

2) организацию комплексного освоения резервных территорий под жилищное строительство;

3) строительство качественного жилья с комплексом инфраструктуры (социальной, транспортной, инженерной);

4) образование новых земельных участков для их предоставления в целях индивидуального, блокированного, малоэтажного многоквартирного жилищного строительства, ведения личного подсобного хозяйства;

5) строительство/реконструкцию достаточного количества современных социальных объектов.

В настоящее время строительство жилья на территории городского округа представлено преимущественно индивидуальной жилой застройкой.

В целом для покрытия ожидаемых тепловых нагрузок нового строительства предлагаются следующие технические решения:

- для обеспечения тепловой энергией новой среднеэтажной застройки рекомендуется использовать встроенные и пристроенные блочно-модульные котельные соответствующей теплопроизводительности с целью сокращения протяженности теплотрасс, в этих котельных должен быть реализован вариант сжигания угля только в переработанном виде, так как в противном случае

- от работы таких котельных может наступить экологическая катастрофа в районе их размещения (их мощность и рекомендуемый состав оборудования будут уточнены на следующих этапах проектирования по каждому конкретному проекту).

Для того, чтобы выбросы в окружающую среду на единицу производимой энергии (дымовые газы, золошлаковые отходы) во всех вариантах не сохранялись на классическом, т.е. сегодняшнем, уровне и соответственно не возросли в количестве пропорционально дополнительному объему сжигаемого угля – необходимо все существующие угольные котельные модернизировать, оснастить современным оборудованием по очистке дымовых газов, но также и обеспечить их перевод на сжигание качественного твердого топлива.

Это связано с тем, что на существующих энергообъектах используется давно морально устаревшее энергетическое оборудование и технологии сжигания топлива, не обеспечивающие снижения выбросов вредных веществ.

Для малоэтажной застройки решение задачи теплоснабжения возможно только за счет использования качественного топлива. Наиболее идеальным вариантом мог бы стать природный газ – однако разрабатываемая в настоящее время программа газификации территории Приморского края может быть реализована не ранее 2027 г. До ее реализации нужно быть готовым к решению задачи снабжения потребителей качественным топливом за счет альтернативных вариантов и в первую очередь за счет энерготехнологической переработки ближнепривозных приморских углей.

Таким образом, для малоэтажной застройки теплоснабжение рекомендуется осуществлять за счет установки автономных теплогенераторов в каждом доме, ориентированных на сжигание угольных гранул и брикетов.

Отопление вновь строящихся многоквартирных жилых домов, а также социально-значимых объектов планируется осуществлять от существующих источников теплоснабжения. Для теплоснабжения вновь строящихся зданий (группы зданий) с небольшим теплопотреблением и промышленных объектов рекомендуется использовать автономные источники тепла: отдельностоящие и пристроенные блочно-модульные котельные малой мощности.

На основании вышесказанного, можно сделать вывод, что увеличение отапливаемой площади в зонах действия источников централизованного теплоснабжения, не планируется.

Таблица 4.2.6. Целевые показатели численности населения и площадей жилого фонда в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения

| № п/п | Вид застройки | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **1** | **Всего отапливаемая площадь на начало года, в том числе:** | **694,71** | **694,71** | **688,11** | **693,92** | **696,02** | **698,18** | **697,53** | **699,17** | **699,17** | **699,17** | **699,17** | **699,17** | **699,17** | **699,17** | **699,17** | **699,17** |
| 1.1. | Жилой фонд | 547,16 | 547,16 | 540,56 | 540,56 | 542,67 | 544,79 | 544,14 | 545,78 | 545,78 | 545,78 | 545,78 | 545,78 | 545,78 | 545,78 | 545,78 | 545,78 |
| *1.1.1.* | *Многоквартирные жилые дома* | 531,15 | 531,15 | 524,56 | 524,56 | 526,66 | 528,78 | 528,13 | 529,77 | 529,77 | 529,77 | 529,77 | 529,77 | 529,77 | 529,77 | 529,77 | 529,77 |
| *1.1.2.* | *Индивидуальные жилые дома* | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 |
| 1.2. | Общественно-деловая застройка | 113,18 | 113,18 | 113,18 | 118,98 | 118,98 | 118,98 | 118,98 | 118,98 | 118,98 | 118,98 | 118,98 | 118,98 | 118,98 | 118,98 | 118,98 | 118,98 |
| 1.3. | Промышленные здания | 34,37 | 34,37 | 34,37 | 34,37 | 34,37 | 34,41 | 34,41 | 34,41 | 34,41 | 34,41 | 34,41 | 34,41 | 34,41 | 34,41 | 34,41 | 34,41 |
| **2** | **Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе:** | | | **5,80** | **2,11** | **2,16** | | **1,64** | | | | | | | | | |
| 2.1. | Жилой фонд | | | | 2,11 | 2,12 | | 1,64 | | | | | | | | | |
| *2.1.1.* | *Многоквартирные жилые дома* | | | | 2,11 | 2,12 | | 1,64 | | | | | | | | | |
| *2.1.2.* | *Индивидуальные жилые дома* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | Общественно-деловая застройка | | | 5,80 | | | | | | | | | | | | | |
| 2.3. | Промышленные здания | | | | | 0,04 | | | | | | | | | | | |
| **3** | **Выбыло общей отапливаемой площади, в том числе** | | **6,60** | | | | **0,65** | | | | | | | | | | |
| 3.1. | Жилой фонд | | 6,60 | | | | 0,65 | | | | | | | | | | |
| *3.1.1.* | *Многоквартирные жилые дома* | | 6,60 | | | | 0,65 | | | | | | | | | | |
| *3.1.2.* | *Индивидуальные жилые дома* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2. | Общественно-деловая застройка | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.3. | Промышленные здания | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **4** | **Всего отапливаемая площадь на конец года, в том числе:** | **694,71** | **688,11** | **693,92** | **696,02** | **698,18** | **697,53** | **699,17** | **699,17** | **699,17** | **699,17** | **699,17** | **699,17** | **699,17** | **699,17** | **699,17** | **699,17** |
| 4.1. | Жилой фонд | 547,16 | 540,56 | 540,56 | 542,67 | 544,79 | 544,14 | 545,78 | 545,78 | 545,78 | 545,78 | 545,78 | 545,78 | 545,78 | 545,78 | 545,78 | 545,78 |
| *4.1.1.* | *Многоквартирные жилые дома* | 531,15 | 524,56 | 524,56 | 526,66 | 528,78 | 528,13 | 529,77 | 529,77 | 529,77 | 529,77 | 529,77 | 529,77 | 529,77 | 529,77 | 529,77 | 529,77 |
| *4.1.2.* | *Индивидуальные жилые дома* | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 | 16,01 |
| 4.2. | Общественно-деловая застройка | 113,18 | 113,18 | 118,98 | 118,98 | 118,98 | 118,98 | 118,98 | 118,98 | 118,98 | 118,98 | 118,98 | 118,98 | 118,98 | 118,98 | 118,98 | 118,98 |

| № п/п | Вид застройки | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 4.3. | Промышленные здания | 34,37 | 34,37 | 34,37 | 34,37 | 34,41 | 34,41 | 34,41 | 34,41 | 34,41 | 34,41 | 34,41 | 34,41 | 34,41 | 34,41 | 34,41 | 34,41 |
| **5** | **Численность населения** | **25497** | **25282** | **24891** | **24564** | **24318** | **24284** | **24172** | **24075** | **23990** | **23915** | **23846** | **23784** | **23727** | **23674** | **23626** | **23580** |
| **6** | **Отношение отапливаемой площади жилого фонда к численности населения (на конец года), кв.м/чел** | **21,46** | **21,38** | **21,72** | **22,09** | **22,40** | **22,41** | **22,58** | **22,67** | **22,75** | **22,82** | **22,89** | **22,95** | **23,00** | **23,05** | **23,10** | **23,15** |

Таблица 4.2.7. Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения

| Наименование показателей | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Прирост жилищного фонда, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,11 | 2,12 | 0,00 | 1,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *накопительным итогом:* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *2,11* | *4,22* | *4,22* | *5,86* | *5,86* | *5,86* | *5,86* | *5,86* | *5,86* | *5,86* | *5,86* | *5,86* | *5,86* |
| *Многоэтажный жилищный фонд* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *2,11* | *4,22* | *4,22* | *5,86* | *5,86* | *5,86* | *5,86* | *5,86* | *5,86* | *5,86* | *5,86* | *5,86* | *5,86* |
| *Средне- и малоэтажный жилищный фонд* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* | *0,00* |
| Всего по поселению, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,11 | 2,12 | 0,00 | 1,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Многоэтажный жилищный фонд, в том числе по районам: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,11 | 2,12 | 0,00 | 1,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| город Дальнереченск | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,11 | 2,12 | 0,00 | 1,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| с. Лазо | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| с. Грушевое | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| пос. Кольцевое | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Таблица 4.2.8. Ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий с общей площадью фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, тыс. м2

| Наименование показателей | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Прирост общественно-делового фонда, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 5,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *накопительным итогом:* | *0,00* | *0,00* | *5,80* | *5,80* | *5,80* | *5,80* | *5,80* | *5,80* | *5,80* | *5,80* | *5,80* | *5,80* | *5,80* | *5,80* | *5,80* | *5,80* |
| Всего по поселению, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 5,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| город Дальнереченск | 0,00 | 0,00 | 5,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| с. Лазо | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| с. Грушевое | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| пос. Кольцевое | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Таблица 4.2.9. Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий с общей площадью фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения

| Наименование показателей | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Снос жилищного фонда, в том числе: | 0,00 | 6,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *накопительным итогом* | *0,00* | *6,60* | *6,60* | *6,60* | *6,60* | *7,25* | *7,25* | *7,25* | *7,25* | *7,25* | *7,25* | *7,25* | *7,25* | *7,25* | *7,25* | *7,25* |
| Всего по поселению, в том числе: | 0,00 | 6,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Многоэтажный жилищный фонд, в том числе: | 0,00 | 6,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| город Дальнереченск | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| с. Лазо | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| с. Грушевое | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| пос. Кольцевое | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

### 4.2.3. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

Прогноз перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию выполнен с учетом требований к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Показателем расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию жилого или общественного здания, является удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания численно равная расходу тепловой энергии на 1 м3 отапливаемого объема здания в единицу времени при перепаде температуры в один градус. Расчетное значение удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания определяется с учетом климатических условий района строительства, выбранных объемно-планировочных решений, ориентации здания, теплозащитных свойств ограждающих конструкций, принятой системы вентиляции здания, а также применения энергосберегающих технологий. Расчетное значение удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания должно быть меньше или равно нормируемому значению.

Прогнозные перспективные удельные расходы тепловой энергии на отопление, вентиляцию приняты в соответствии со СП 50.13330.2012. «Свод правил. Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003» и приведены в таблицах ниже.

Таблица 4.2.10. Нормируемый удельный расход тепловой энергии на отопление жилых зданий, Вт/(м3·°С·сут)

| № п/п | Площадь здания, $м^2$ | С числом этажей | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | 50 | 0,579 | - | - | - |
| 2 | 100 | 0,517 | 0,558 | - | - |
| 3 | 150 | 0,455 | 0,496 | 0,538 | - |
| 4 | 250 | 0,414 | 0,434 | 0,455 | 0,476 |
| 5 | 400 | 0,372 | 0,372 | 0,393 | 0,414 |
| 6 | 600 | 0,359 | 0,359 | 0,359 | 0,372 |
| 7 | 1000 и более | 0,336 | 0,336 | 0,336 | 0,336 |

Таблица 4.2.11. Нормируемая (базовая) удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию общественных зданий, Вт/(м3·°С·сут)

| № п/п | Тип здания | Этажность здания | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 1 | 2 | 3 | 4, 5 | 6, 7 | 8, 9 | 10, 11 | 12 и выше |
| 1 | Жилые многоквартирные, гостиницы, общежития | 0,455 | 0,414 | 0,372 | 0,359 | 0,336 | 0,319 | 0,301 | 0,290 |
| 2 | Общественные, кроме перечисленных в строках 3-6 | 0,487 | 0,440 | 0,417 | 0,371 | 0,359 | 0,342 | 0,324 | 0,311 |
| 3 | Поликлиники и лечебные учреждения, дома-интернаты | 0,394 | 0,382 | 0,371 | 0,359 | 0,348 | 0,336 | 0,324 | 0,311 |
| 4 | Дошкольные учреждения, хосписы | 0,521 | 0,521 | 0,521 | - | - | - | - | - |
| 5 | Сервисного обслуживания, культурно - досуговой деятельности, технопарки, склады | 0,266 | 0,255 | 0,243 | 0,232 | 0,232 | - | - | |
| 6 | Административного назначения (офисы) | 0,417 | 0,394 | 0,382 | 0,313 | 0,278 | 0,255 | 0,232 | 0,232 |

Удельные укрупненные показатели расхода теплоты ГВС в соответствии со СП 124.13330.2012. «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» на основании климатических особенностей рассматриваемого региона приведены в таблице ниже.

Таблица 4.2.12. Нормы расхода горячей воды потребителями и удельная часовая величина теплоты на ее нагрев

| № п/п | Потребители | Измеритель | Норма расхода горячей воды, л/сут | Норма общей/полезной площади на 1 измеритель, м$^2$/чел | Удельная величина тепловой энергии, Вт/м$^2$ |
|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Жилые дома независимо от этажности, оборудованные умывальниками, мойками и ваннами, с квартирными регуляторами давления | 1 житель | 105 | 25 | 12,2 |
| | То же, с заселенностью 20 м$^2$/чел | 1 житель | 105 | 20 | 15,3 |
| 2 | То же, с умывальниками, мойками и душевыми | 1 житель | 85 | 18 | 13,8 |
| 3 | Гостиницы и пансионаты с душами во всех отдельных номерах | 1 проживающий | 70 | 12 | 17 |
| 4 | Больницы с санитарными узлами, приближенными к палатам | 1 больной | 90 | 15 | 17,5 |
| 5 | Поликлиники и амбулатории | 1 больной в смену | 5,2 | 13 | 1,5 |
| 6 | Детские ясли и сады с дневным пребыванием детей и столовыми на полуфабрикатах | 1 ребенок | 11,5 | 10 | 3,1 |
| 7 | Административные здания | 1 работающий | 5 | 10 | 1,3 |
| 8 | Общеобразовательные школы с душевыми при гимнастических | 1 учащийся | 3 | 10 | 0,8 |

| № п/п | Потребители | Измеритель | Норма расхода горячей воды, л/сут | Норма общей/полезной площади на 1 измеритель, м$^2$/чел | Удельная величина тепловой энергии, Вт/м$^2$ |
|---|---|---|---|---|---|
| | залах и столовыми на полуфабрикатах | | | | |
| 9 | Физкультурно-оздоровительные комплексы | 1 человек | 30 | 5 | 17,5 |
| 10 | Предприятия общественного питания для приготовления пищи, реализуемой в обеденном зале | 1 посетитель | 12 | 10 | 3,2 |
| 11 | Магазины продовольственные | 1 работающий | 12 | 30 | 1,1 |
| 12 | Магазины промтоварные | То же | 8 | 30 | 0,7 |

Примечания:

1) нормы расхода воды установлены для основных потребителей и включают все дополнительные расходы (обслуживающим персоналом, душевыми для обслуживания персонала, посетителями, на уборку помещений и т.п.);

2) для водопотребителей гражданских зданий, сооружений и гражданских зданий, сооружений и помещений, не указанных в настоящей таблице, нормы расхода воды следует принимать согласно настоящему приложению для потребителей, аналогичных по характеру водопотребления.

**4.2.4. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе**

Планом развития предусматривается новое жилищное строительство, размещаемое на территориях существующей застройки путем реконструкции и создания новой современной застройки, обеспечивающей комфортные условия проживания.

По исходной информации подключение новых потребителей не планируется.

Таблица 4.2.13. Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

| Наименование показателей | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Прирост тепловой нагрузки отопления и вентиляции жилищного фонда | 0,000 | 0,048 | 0,403 | 0,180 | 0,232 | 0,000 | 0,126 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Многоэтажный жилищный фонд | 0,000 | 0,048 | 0,403 | 0,180 | 0,232 | 0,000 | 0,126 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Средне- и малоэтажный жилищный фонд | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *то же накопительным итогом, в том числе:* | *0,000* | *0,048* | *0,451* | *0,631* | *0,863* | *0,863* | *0,990* | *0,990* | *0,990* | *0,990* | *0,990* | *0,990* | *0,990* | *0,990* | *0,990* | *0,990* |
| *Многоэтажный жилищный фонд* | *0,000* | *0,048* | *0,451* | *0,631* | *0,863* | *0,863* | *0,990* | *0,990* | *0,990* | *0,990* | *0,990* | *0,990* | *0,990* | *0,990* | *0,990* | *0,990* |
| *Средне- и малоэтажный жилищный фонд* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* |
| Всего по поселению, в том числе: | 0,000 | 0,048 | 0,403 | 0,180 | 0,232 | 0,000 | 0,126 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Многоэтажный жилищный фонд, в том числе: | 0,000 | 0,048 | 0,403 | 0,180 | 0,232 | 0,000 | 0,126 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| город Дальнереченск | 0,000 | 0,048 | 0,403 | 0,180 | 0,232 | 0,000 | 0,126 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| с. Лазо | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| с. Грушевое | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| пос. Кольцевое | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Таблица 4.2.14. Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

| Наименование показателей | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,009 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Многоэтажный жилищный фонд | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,009 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Средне- и малоэтажный жилищный фонд | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *то же накопительным итогом, в том числе:* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,009* | *0,009* | *0,009* | *0,009* | *0,009* | *0,009* | *0,009* | *0,009* | *0,009* | *0,009* |
| *Многоэтажный жилищный фонд* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,009* | *0,009* | *0,009* | *0,009* | *0,009* | *0,009* | *0,009* | *0,009* | *0,009* | *0,009* |
| *Средне- и малоэтажный жилищный фонд* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* |
| Всего по поселению, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,009 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Многоэтажный жилищный фонд, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,009 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| город Дальнереченск | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,009 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| с. Лазо | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| с. Грушевое | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| пос. Кольцевое | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Таблица 4.2.15. Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в сносимых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

| Наименование показателей | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Снижение тепловой нагрузки отопления и вентиляции жилищного фонда | 0,000 | -0,310 | -0,404 | 0,000 | -0,186 | -0,042 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Многоэтажный жилищный фонд | 0,000 | -0,310 | -0,404 | 0,000 | -0,186 | -0,042 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Средне- и малоэтажный жилищный фонд | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *то же накопительным итогом, в том числе:* | *0,000* | *-0,310* | *-0,713* | *-0,713* | *-0,899* | *-0,941* | *-0,941* | *-0,941* | *-0,941* | *-0,941* | *-0,941* | *-0,941* | *-0,941* | *-0,941* | *-0,941* | *-0,941* |
| *Многоэтажный жилищный фонд* | *0,000* | *-0,310* | *-0,713* | *-0,713* | *-0,899* | *-0,941* | *-0,941* | *-0,941* | *-0,941* | *-0,941* | *-0,941* | *-0,941* | *-0,941* | *-0,941* | *-0,941* | *-0,941* |
| *Средне- и малоэтажный жилищный фонд* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* |
| Всего по поселению, в том числе: | 0,000 | -0,310 | -0,404 | 0,000 | -0,186 | -0,042 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Многоэтажный жилищный фонд, в том числе: | 0,000 | -0,310 | -0,404 | 0,000 | -0,186 | -0,042 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| город Дальнереченск | 0,000 | -0,224 | -0,404 | 0,000 | -0,186 | -0,042 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| с. Лазо | 0,000 | -0,085 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| с. Грушевое | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| пос. Кольцевое | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Таблица 4.2.16. Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения в сносимых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

| Наименование показателей | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения в сносимых зданиях | 0,000 | -0,046 | -0,032 | -0,005 | -0,006 | -0,012 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Многоэтажный жилищный фонд | 0,000 | -0,046 | -0,032 | -0,005 | -0,006 | -0,012 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Средне- и малоэтажный жилищный фонд | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *то же накопительным итогом, в том числе:* | *0,000* | *-0,046* | *-0,079* | *-0,084* | *-0,089* | *-0,101* | *-0,101* | *-0,101* | *-0,101* | *-0,101* | *-0,101* | *-0,101* | *-0,101* | *-0,101* | *-0,101* | *-0,101* |
| *Многоэтажный жилищный фонд* | *0,000* | *-0,046* | *-0,079* | *-0,084* | *-0,089* | *-0,101* | *-0,101* | *-0,101* | *-0,101* | *-0,101* | *-0,101* | *-0,101* | *-0,101* | *-0,101* | *-0,101* | *-0,101* |
| *Средне- и малоэтажный жилищный фонд* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* |
| Всего по поселению, в том числе: | 0,000 | -0,046 | -0,032 | -0,005 | -0,006 | -0,012 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Многоэтажный жилищный фонд, в том числе: | 0,000 | -0,046 | -0,032 | -0,005 | -0,006 | -0,012 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| город Дальнереченск | 0,000 | -0,046 | -0,032 | -0,005 | -0,006 | -0,012 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| с. Лазо | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| с. Грушевое | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| пос. Кольцевое | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Таблица 4.2.17. Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения

| Наименование показателей | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Прирост тепловой нагрузки отопления и вентиляции | 0,000 | 0,000 | 0,479 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *то же накопительным итогом, в том числе:* | *0,000* | *0,000* | *0,479* | *0,479* | *0,479* | *0,479* | *0,479* | *0,479* | *0,479* | *0,479* | *0,479* | *0,479* | *0,479* | *0,479* | *0,479* | *0,479* |
| Всего по поселению, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,479 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| город Дальнереченск | 0,000 | 0,000 | 0,479 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| с. Лазо | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| с. Грушевое | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| пос. Кольцевое | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Таблица 4.2.18. Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения

| Наименование показателей | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения фонда | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *то же накопительным итогом, в том числе:* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* |
| Всего по поселению, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

| Наименование показателей | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| город Дальнереченск | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| с. Лазо | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| с. Грушевое | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| пос. Кольцевое | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Таблица 4.2.19. Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в проектируемых и сносимых жилых и общественно-деловых зданиях и строениях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения

| Наименование показателей | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Прирост тепловой нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения Гкал/ч | 0,000 | -0,308 | 0,447 | 0,175 | 0,041 | -0,054 | 0,136 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отопление и вентиляция | 0,000 | -0,262 | 0,479 | 0,180 | 0,046 | -0,042 | 0,126 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| горячее водоснабжение | 0,000 | -0,046 | -0,032 | -0,005 | -0,006 | -0,012 | 0,009 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Многоэтажный жилищный фонд | 0,000 | -0,308 | -0,032 | 0,175 | 0,041 | -0,054 | 0,136 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Средне- и малоэтажный жилищный фонд | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *то же накопительным итогом, в том числе:* | *0,000* | *-0,308* | *0,139* | *0,314* | *0,354* | *0,300* | *0,436* | *0,436* | *0,436* | *0,436* | *0,436* | *0,436* | *0,436* | *0,436* | *0,436* | *0,436* |
| *отопление и вентиляция* | *0,000* | *-0,262* | *0,217* | *0,397* | *0,444* | *0,402* | *0,528* | *0,528* | *0,528* | *0,528* | *0,528* | *0,528* | *0,528* | *0,528* | *0,528* | *0,528* |
| *горячее водоснабжение* | *0,000* | *-0,046* | *-0,079* | *-0,084* | *-0,089* | *-0,101* | *-0,092* | *-0,092* | *-0,092* | *-0,092* | *-0,092* | *-0,092* | *-0,092* | *-0,092* | *-0,092* | *-0,092* |
| *Многоэтажный жилищный фонд* | *0,000* | *-0,308* | *-0,341* | *-0,166* | *-0,125* | *-0,179* | *-0,043* | *-0,043* | *-0,043* | *-0,043* | *-0,043* | *-0,043* | *-0,043* | *-0,043* | *-0,043* | *-0,043* |

| Наименование показателей | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| *Средне- и малоэтажный жилищный фонд* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* |
| Всего по поселению, в том числе: | 0,000 | -0,308 | 0,447 | 0,175 | 0,041 | -0,054 | 0,136 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Многоэтажный жилищный фонд, в том числе: | 0,000 | -0,308 | -0,032 | 0,175 | 0,041 | -0,054 | 0,136 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| город Дальнереченск | 0,000 | -0,223 | -0,032 | 0,175 | 0,041 | -0,054 | 0,136 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| с. Лазо | 0,000 | -0,085 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| с. Грушевое | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| пос. Кольцевое | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

**4.2.5. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе**

Для отопления и горячего водоснабжения индивидуальных домов рекомендуется применение индивидуальных двухконтурных котлов, работающих на газовом и твердом топливе. Выбор индивидуальных источника тепла объясняется тем, что объекты имеют незначительную тепловую нагрузку и находятся на значительном расстоянии друг от друга, что влечет за собой большие потери в тепловых сетях и значительные капитальные вложения по их прокладке.

Для теплоснабжения зданий (группы зданий) с небольшим теплопотреблением и промышленных объектов рекомендуется использовать автономные источники тепла, отдельностоящие и пристроенные блочно-модульные котельные малой мощности.

**4.2.6. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе**

Перспективное развитие промышленности намечается, в основном, за счет развития и реконструкции существующих предприятий.

**4.2.7. Описание изменений показателей существующего и перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения**

**4.2.7.1. Перечень объектов теплопотребления, подключенных к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

Информация о подключенных потребителях за период актуализации не предоставлена.

**4.2.7.2. Актуализированный прогноз перспективной застройки относительно указанного в утвержденной схеме теплоснабжения прогноза перспективной застройки**

Прогноз перспективной застройки относительно утвержденной схемы теплоснабжения не изменился и указан в Разделе 4.2.2 и 4.2.4.

#### 4.2.7.3. Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии

Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах котельных представлена в таблице ниже.

Таблица 4.2. 20. Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии.

| Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №1-1** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 11,290 | 11,184 | 10,805 | 10,818 | 10,667 | 10,658 | 10,794 | 10,794 | 10,794 | 10,794 | 10,794 | 10,794 | 10,794 | 10,794 | 10,794 | 10,794 |
| **Котельная №1-2** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 3,559 | 3,556 | 3,525 | 3,525 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 |
| **АМК №1-3** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,307 | 0,301 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 |
| **Котельная №1-5** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 1,018 | 0,755 | 0,755 | 0,755 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 |
| **АМК №1-7** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 |
| **АМК №1-14** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,530 | 0,530 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 |
| **АМК №1-15** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 |
| **Котельная №1-18** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 12,617 | 12,742 | 13,213 | 13,303 | 13,181 | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 |
| **Котельная №1-22** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| **АМК №1-25** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,071 | 0,071 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| **АМК №1-26** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,343 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 |
| **Котельная №1-27** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 12,202 | 12,199 | 12,346 | 12,341 | 12,433 | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №1-31** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,732 | 0,655 | 0,658 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 |
| **АМК №1-32** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,640 | 0,622 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 |
| **АМК №1-39** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,321 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 |
| **АМК №1-40** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 1,604 | 1,524 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 |
| **Котельная №1-42** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,792 | 0,753 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 |
| **Котельная №1-43** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,978 | 0,926 | 0,925 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 |
| **Котельная №44** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,090 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 |
| **Котельная №45** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 |
| **Котельная №46** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | 0,510 | 0,510 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 |
| **Котельная №47** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 |
| **БМК №27** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 |

#### 4.2.7.4. Фактические расходы теплоносителя в отопительный и летний периоды

Фактические расходы теплоносителя в отопительный период и летний период не предоставлены. Расчетный расход теплоносителя на подпитку тепловой сети представлен в Главе 6.

### 4.3. Глава 3 "Электронная модель системы теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения"

В соответствии с Постановление Правительства Российской Федерации №154 от 22.02.2012 года:

*«2. Установить, что:*

*при разработке и актуализации схем теплоснабжения поселений, муниципальных округов, городских округов с численностью населения до 100 тыс. человек соблюдение требований, указанных в подпункте "в" пункта 23 и пунктах 55 и 56 требований к схемам теплоснабжения, утвержденных настоящим постановлением, не является обязательным;»*

Таким образом электронная модель схемы теплоснабжения Дальнереченского городского округа не разрабатывалась.

#### 4.3.1. Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения и с полным топологическим описанием связности объектов

Электронная модель Дальнереченского городского округа не разрабатывалась.

Графическое представлены схемы теплоснабжения представлено на рисунке ниже.

Подробные схемы систем теплоснабжения представлены в графической части.

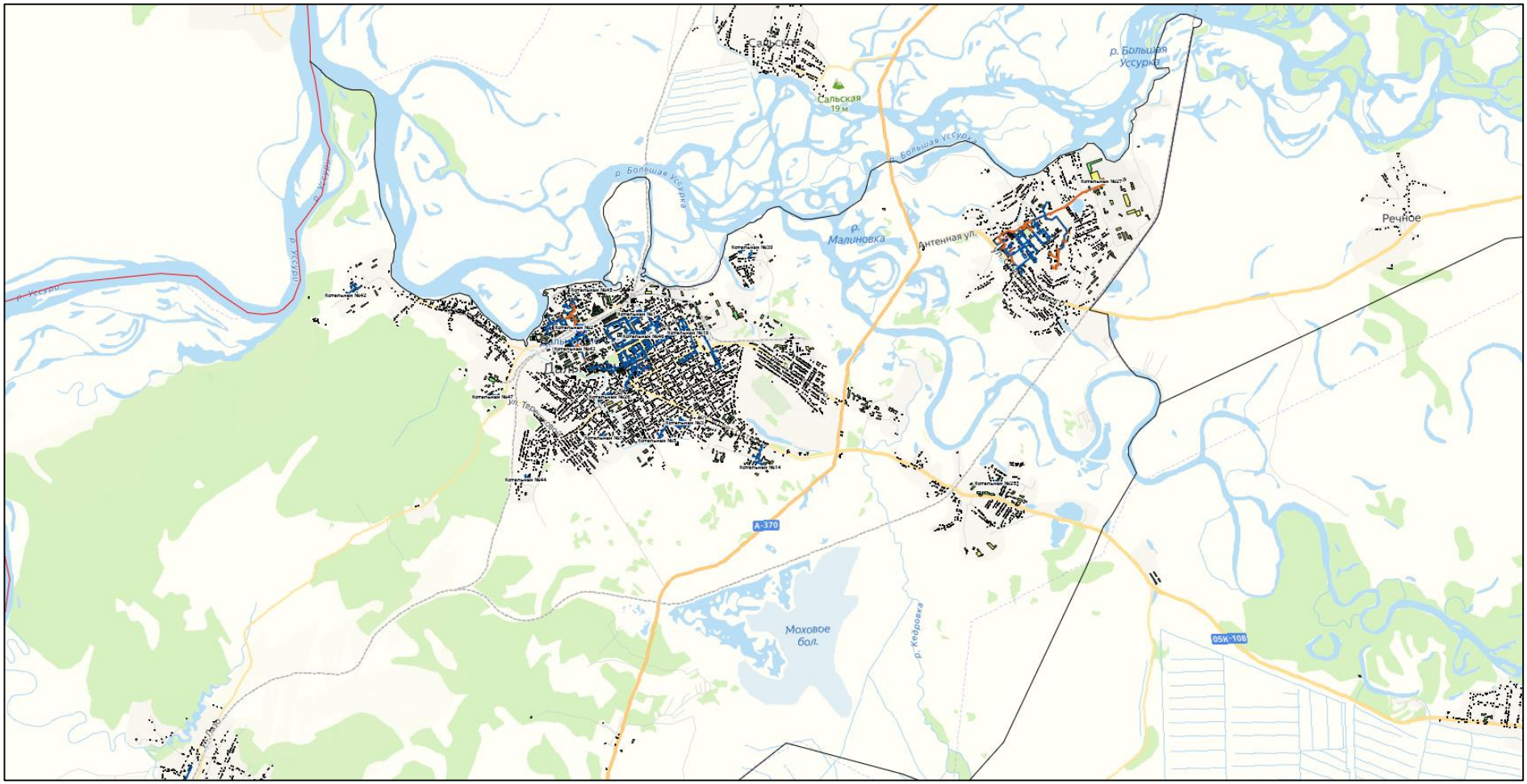



Рисунок 4.3.1. Графическое представление электронной модели.

### 4.3.2. Паспортизация объектов системы теплоснабжения

В программном комплексе к объектам системы теплоснабжения относятся следующие элементы, которые образуют между собой связанную структуру: источник, участок тепловой сети, узел, потребитель. Каждый элемент имеет свой паспорт объекта, состоящий из описательных характеристик. Среди этих характеристик есть как необходимые для проведения гидравлического расчёта и решения иных расчётно-аналитических задач, так и чисто справочные. Процедуры технологического ввода позволяют корректно заполнить базу данных характеристик узлов и участков тепловой сети.

Паспортизация объектов не проводилась в виду отсутствия разработанной электронной модели.

### 4.3.3. Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное

Дальнереченский городской округ включает в себя следующие поселения:

- город Дальнереченск;
- с. Лазо;
- с. Грушевое;
- пос. Кольцевое.

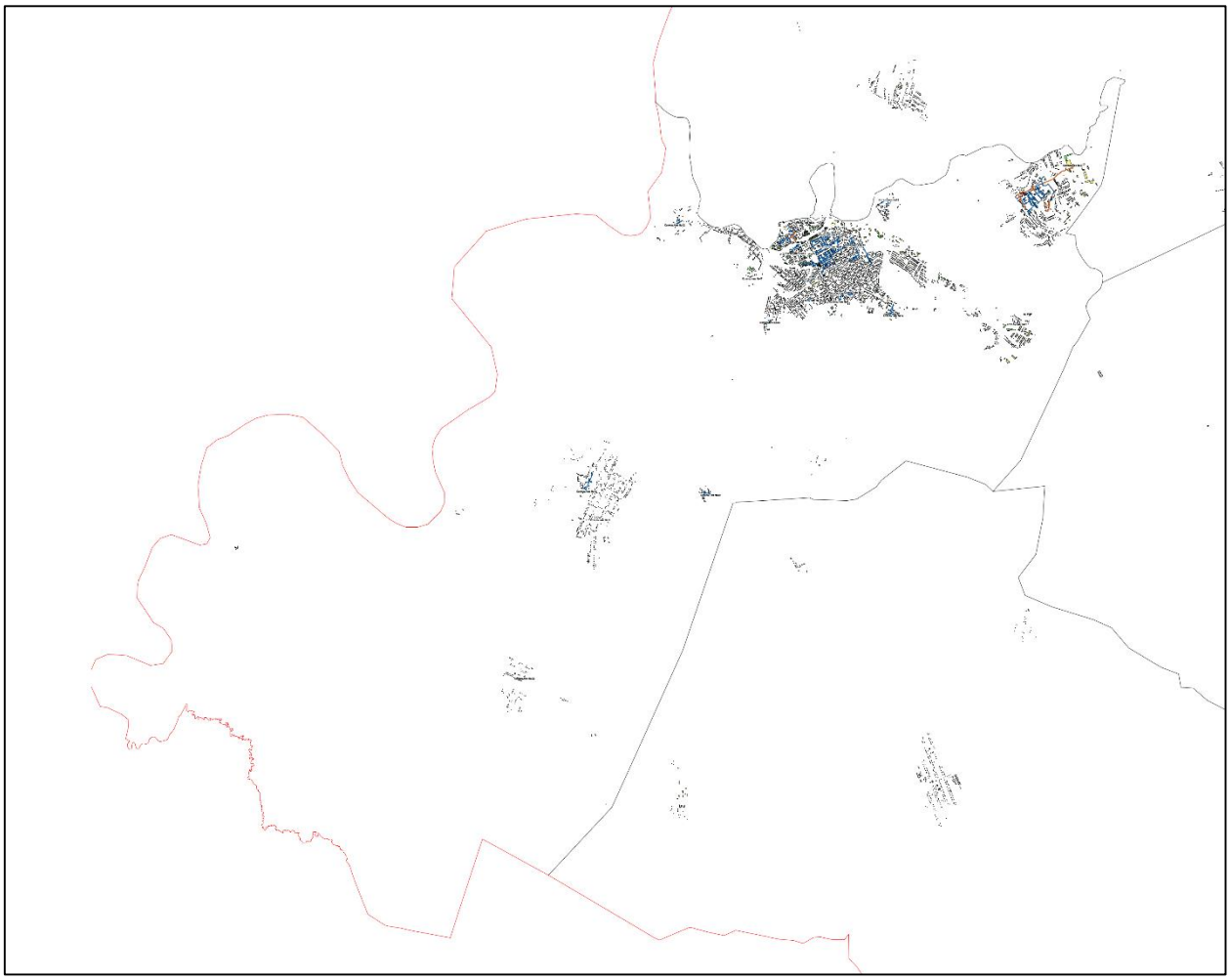


Рисунок 4.3.2. Границы Дальнереченского городского округа.

### 4.3.4. Гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть

Теплогидравлический расчёт включает в себя полный набор функциональных компонент и соответствующие им информационные структуры базы данных, необходимых для гидравлического расчёта.

Размерность рассчитываемых тепловых сетей, степень их закольцованности, а также количество теплоисточников, работающих на общую сеть - не ограничены. После графического представления объектов и формирования паспортизации каждого объекта системы теплоснабжения, в электронной модели произведён гидравлический расчёт всех источников тепловой энергии.

Результат гидравлических расчётов системы теплоснабжения городского округа по источникам может быть сформирован в протоколы Excel и показан в виде пьезометрических графиков.

Гидравлический расчет не выполнялся в виду отсутствия электронной модели.

**4.3.5. Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии**

Моделирование переключений позволяет отслеживать программой состояние запорно-регулирующей арматуры и насосных агрегатов в базе данных описания тепловой сети. Любое переключение на схеме тепловой сети влечёт за собой автоматическое выполнение гидравлического расчёта и, таким образом, в любой момент времени пользователь видит тот гидравлический режим, который соответствует текущему состоянию всей совокупности запорно-регулирующей арматуры и насосных агрегатов на схеме тепловой сети.

Моделирование видов переключений невозможно в виду отсутствия электронной модели.

**4.3.6. Расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку**

Расчёт балансов тепловой энергии по источникам в модели тепловых сетей городского округа организован по принципу того, что каждый источник привязан к своему административному району. В результате получается расчёт балансов тепловой энергии по источникам тепла и по территориальному признаку.

**4.3.7. Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя**

Расчет потерь не выполнялся в виду отсутствия разработанной электронной модели

**4.3.8. Расчет показателей надежности теплоснабжения**

Расчёт показателей надёжности системы теплоснабжения выполняется в соответствии с «Методикой и алгоритмом расчёта надёжности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения городов АО «Газпром промгаз».

Цель расчёта - количественная оценка надёжности теплоснабжения потребителей систем централизованного теплоснабжения и обоснование необходимых мероприятий по достижению требуемой надёжности для каждого потребителя, которая позволяет:

- Рассчитывать надёжность и готовность системы теплоснабжения к отопительному сезону.
- Разрабатывать мероприятия, повышающие надёжность работы системы теплоснабжения.

Расчет надежности с помощью электронной модели не проводился в виду отсутствия разработанной электронной модели.

**4.3.9. Групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения**

Групповые изменения характеристик объектов применимы для различных целей и задач гидравлического моделирования, однако его основное предназначение - калибровка расчётной гидравлической модели тепловой сети. Трубопроводы реальной тепловой сети всегда имеют физические характеристики, отличающиеся от проектных, в силу происходящих во времени изменений - коррозии и выпадения отложений, отражающихся на изменении эквивалентной шероховатости и уменьшении внутреннего диаметра вследствие зарастания. Очевидно, что эти изменения влияют на гидравлические сопротивления участков трубопроводов, и в масштабах сети в целом это приводит к весьма значительным расхождением результатам гидравлического расчёта по «проектным» значениям с реальным гидравлическим режимом, наблюдаемым в эксплуатируемой тепловой сети. С другой стороны, измерить действительные значения шероховатостей и внутренних диаметров участков действующей тепловой сети не представляется возможным, поскольку это потребовало бы массового вскрытия трубопроводов, что вряд ли реализуемо.

Электронная модель Дальнереченского городского округа не разрабатывалась.

**4.3.10. Сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей**

Электронная модель не разрабатывалась. Анализ сравнения пьезометрических графиков с учетом перспективы развития системы теплоснабжения не проводился.

**4.3.11. Изменения гидравлических режимов, определяемые в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, с учетом изменений в составе оборудования источников тепловой энергии, тепловой сети и теплопотребляющих установок за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

За период актуализации схемы теплоснабжения была введена в эксплуатацию новая котельная №47. Гидравлические режимы существующих котельных не изменялись.

### 4.4. Глава 4 "Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей"

#### 4.4.1. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки

Целью разработки перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии, является установление возможных дефицитов тепловой мощности источников теплоснабжения, при существующих (в базовом периоде разработки схемы теплоснабжения) установленных и располагаемых значениях тепловых мощностей источников тепловой энергии и определение зон с перспективной тепловой нагрузкой не обеспеченной источниками тепловой энергии.

В таблице ниже представлены тепловые балансы с учетом введения в эксплуатацию БМК №27 вместо Котельной №1-27.

Таблица 4.4.1. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки.

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-1** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 17,924 | 17,924 | 17,924 | 17,924 | 17,924 | 17,924 | 17,924 | 17,924 | 17,924 | 17,924 | 17,924 | 17,924 | 17,924 | 17,924 | 17,924 | 17,924 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,342 | 0,326 | 0,351 | 0,351 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 10,948 | 10,858 | 10,455 | 10,467 | 10,341 | 10,331 | 10,467 | 10,467 | 10,467 | 10,467 | 10,467 | 10,467 | 10,467 | 10,467 | 10,467 | 10,467 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 10,060 | 10,017 | 9,613 | 9,626 | 9,499 | 9,499 | 9,626 | 9,626 | 9,626 | 9,626 | 9,626 | 9,626 | 9,626 | 9,626 | 9,626 | 9,626 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | 0,888 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,832 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 11,290 | 11,184 | 10,805 | 10,818 | 10,667 | 10,658 | 10,794 | 10,794 | 10,794 | 10,794 | 10,794 | 10,794 | 10,794 | 10,794 | 10,794 | 10,794 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 6,508 | 6,614 | 6,992 | 6,980 | 7,130 | 7,139 | 7,004 | 7,004 | 7,004 | 7,004 | 7,004 | 7,004 | 7,004 | 7,004 | 7,004 | 7,004 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 6,508 | 6,614 | 6,992 | 6,980 | 7,130 | 7,139 | 7,004 | 7,004 | 7,004 | 7,004 | 7,004 | 7,004 | 7,004 | 7,004 | 7,004 | 7,004 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 11,924 | 11,924 | 11,924 | 11,924 | 11,924 | 11,924 | 11,924 | 11,924 | 11,924 | 11,924 | 11,924 | 11,924 | 11,924 | 11,924 | 11,924 | 11,924 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 7,479 | 7,409 | 7,158 | 7,166 | 7,067 | 7,061 | 7,150 | 7,150 | 7,150 | 7,150 | 7,150 | 7,150 | 7,150 | 7,150 | 7,150 | 7,150 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 25,816 | 25,574 | 24,708 | 24,736 | 24,393 | 24,371 | 24,681 | 24,681 | 24,681 | 24,681 | 24,681 | 24,681 | 24,681 | 24,681 | 24,681 | 24,681 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 2,287 | 2,287 | 2,287 | 2,287 | 2,287 | 2,287 | 2,287 | 2,287 | 2,287 | 2,287 | 2,287 | 2,287 | 2,287 | 2,287 | 2,287 | 2,287 |
| | **Котельная №1-2** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 10,136 | 10,136 | 10,136 | 10,136 | 10,136 | 10,136 | 10,136 | 10,136 | 10,136 | 10,136 | 10,136 | 10,136 | 10,136 | 10,136 | 10,136 | 10,136 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,238 | 0,235 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 3,320 | 3,320 | 3,288 | 3,288 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 3,267 | 3,267 | 3,267 | 3,267 | 3,286 | 3,286 | 3,286 | 3,286 | 3,286 | 3,286 | 3,286 | 3,286 | 3,286 | 3,286 | 3,286 | 3,286 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | 0,053 | 0,053 | 0,021 | 0,021 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 3,559 | 3,556 | 3,525 | 3,525 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 6,548 | 6,551 | 6,582 | 6,582 | 6,568 | 6,568 | 6,568 | 6,568 | 6,568 | 6,568 | 6,568 | 6,568 | 6,568 | 6,568 | 6,568 | 6,568 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 6,548 | 6,551 | 6,582 | 6,582 | 6,568 | 6,568 | 6,568 | 6,568 | 6,568 | 6,568 | 6,568 | 6,568 | 6,568 | 6,568 | 6,568 | 6,568 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 6,236 | 6,236 | 6,236 | 6,236 | 6,236 | 6,236 | 6,236 | 6,236 | 6,236 | 6,236 | 6,236 | 6,236 | 6,236 | 6,236 | 6,236 | 6,236 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 2,176 | 2,174 | 2,155 | 2,155 | 2,163 | 2,163 | 2,163 | 2,163 | 2,163 | 2,163 | 2,163 | 2,163 | 2,163 | 2,163 | 2,163 | 2,163 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 8,384 | 8,377 | 8,305 | 8,306 | 8,337 | 8,337 | 8,337 | 8,337 | 8,337 | 8,337 | 8,337 | 8,337 | 8,337 | 8,337 | 8,337 | 8,337 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 |
| | **АМК №1-3** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,054 | 0,048 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,307 | 0,301 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,381 | 0,387 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,381 | 0,387 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 0,154 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,829 | 1,792 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 5,951 | 5,951 | 5,951 | 5,951 | 5,951 | 5,951 | 5,951 | 5,951 | 5,951 | 5,951 | 5,951 | 5,951 | 5,951 | 5,951 | 5,951 | 5,951 |
| | **Котельная №1-5** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | 0,034 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 1,586 | 1,597 | 1,597 | 1,597 | 1,597 | 1,597 | 1,597 | 1,597 | 1,597 | 1,597 | 1,597 | 1,597 | 1,597 | 1,597 | 1,597 | 1,597 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,082 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,936 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | 0,234 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 1,018 | 0,755 | 0,755 | 0,755 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,568 | 0,842 | 0,842 | 0,842 | 0,843 | 0,843 | 0,843 | 0,843 | 0,843 | 0,843 | 0,843 | 0,843 | 0,843 | 0,843 | 0,843 | 0,843 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,568 | 0,842 | 0,842 | 0,842 | 0,843 | 0,843 | 0,843 | 0,843 | 0,843 | 0,843 | 0,843 | 0,843 | 0,843 | 0,843 | 0,843 | 0,843 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,986 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 0,619 | 0,465 | 0,465 | 0,465 | 0,464 | 0,464 | 0,464 | 0,464 | 0,464 | 0,464 | 0,464 | 0,464 | 0,464 | 0,464 | 0,464 | 0,464 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 2,983 | 2,213 | 2,213 | 2,213 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 2,931 | 2,931 | 2,931 | 2,931 | 2,931 | 2,931 | 2,931 | 2,931 | 2,931 | 2,931 | 2,931 | 2,931 | 2,931 | 2,931 | 2,931 | 2,931 |
| | **АМК №1-7** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,365 | 0,365 | 0,365 | 0,365 | 0,365 | 0,365 | 0,365 | 0,365 | 0,365 | 0,365 | 0,365 | 0,365 | 0,365 | 0,365 | 0,365 | 0,365 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 2,870 | 2,870 | 2,870 | 2,870 | 2,870 | 2,870 | 2,870 | 2,870 | 2,870 | 2,870 | 2,870 | 2,870 | 2,870 | 2,870 | 2,870 | 2,870 |
| | **АМК №1-14** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,036 | 0,036 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,530 | 0,530 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,502 | 0,502 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,502 | 0,502 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 0,265 | 0,265 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 | 0,263 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,939 | 1,939 | 1,924 | 1,924 | 1,924 | 1,924 | 1,924 | 1,924 | 1,924 | 1,924 | 1,924 | 1,924 | 1,924 | 1,924 | 1,924 | 1,924 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 3,660 | 3,660 | 3,660 | 3,660 | 3,660 | 3,660 | 3,660 | 3,660 | 3,660 | 3,660 | 3,660 | 3,660 | 3,660 | 3,660 | 3,660 | 3,660 |
| | **АМК №1-15** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 | 0,173 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,077 | 1,077 | 1,077 | 1,077 | 1,077 | 1,077 | 1,077 | 1,077 | 1,077 | 1,077 | 1,077 | 1,077 | 1,077 | 1,077 | 1,077 | 1,077 |
| | **Котельная №1-18** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 15,429 | 15,429 | 15,429 | 15,429 | 15,429 | 15,429 | 15,429 | 15,429 | 15,429 | 15,429 | 15,429 | 15,429 | 15,429 | 15,429 | 15,429 | 15,429 |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,895 | 0,972 | 1,040 | 1,040 | 0,978 | 0,978 | 0,978 | 0,978 | 0,978 | 0,978 | 0,978 | 0,978 | 0,978 | 0,978 | 0,978 | 0,978 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 11,722 | 11,770 | 12,173 | 12,263 | 12,203 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 11,722 | 11,770 | 12,173 | 12,263 | 12,203 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 12,617 | 12,742 | 13,213 | 13,303 | 13,181 | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 2,812 | 2,686 | 2,216 | 2,126 | 2,248 | 2,262 | 2,262 | 2,262 | 2,262 | 2,262 | 2,262 | 2,262 | 2,262 | 2,262 | 2,262 | 2,262 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,812 | 2,686 | 2,216 | 2,126 | 2,248 | 2,262 | 2,262 | 2,262 | 2,262 | 2,262 | 2,262 | 2,262 | 2,262 | 2,262 | 2,262 | 2,262 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 11,559 | 11,559 | 11,559 | 11,559 | 11,559 | 11,559 | 11,559 | 11,559 | 11,559 | 11,559 | 11,559 | 11,559 | 11,559 | 11,559 | 11,559 | 11,559 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 9,421 | 9,514 | 9,866 | 9,933 | 9,842 | 9,831 | 9,831 | 9,831 | 9,831 | 9,831 | 9,831 | 9,831 | 9,831 | 9,831 | 9,831 | 9,831 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 38,712 | 39,096 | 40,540 | 40,815 | 40,442 | 40,398 | 40,398 | 40,398 | 40,398 | 40,398 | 40,398 | 40,398 | 40,398 | 40,398 | 40,398 | 40,398 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 3,068 | 3,068 | 3,068 | 3,068 | 3,068 | 3,068 | 3,068 | 3,068 | 3,068 | 3,068 | 3,068 | 3,068 | 3,068 | 3,068 | 3,068 | 3,068 |
| | **Котельная №1-22** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 | 0,225 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 | 0,475 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 5,715 | 5,715 | 5,715 | 5,715 | 5,715 | 5,715 | 5,715 | 5,715 | 5,715 | 5,715 | 5,715 | 5,715 | 5,715 | 5,715 | 5,715 | 5,715 |
| | **АМК №1-25** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,006 | 0,006 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,071 | 0,071 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,170 | 0,170 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,170 | 0,170 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,297 | 0,297 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 4,215 | 4,215 | 4,215 | 4,215 | 4,215 | 4,215 | 4,215 | 4,215 | 4,215 | 4,215 | 4,215 | 4,215 | 4,215 | 4,215 | 4,215 | 4,215 |
| | **АМК №1-26** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,023 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,343 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,689 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,689 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 0,171 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 | 0,166 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,752 | 0,729 | 0,729 | 0,729 | 0,729 | 0,729 | 0,729 | 0,729 | 0,729 | 0,729 | 0,729 | 0,729 | 0,729 | 0,729 | 0,729 | 0,729 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 2,195 | 2,195 | 2,195 | 2,195 | 2,195 | 2,195 | 2,195 | 2,195 | 2,195 | 2,195 | 2,195 | 2,195 | 2,195 | 2,195 | 2,195 | 2,195 |
| | **Котельная №1-27** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 16,680 | 16,680 | 16,680 | 16,680 | 16,680 | | | | | | | | | | | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 16,680 | 16,680 | 16,680 | 16,680 | 16,680 | | | | | | | | | | | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | 0,107 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 16,573 | 16,554 | 16,554 | 16,554 | 16,554 | | | | | | | | | | | |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 2,079 | 2,075 | 2,223 | 2,223 | 2,223 | | | | | | | | | | | |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,045 | 0,045 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 10,123 | 10,123 | 10,123 | 10,118 | 10,210 | | | | | | | | | | | |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 9,810 | 9,810 | 9,810 | 9,810 | 9,904 | | | | | | | | | | | |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,308 | 0,307 | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 12,202 | 12,199 | 12,346 | 12,341 | 12,433 | | | | | | | | | | | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 4,326 | 4,311 | 4,137 | 4,142 | 4,049 | | | | | | | | | | | |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 4,326 | 4,311 | 4,137 | 4,142 | 4,049 | | | | | | | | | | | |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 12,703 | 12,684 | 12,684 | 12,684 | 12,684 | | | | | | | | | | | |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 9,293 | 9,276 | 9,388 | 9,384 | 9,455 | | | | | | | | | | | |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 57,503 | 57,484 | 58,178 | 58,154 | 58,590 | | | | | | | | | | | |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 4,712 | 4,712 | 4,712 | 4,712 | 4,712 | | | | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-31** | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Установленная тепловая мощность | 1,424 | 1,424 | 1,424 | 1,424 | 1,234 | 1,234 | 1,234 | 1,234 | 1,234 | 1,234 | 1,234 | 1,234 | 1,234 | 1,234 | 1,234 | 1,234 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 1,424 | 1,424 | 1,424 | 1,424 | 1,234 | 1,234 | 1,234 | 1,234 | 1,234 | 1,234 | 1,234 | 1,234 | 1,234 | 1,234 | 1,234 | 1,234 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 1,413 | 1,413 | 1,413 | 1,413 | 1,223 | 1,223 | 1,223 | 1,223 | 1,223 | 1,223 | 1,223 | 1,223 | 1,223 | 1,223 | 1,223 | 1,223 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,093 | 0,096 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,639 | 0,559 | 0,559 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,639 | 0,559 | 0,559 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,732 | 0,655 | 0,658 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,681 | 0,758 | 0,755 | 0,689 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,681 | 0,758 | 0,755 | 0,689 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,873 | 0,873 | 0,873 | 0,873 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 0,449 | 0,402 | 0,403 | 0,444 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 | 0,401 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 3,298 | 2,952 | 2,964 | 3,266 | 3,266 | 3,266 | 3,266 | 3,266 | 3,266 | 3,266 | 3,266 | 3,266 | 3,266 | 3,266 | 3,266 | 3,266 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 4,507 | 4,507 | 4,507 | 4,507 | 4,507 | 4,507 | 4,507 | 4,507 | 4,507 | 4,507 | 4,507 | 4,507 | 4,507 | 4,507 | 4,507 | 4,507 |
| | **АМК №1-32** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,099 | 0,092 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,541 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,541 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,640 | 0,622 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,392 | 0,410 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,392 | 0,410 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 0,427 | 0,415 | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,416 | 0,416 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 2,972 | 2,888 | 2,900 | 2,900 | 2,900 | 2,900 | 2,900 | 2,900 | 2,900 | 2,900 | 2,900 | 2,900 | 2,900 | 2,900 | 2,900 | 2,900 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 4,642 | 4,642 | 4,642 | 4,642 | 4,642 | 4,642 | 4,642 | 4,642 | 4,642 | 4,642 | 4,642 | 4,642 | 4,642 | 4,642 | 4,642 | 4,642 |
| | **АМК №1-39** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,073 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,248 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,248 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,321 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,195 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,195 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 0,160 | 0,143 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 | 0,144 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,450 | 1,298 | 1,299 | 1,299 | 1,299 | 1,299 | 1,299 | 1,299 | 1,299 | 1,299 | 1,299 | 1,299 | 1,299 | 1,299 | 1,299 | 1,299 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 4,522 | 4,522 | 4,522 | 4,522 | 4,522 | 4,522 | 4,522 | 4,522 | 4,522 | 4,522 | 4,522 | 4,522 | 4,522 | 4,522 | 4,522 | 4,522 |
| | **АМК №1-40** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,064 | 0,058 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 1,540 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 1,540 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 1,604 | 1,524 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,460 | 0,540 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,460 | 0,540 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 | 1,376 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 1,070 | 1,016 | 1,018 | 1,018 | 1,018 | 1,018 | 1,018 | 1,018 | 1,018 | 1,018 | 1,018 | 1,018 | 1,018 | 1,018 | 1,018 | 1,018 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 2,641 | 2,509 | 2,514 | 2,514 | 2,514 | 2,514 | 2,514 | 2,514 | 2,514 | 2,514 | 2,514 | 2,514 | 2,514 | 2,514 | 2,514 | 2,514 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,646 | 1,646 | 1,646 | 1,646 | 1,646 | 1,646 | 1,646 | 1,646 | 1,646 | 1,646 | 1,646 | 1,646 | 1,646 | 1,646 | 1,646 | 1,646 |
| | **Котельная №1-42** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 1,966 | 1,966 | 1,966 | 1,966 | 1,964 | 1,964 | 1,964 | 1,964 | 1,964 | 1,964 | 1,964 | 1,964 | 1,964 | 1,964 | 1,964 | 1,964 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 1,966 | 1,966 | 1,966 | 1,966 | 1,964 | 1,964 | 1,964 | 1,964 | 1,964 | 1,964 | 1,964 | 1,964 | 1,964 | 1,964 | 1,964 | 1,964 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 1,937 | 1,937 | 1,937 | 1,937 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,068 | 0,064 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,724 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,724 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,792 | 0,753 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,145 | 1,183 | 1,181 | 1,181 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,145 | 1,183 | 1,181 | 1,181 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,397 | 1,397 | 1,397 | 1,397 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 | 1,395 |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 0,562 | 0,535 | 0,537 | 0,537 | 0,536 | 0,536 | 0,536 | 0,536 | 0,536 | 0,536 | 0,536 | 0,536 | 0,536 | 0,536 | 0,536 | 0,536 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,229 | 1,170 | 1,173 | 1,173 | 1,173 | 1,173 | 1,173 | 1,173 | 1,173 | 1,173 | 1,173 | 1,173 | 1,173 | 1,173 | 1,173 | 1,173 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,553 | 1,553 | 1,553 | 1,553 | 1,553 | 1,553 | 1,553 | 1,553 | 1,553 | 1,553 | 1,553 | 1,553 | 1,553 | 1,553 | 1,553 | 1,553 |
| | **Котельная №1-43** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 3,421 | 3,961 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 3,421 | 3,961 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 3,376 | 3,916 | 3,013 | 3,013 | 3,013 | 3,013 | 3,013 | 3,013 | 3,013 | 3,013 | 3,013 | 3,013 | 3,013 | 3,013 | 3,013 | 3,013 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,092 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,886 | 0,843 | 0,843 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,806 | 0,763 | 0,763 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,978 | 0,926 | 0,925 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 2,398 | 2,990 | 2,088 | 2,077 | 2,077 | 2,077 | 2,077 | 2,077 | 2,077 | 2,077 | 2,077 | 2,077 | 2,077 | 2,077 | 2,077 | 2,077 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,398 | 2,990 | 2,088 | 2,077 | 2,077 | 2,077 | 2,077 | 2,077 | 2,077 | 2,077 | 2,077 | 2,077 | 2,077 | 2,077 | 2,077 | 2,077 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,834 | 3,374 | 2,471 | 2,471 | 2,471 | 2,471 | 2,471 | 2,471 | 2,471 | 2,471 | 2,471 | 2,471 | 2,471 | 2,471 | 2,471 | 2,471 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 0,810 | 0,788 | 0,747 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 1,638 | 1,551 | 1,549 | 1,568 | 1,568 | 1,568 | 1,568 | 1,568 | 1,568 | 1,568 | 1,568 | 1,568 | 1,568 | 1,568 | 1,568 | 1,568 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,675 | 1,675 | 1,675 | 1,675 | 1,675 | 1,675 | 1,675 | 1,675 | 1,675 | 1,675 | 1,675 | 1,675 | 1,675 | 1,675 | 1,675 | 1,675 |
| | **Котельная №44** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,007 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,090 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,082 | 0,078 | 0,078 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,082 | 0,078 | 0,078 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | 0,045 | 0,047 | 0,047 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,215 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 2,374 | 2,374 | 2,374 | 2,374 | 2,374 | 2,374 | 2,374 | 2,374 | 2,374 | 2,374 | 2,374 | 2,374 | 2,374 | 2,374 | 2,374 | 2,374 |
| | **Котельная №45** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 0,172 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,172 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 0,172 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -0,084 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | -0,084 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 |
| | **Котельная №46** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | 0,479 | 0,479 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | 0,479 | 0,479 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | 0,510 | 0,510 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | 0,174 | 0,174 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | 0,174 | 0,174 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | | | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | | | 0,243 | 0,243 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 | 0,206 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | 0,882 | 0,882 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | 1,729 | 1,729 | 1,729 | 1,729 | 1,729 | 1,729 | 1,729 | 1,729 | 1,729 | 1,729 | 1,729 | 1,729 | 1,729 | 1,729 |
| | **Котельная №47** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,071 |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | 0,261 | 0,261 | 0,261 | 0,261 | 0,261 | 0,261 | 0,261 | 0,261 | 0,261 | 0,261 | 0,261 | 0,261 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | 1,829 | 1,829 | 1,829 | 1,829 | 1,829 | 1,829 | 1,829 | 1,829 | 1,829 | 1,829 | 1,829 | 1,829 |
| | **БМК №27** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | 1,722 | 1,722 | 1,722 | 1,722 | 1,722 | 1,722 | 1,722 | 1,722 | 1,722 | 1,722 | 1,722 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | 9,876 | 9,876 | 9,876 | 9,876 | 9,876 | 9,876 | 9,876 | 9,876 | 9,876 | 9,876 | 9,876 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | 58,590 | 58,590 | 58,590 | 58,590 | 58,590 | 58,590 | 58,590 | 58,590 | 58,590 | 58,590 | 58,590 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | 4,922 | 4,922 | 4,922 | 4,922 | 4,922 | 4,922 | 4,922 | 4,922 | 4,922 | 4,922 | 4,922 |

### 4.4.2. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии

В виду отсутствия в перспективе подключения новых потребителей гидравлические режимы работы систем теплоснабжения остаются прежними. Новая БМК №27 будет работать с гидравлическими параметрами, как и Котельная №1-27.

Перспективные гидравлические режимы представлены в таблице ниже.

Таблица 4.4.2. Перспективные гидравлические режимы.

| № п/п | Наименование источника | Давление в подающем трубопроводе, кгс/см2 | Давление в обратном трубопроводе, кгс/см2 | Температура в подающем трубопроводе, С | Температура в обратном трубопроводе, С | Давление в подающем трубопроводе, кгс/см2 | Давление в обратном трубопроводе, кгс/см2 | Температура в подающем трубопроводе, С | Температура в обратном трубопроводе, С |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Существующий режим | | | | Перспективный режим | | | |
| | **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | | | |
| 1 | Котельная №1-1 | 4 | 3,5 | 90 | 65 | 4 | 3,5 | 90 | 65 |
| 2 | Котельная №1-2 (отопление) | 4,5 | 2,5 | 90 | 65 | 4,5 | 2,5 | 90 | 65 |
| | Котельная №1-2 (ГВС) | 4,5 | 2,5 | 65 | 45 | 4,5 | 2,5 | 65 | 45 |
| 3 | АМК №1-3 | 4 | 2,5 | 75 | 58 | 4 | 2,5 | 75 | 58 |
| 4 | Котельная №1-5 | 3,5 | 2,5 | 75 | 58 | 3,5 | 2,5 | 75 | 58 |
| 5 | АМК №1-7 | 4 | 2,5 | 75 | 58 | 4 | 2,5 | 75 | 58 |
| 6 | АМК №1-14 | 4 | 2,5 | 75 | 58 | 4 | 2,5 | 75 | 58 |
| 7 | АМК №1-15 | 4 | 2,5 | 75 | 58 | 4 | 2,5 | 75 | 58 |
| 8 | Котельная №1-18 | 5,5 | 3,5 | 85 | 70 | 5,5 | 3,5 | 85 | 70 |
| 9 | Котельная №1-22 | 2 | 1 | 75 | 58 | 2 | 1 | 75 | 58 |
| 10 | АМК №1-25 | 4 | 2,5 | 75 | 58 | 4 | 2,5 | 75 | 58 |
| 11 | АМК №1-26 | 4 | 2,5 | 75 | 58 | 4 | 2,5 | 75 | 58 |
| 12 | Котельная №1-27 (отопление) | 5,5 | 3 | 85 | 65 | | | | |
| | Котельная №1-27 (ГВС) | 5 | 2,5 | 65 | 45 | | | | |
| 13 | Котельная №1-31 | 4 | 2,5 | 75 | 58 | 4 | 2,5 | 75 | 58 |
| 14 | АМК №1-32 | 4 | 2,5 | 75 | 58 | 4 | 2,5 | 75 | 58 |
| 15 | АМК №1-39 | 4 | 2,5 | 75 | 58 | 4 | 2,5 | 75 | 58 |
| 16 | АМК №1-40 | 4 | 2,5 | 75 | 58 | 4 | 2,5 | 75 | 58 |
| 17 | Котельная №1-42 | 3,5 | 2 | 75 | 58 | 3,5 | 2 | 75 | 58 |
| 18 | Котельная №1-43 | 4 | 2,5 | 75 | 58 | 4 | 2,5 | 75 | 58 |
| 19 | Котельная №44 | 2 | 1,5 | 75 | 58 | 2 | 1,5 | 75 | 58 |
| 20 | Котельная №45 | 2,5 | 1 | 75 | 58 | 2,5 | 1 | 75 | 58 |
| 21 | Котельная №46 | 4,5 | 2,5 | 75 | 58 | 4,5 | 2,5 | 75 | 58 |
| 22 | Котельная №47 | 4 | 3 | 75 | 58 | 4 | 3 | 75 | 58 |
| 23 | БМК №27 | | | | | 5,5 | 3 | 85 | 65 |
| | БМК №27 (ГВС) | | | | | 5 | 2,5 | 65 | 45 |

**4.4.3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей**

Дефицит тепловой мощности выявлен по котельной №45 как при существующей нагрузке, так и на перспективу.

**4.4.4. Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

В тепловые балансы добавлены ретроспективные показатели работы котельных, а также скорректированы тепловые мощности и тепловые нагрузки потребителей.

### 4.5. Глава 5 "Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения"

#### 4.5.1. Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения)

При развитии системы теплоснабжения необходимо придерживаться следующих принципов:

1) приоритетное использование природного газа в качестве основного топлива для существующих, реконструируемых и перспективных источников тепловой энергии;

2) использование индивидуального (автономного) теплоснабжения для индивидуальных жилых домов, жилых домов блокированной застройки и одиночных удаленных потребителей;

3) размещение источников тепловой энергии как можно ближе к потребителю, в том числе, перевод индивидуальных жилых домов и одиночных потребителей на индивидуальное (автономное) теплоснабжение;

4) унификация оборудования, что позволяет снизить складской резерв запасных частей;

5) разумное повышение коэффициента использования установленной мощности основного теплотехнического оборудования;

6) автоматизация, роботизация и диспетчеризация котельных (создание единого диспетчерского центра для дистанционного мониторинга работы объектов коммунальной инфраструктуры);

7) использование наилучших доступных технологий;

8) внедрение оборудования с высоким классом энергоэффективности;

9) приоритетное внедрение мероприятий с малым сроком окупаемости.

В соответствии с методическими рекомендациями к разработке (актуализации) схем теплоснабжения п.83 мастер-план схемы теплоснабжения рекомендуется разрабатывать на основании:

1) решений по строительству генерирующих объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, указанных в утвержденных в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 17.10.2009 № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики» (Собрание законодательства

Российской Федерации, 2009, №43, ст.5073; 2013, №33, ст.4392; 2014, №9, ст.907; 2015, №5, ст.827; №8, ст.1175; 2018, №34, ст.5483);

2) решений о теплофикационных турбоагрегатах, не прошедших конкурентный отбор мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике;

3) решений по строительству, реконструкции и (или) модернизации генерирующих объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, указанных в договорах поставки мощности;

4) принятых региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций;

5) предложений по передаче тепловой нагрузки от котельных на источники комбинированной выработки, при наличии резерва тепловых мощностей установленных турбоагрегатов;

6) предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации магистральных теплопроводов для обеспечения возможности регулирования загрузки существующих и перспективных источников комбинированной выработки.

Для территории Дальнереченского городского округа данные решения отсутствуют. Схемой территориального планирования предусматривается новое жилищное строительство, размещаемое на территориях существующей застройки путем реконструкции и создания новой современной застройки, обеспечивающей комфортные условия проживания. В настоящее время строительство жилья представлено индивидуальной жилой застройкой.

Отопление вновь строящихся зданий, за исключением индивидуального жилищного строительства, предусматривается от существующих источников теплоснабжения.

Для отопления и горячего водоснабжения, вновь строящихся индивидуальных домов рекомендуется использовать индивидуальные источники теплоснабжения. Для теплоснабжения строящихся зданий (группы зданий) с небольшим теплопотреблением и использовать автономные источники тепла, отдельностоящие и пристроенные блочно-модульные котельные малой мощности. Выбор индивидуальных источника тепла объясняется тем, что объекты имеют незначительную тепловую нагрузку и находятся на значительном расстоянии друг от друга, что влечет за собой большие потери в тепловых сетях и значительные капитальные вложения по их прокладке.

В целях повышения надежности и качества теплоснабжения потребителей, рассмотрим два сценария перспективного развития системы централизованного теплоснабжения городского округа.

**Сценарий №1 развития системы централизованного теплоснабжения**

Строительство новых газовых котельных вместо существующих угольных и мазутных в соответствии с утвержденной Схемой газоснабжения Дальнереченского городского округа Приморского края (утверждена Постановлением администрации Дальнереченского городского округа Приморского края №1013-па от 05.08.2025г.).

**Сценарий №2 развития системы централизованного теплоснабжения**

Сохранение существующей схемы теплоснабжения. Работоспособность объектов системы теплоснабжения при данном варианте развития планируется обеспечивать путем проведения текущих и аварийных ремонтов.

**4.5.2. Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения**

В соответствии со Схемой газоснабжения Дальнереченского городского округа Приморского края планируется газоснабжение существующих источников тепловой энергии. Перечень котельных, планируемых газифицировать представлен в таблице ниже.

Таблица 4.5.1. Перечень котельных, планируемых газифицировать.

| № п/п | Наименование источника | Основное топливо | Период перевода на газ |
|---|---|---|---|
| 1 | Котельная №1-1 | уголь | 2025-2028 |
| 2 | Котельная №1-2 | уголь | 2025-2028 |
| 3 | АМК №1-3 | уголь | 2025-2028 |
| 4 | Котельная №1-5 | уголь | 2025-2028 |
| 5 | АМК №1-7 | уголь | 2025-2028 |
| 6 | АМК №1-14 | уголь | 2025-2028 |
| 7 | АМК №1-15 | уголь | 2029-2033 |
| 8 | Котельная №1-18 | мазут | 2025-2028 |
| 9 | Котельная №1-22 | уголь | 2029-2033 |
| 10 | АМК №1-25 | уголь | 2025-2028 |
| 11 | АМК №1-26 | уголь | 2025-2028 |
| 12 | Котельная №1-27* | мазут | 2025-2028 |
| 13 | Котельная №1-31 | уголь | 2025-2028 |
| 14 | АМК №1-32 | уголь | 2029-2033 |
| 15 | АМК №1-39 | уголь | 2025-2028 |
| 16 | АМК №1-40 | уголь | 2029-2033 |
| 17 | Котельная №1-42 | уголь | 2025-2028 |
| 18 | Котельная №1-43 | уголь | 2025-2028 |
| 19 | Котельная №44 | электроэнергия | 2025-2028 |
| 20 | Котельная №45 | уголь | 2025-2028 |
| 21 | Котельная №46 | уголь | 2025-2028 |

*На сегодняшний день построена новая котельная на газе взамен существующей – БМК №27.

Тепловые балансы новых газовых котельных представлены в таблицах ниже.

Таблица 4.5.2. Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей новых газовых котельных

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **БМК №27** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | 1,722 | 1,722 | 1,722 | 1,722 | 1,722 | 1,722 | 1,722 | 1,722 | 1,722 | 1,722 | 1,722 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | 9,876 | 9,876 | 9,876 | 9,876 | 9,876 | 9,876 | 9,876 | 9,876 | 9,876 | 9,876 | 9,876 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | 58,590 | 58,590 | 58,590 | 58,590 | 58,590 | 58,590 | 58,590 | 58,590 | 58,590 | 58,590 | 58,590 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | 4,922 | 4,922 | 4,922 | 4,922 | 4,922 | 4,922 | 4,922 | 4,922 | 4,922 | 4,922 | 4,922 |
| | **БМК №1** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | 10,467 | 10,467 | 10,467 | 10,467 | 10,467 | 10,467 | 10,467 | 10,467 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | 9,626 | 9,626 | 9,626 | 9,626 | 9,626 | 9,626 | 9,626 | 9,626 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | 10,794 | 10,794 | 10,794 | 10,794 | 10,794 | 10,794 | 10,794 | 10,794 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | 1,980 | 1,980 | 1,980 | 1,980 | 1,980 | 1,980 | 1,980 | 1,980 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | 2,106 | 2,106 | 2,106 | 2,106 | 2,106 | 2,106 | 2,106 | 2,106 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | 24,681 | 24,681 | 24,681 | 24,681 | 24,681 | 24,681 | 24,681 | 24,681 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | 2,287 | 2,287 | 2,287 | 2,287 | 2,287 | 2,287 | 2,287 | 2,287 |
| | **БМК №2** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | 3,286 | 3,286 | 3,286 | 3,286 | 3,286 | 3,286 | 3,286 | 3,286 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | 0,733 | 0,733 | 0,733 | 0,733 | 0,733 | 0,733 | 0,733 | 0,733 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | 0,761 | 0,761 | 0,761 | 0,761 | 0,761 | 0,761 | 0,761 | 0,761 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | 8,337 | 8,337 | 8,337 | 8,337 | 8,337 | 8,337 | 8,337 | 8,337 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 | 2,356 |
| | **БМК №3** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 | 1,798 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | 5,951 | 5,951 | 5,951 | 5,951 | 5,951 | 5,951 | 5,951 | 5,951 |
| | **БМК №5** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 | 2,210 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | 2,931 | 2,931 | 2,931 | 2,931 | 2,931 | 2,931 | 2,931 | 2,931 |
| | **БМК №7** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | 0,365 | 0,365 | 0,365 | 0,365 | 0,365 | 0,365 | 0,365 | 0,365 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | 2,870 | 2,870 | 2,870 | 2,870 | 2,870 | 2,870 | 2,870 | 2,870 |
| | **БМК №14** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | 1,924 | 1,924 | 1,924 | 1,924 | 1,924 | 1,924 | 1,924 | 1,924 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | 3,660 | 3,660 | 3,660 | 3,660 | 3,660 | 3,660 | 3,660 | 3,660 |
| | **БМК №15** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | | | | | | 0,430 | 0,430 | 0,430 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | | | | | | 0,430 | 0,430 | 0,430 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | | | | | | 0,430 | 0,430 | 0,430 |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | | | | | | 0,333 | 0,333 | 0,333 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | | | | | | 0,333 | 0,333 | 0,333 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | | | | | | 0,345 | 0,345 | 0,345 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | | | | | | 0,085 | 0,085 | 0,085 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | | | | | | 0,085 | 0,085 | 0,085 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | | | | | | 0,372 | 0,372 | 0,372 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | | | | | | 1,077 | 1,077 | 1,077 |
| | **БМК №18** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | 0,978 | 0,978 | 0,978 | 0,978 | 0,978 | 0,978 | 0,978 | 0,978 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | 2,313 | 2,313 | 2,313 | 2,313 | 2,313 | 2,313 | 2,313 | 2,313 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | 2,313 | 2,313 | 2,313 | 2,313 | 2,313 | 2,313 | 2,313 | 2,313 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | 40,398 | 40,398 | 40,398 | 40,398 | 40,398 | 40,398 | 40,398 | 40,398 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | 3,068 | 3,068 | 3,068 | 3,068 | 3,068 | 3,068 | 3,068 | 3,068 |
| | **БМК №22** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | | | | | | 0,103 | 0,103 | 0,103 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | | | | | | 0,103 | 0,103 | 0,103 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | | | | | | 0,103 | 0,103 | 0,103 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | | | | | | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | | | | | | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | | | | | | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | | | | | | 0,020 | 0,020 | 0,020 |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | | | | | | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | | | | | | 0,475 | 0,475 | 0,475 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | | | | | | 5,715 | 5,715 | 5,715 |
| | **БМК №25** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 | 0,291 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | 4,215 | 4,215 | 4,215 | 4,215 | 4,215 | 4,215 | 4,215 | 4,215 |
| | **БМК №26** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | 0,729 | 0,729 | 0,729 | 0,729 | 0,729 | 0,729 | 0,729 | 0,729 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | 2,195 | 2,195 | 2,195 | 2,195 | 2,195 | 2,195 | 2,195 | 2,195 |
| | **БМК №31** | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | 3,266 | 3,266 | 3,266 | 3,266 | 3,266 | 3,266 | 3,266 | 3,266 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | 4,507 | 4,507 | 4,507 | 4,507 | 4,507 | 4,507 | 4,507 | 4,507 |
| | **БМК №32** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | | | | | | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | | | | | | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | | | | | | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | 0,094 | 0,094 | 0,094 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | | | | | | 0,531 | 0,531 | 0,531 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | | | | | | 0,531 | 0,531 | 0,531 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | | | | | | 0,625 | 0,625 | 0,625 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | | | | | | 0,063 | 0,063 | 0,063 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | | | | | | 0,063 | 0,063 | 0,063 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | | | | | | 2,900 | 2,900 | 2,900 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | | | | | | 4,642 | 4,642 | 4,642 |
| | **БМК №39** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | 1,299 | 1,299 | 1,299 | 1,299 | 1,299 | 1,299 | 1,299 | 1,299 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | 4,522 | 4,522 | 4,522 | 4,522 | 4,522 | 4,522 | 4,522 | 4,522 |
| | **БМК №40** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | | | | | | 1,720 | 1,720 | 1,720 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | | | | | | 1,720 | 1,720 | 1,720 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | | | | | | 1,720 | 1,720 | 1,720 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | 0,061 | 0,061 | 0,061 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | | | | | | 1,466 | 1,466 | 1,466 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | | | | | | 1,466 | 1,466 | 1,466 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | | | | | | 1,527 | 1,527 | 1,527 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | | | | | | 0,193 | 0,193 | 0,193 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | | | | | | 0,193 | 0,193 | 0,193 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | | | | | | 2,514 | 2,514 | 2,514 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | | | | | | 1,646 | 1,646 | 1,646 |
| | **БМК №42** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | 1,173 | 1,173 | 1,173 | 1,173 | 1,173 | 1,173 | 1,173 | 1,173 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | 1,553 | 1,553 | 1,553 | 1,553 | 1,553 | 1,553 | 1,553 | 1,553 |
| | **БМК №43** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | 1,568 | 1,568 | 1,568 | 1,568 | 1,568 | 1,568 | 1,568 | 1,568 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | 1,675 | 1,675 | 1,675 | 1,675 | 1,675 | 1,675 | 1,675 | 1,675 |
| | **БМК №44** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 | 0,224 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | 2,374 | 2,374 | 2,374 | 2,374 | 2,374 | 2,374 | 2,374 | 2,374 |
| | **БМК №45** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 | 0,312 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 | 1,220 |
| | **БМК №46** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| 11 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Зона действия источника тепловой мощности, га | | | | | | | | | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 |
| 14 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | | | | | | | | | 1,729 | 1,729 | 1,729 | 1,729 | 1,729 | 1,729 | 1,729 | 1,729 |

Таблица 4.5.3. Годовые балансы новых газовых котельных.

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **БМК №27** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | 10519,94 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | 10519,94 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 |
| 4 | Потери тепловой энергии в сети | | | | | | 3265,62 | 8123,72 | 8123,72 | 8123,72 | 8123,72 | 8123,72 | 8123,72 | 8123,72 | 8123,72 | 8123,72 | 8123,72 |
| 5 | % потерь | | | | | | 31,04% | 30,10% | 30,10% | 30,10% | 30,10% | 30,10% | 30,10% | 30,10% | 30,10% | 30,10% | 30,10% |
| 6 | Полезный отпуск потребителям | | | | | | 7254,32 | 18861,31 | 18861,31 | 18861,31 | 18861,31 | 18861,31 | 18861,31 | 18861,31 | 18861,31 | 18861,31 | 18861,31 |
| | **БМК №1** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 |
| 4 | Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 4267,40 | 4267,40 | 4267,40 | 4267,40 | 4267,40 | 4267,40 | 4267,40 | 4267,40 |
| 5 | % потерь | | | | | | | | | 17,15% | 17,15% | 17,15% | 17,15% | 17,15% | 17,15% | 17,15% | 17,15% |
| 6 | Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | 20616,46 | 20616,46 | 20616,46 | 20616,46 | 20616,46 | 20616,46 | 20616,46 | 20616,46 |
| | **БМК №2** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 |
| 4 | Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 1243,16 | 1243,16 | 1243,16 | 1243,16 | 1243,16 | 1243,16 | 1243,16 | 1243,16 |
| 5 | % потерь | | | | | | | | | 18,43% | 18,43% | 18,43% | 18,43% | 18,43% | 18,43% | 18,43% | 18,43% |
| 6 | Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | 5501,55 | 5501,55 | 5501,55 | 5501,55 | 5501,55 | 5501,55 | 5501,55 | 5501,55 |
| | **БМК №3** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 |
| 4 | Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 197,15 | 197,15 | 197,15 | 197,15 | 197,15 | 197,15 | 197,15 | 197,15 |
| 5 | % потерь | | | | | | | | | 27,55% | 27,55% | 27,55% | 27,55% | 27,55% | 27,55% | 27,55% | 27,55% |
| 6 | Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | 518,35 | 518,35 | 518,35 | 518,35 | 518,35 | 518,35 | 518,35 | 518,35 |
| | **БМК №5** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 |
| 4 | Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 267,10 | 267,10 | 267,10 | 267,10 | 267,10 | 267,10 | 267,10 | 267,10 |
| 5 | % потерь | | | | | | | | | 20,46% | 20,46% | 20,46% | 20,46% | 20,46% | 20,46% | 20,46% | 20,46% |
| 6 | Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | 1038,11 | 1038,11 | 1038,11 | 1038,11 | 1038,11 | 1038,11 | 1038,11 | 1038,11 |
| | **БМК №7** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 |
| 4 | Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 81,28 | 81,28 | 81,28 | 81,28 | 81,28 | 81,28 | 81,28 | 81,28 |
| 5 | % потерь | | | | | | | | | 22,06% | 22,06% | 22,06% | 22,06% | 22,06% | 22,06% | 22,06% | 22,06% |
| 6 | Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | 287,15 | 287,15 | 287,15 | 287,15 | 287,15 | 287,15 | 287,15 | 287,15 |
| | **БМК №14** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 |
| 4 | Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 202,79 | 202,79 | 202,79 | 202,79 | 202,79 | 202,79 | 202,79 | 202,79 |
| 5 | % потерь | | | | | | | | | 19,24% | 19,24% | 19,24% | 19,24% | 19,24% | 19,24% | 19,24% | 19,24% |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 6 | Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | 851,15 | 851,15 | 851,15 | 851,15 | 851,15 | 851,15 | 851,15 | 851,15 |
| | **БМК №15** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | 619,60 | 619,60 | 619,60 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | | | | | | 619,60 | 619,60 | 619,60 |
| 4 | Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | | 80,31 | 80,31 | 80,31 |
| 5 | % потерь | | | | | | | | | | | | | | | 12,96% | 12,96% |
| 6 | Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | | | | | | 539,29 | 539,29 | 539,29 |
| | **БМК №18** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 |
| 4 | Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 3230,71 | 3230,71 | 3230,71 | 3230,71 | 3230,71 | 3230,71 | 3230,71 | 3230,71 |
| 5 | % потерь | | | | | | | | | | 14,18% | 14,18% | 14,18% | 14,18% | 14,18% | 14,18% | 14,18% |
| 6 | Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | 19549,84 | 19549,84 | 19549,84 | 19549,84 | 19549,84 | 19549,84 | 19549,84 | 19549,84 |
| | **БМК №22** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | 151,11 | 151,11 | 151,11 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | | | | | | 151,11 | 151,11 | 151,11 |
| 4 | Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | | 1,10 | 1,10 | 1,10 |
| 5 | % потерь | | | | | | | | | | | | | | | 0,73% | 0,73% |
| 6 | Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | | | | | | 150,01 | 150,01 | 150,01 |
| | **БМК №25** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 |
| 4 | Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 15,20 | 15,20 | 15,20 | 15,20 | 15,20 | 15,20 | 15,20 | 15,20 |
| 5 | % потерь | | | | | | | | | | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% |
| 6 | Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | 167,68 | 167,68 | 167,68 | 167,68 | 167,68 | 167,68 | 167,68 | 167,68 |
| | **БМК №26** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 |
| 4 | Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 98,26 | 98,26 | 98,26 | 98,26 | 98,26 | 98,26 | 98,26 | 98,26 |
| 5 | % потерь | | | | | | | | | | 14,22% | 14,22% | 14,22% | 14,22% | 14,22% | 14,22% | 14,22% |
| 6 | Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | 592,80 | 592,80 | 592,80 | 592,80 | 592,80 | 592,80 | 592,80 | 592,80 |
| | **БМК №31** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 |
| 4 | Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 334,95 | 334,95 | 334,95 | 334,95 | 334,95 | 334,95 | 334,95 | 334,95 |
| 5 | % потерь | | | | | | | | | | 23,52% | 23,52% | 23,52% | 23,52% | 23,52% | 23,52% | 23,52% |
| 6 | Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | 1089,38 | 1089,38 | 1089,38 | 1089,38 | 1089,38 | 1089,38 | 1089,38 | 1089,38 |
| | **БМК №32** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | | | | | | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 |
| 4 | Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | | 448,86 | 448,86 | 448,86 |
| 5 | % потерь | | | | | | | | | | | | | | | 32,35% | 32,35% |
| 6 | Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | | | | | | 938,50 | 938,50 | 938,50 |
| | **БМК №39** | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 |
| 4 | Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 136,70 | 136,70 | 136,70 | 136,70 | 136,70 | 136,70 | 136,70 | 136,70 |
| 5 | % потерь | | | | | | | | | | 20,43% | 20,43% | 20,43% | 20,43% | 20,43% | 20,43% | 20,43% |
| 6 | Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | 532,43 | 532,43 | 532,43 | 532,43 | 532,43 | 532,43 | 532,43 | 532,43 |
| | **БМК №40** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | | | | | | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 |
| 4 | Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | | 320,33 | 320,33 | 320,33 |
| 5 | % потерь | | | | | | | | | | | | | | | 11,63% | 11,63% |
| 6 | Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | | | | | | 2433,49 | 2433,49 | 2433,49 |
| | **БМК №42** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 |
| 4 | Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 231,97 | 231,97 | 231,97 | 231,97 | 231,97 | 231,97 | 231,97 | 231,97 |
| 5 | % потерь | | | | | | | | | | 14,12% | 14,12% | 14,12% | 14,12% | 14,12% | 14,12% | 14,12% |
| 6 | Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | 1410,37 | 1410,37 | 1410,37 | 1410,37 | 1410,37 | 1410,37 | 1410,37 | 1410,37 |
| | **БМК №43** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 |
| 4 | Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 916,91 | 916,91 | 916,91 | 916,91 | 916,91 | 916,91 | 916,91 | 916,91 |
| 5 | % потерь | | | | | | | | | | 35,31% | 35,31% | 35,31% | 35,31% | 35,31% | 35,31% | 35,31% |
| 6 | Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | 1680,08 | 1680,08 | 1680,08 | 1680,08 | 1680,08 | 1680,08 | 1680,08 | 1680,08 |
| | **БМК №44** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 |
| 4 | Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 25,45 | 25,45 | 25,45 | 25,45 | 25,45 | 25,45 | 25,45 | 25,45 |
| 5 | % потерь | | | | | | | | | | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% |
| 6 | Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | 215,18 | 215,18 | 215,18 | 215,18 | 215,18 | 215,18 | 215,18 | 215,18 |
| | **БМК №45** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 |
| 4 | Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | % потерь | | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 6 | Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 |
| | **БМК №46** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 |
| 4 | Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 17,39 | 17,39 | 17,39 | 17,39 | 17,39 | 17,39 | 17,39 | 17,39 |
| 5 | % потерь | | | | | | | | | | 2,31% | 2,31% | 2,31% | 2,31% | 2,31% | 2,31% | 2,31% |
| 6 | Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | 736,36 | 736,36 | 736,36 | 736,36 | 736,36 | 736,36 | 736,36 | 736,36 |

Таблица 4.5.4. Топливные балансы газовых котельных.

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **БМК №27** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | 10519,94 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | 10519,94 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | 1767,35 | 4533,49 | 4533,49 | 4533,49 | 4533,49 | 4533,49 | 4533,49 | 4533,49 | 4533,49 | 4533,49 | 4533,49 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | *1767,35* | *4533,49* | *4533,49* | *4533,49* | *4533,49* | *4533,49* | *4533,49* | *4533,49* | *4533,49* | *4533,49* | *4533,49* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | *1440,34* | *3515,91* | *3515,91* | *3515,91* | *3515,91* | *3515,91* | *3515,91* | *3515,91* | *3515,91* | *3515,91* | *3515,91* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | 8589 | 9026 | 9026 | 9026 | 9026 | 9026 | 9026 | 9026 | 9026 | 9026 | 9026 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| | **БМК №1** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | 4180,49 | 4180,49 | 4180,49 | 4180,49 | 4180,49 | 4180,49 | 4180,49 | 4180,49 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | *4180,49* | *4180,49* | *4180,49* | *4180,49* | *4180,49* | *4180,49* | *4180,49* | *4180,49* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | *3251,49* | *3251,49* | *3251,49* | *3251,49* | *3251,49* | *3251,49* | *3251,49* | *3251,49* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| | **БМК №2** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | 1133,11 | 1133,11 | 1133,11 | 1133,11 | 1133,11 | 1133,11 | 1133,11 | 1133,11 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | *1133,11* | *1133,11* | *1133,11* | *1133,11* | *1133,11* | *1133,11* | *1133,11* | *1133,11* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | *881,31* | *881,31* | *881,31* | *881,31* | *881,31* | *881,31* | *881,31* | *881,31* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| | **БМК №3** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | 120,20 | 120,20 | 120,20 | 120,20 | 120,20 | 120,20 | 120,20 | 120,20 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | *120,20* | *120,20* | *120,20* | *120,20* | *120,20* | *120,20* | *120,20* | *120,20* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | *93,49* | *93,49* | *93,49* | *93,49* | *93,49* | *93,49* | *93,49* | *93,49* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| | **БМК №5** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | 219,27 | 219,27 | 219,27 | 219,27 | 219,27 | 219,27 | 219,27 | 219,27 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | *219,27* | *219,27* | *219,27* | *219,27* | *219,27* | *219,27* | *219,27* | *219,27* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7* | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | *170,55* | *170,55* | *170,55* | *170,55* | *170,55* | *170,55* | *170,55* | *170,55* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| | **БМК №7** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | 61,90 | 61,90 | 61,90 | 61,90 | 61,90 | 61,90 | 61,90 | 61,90 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | *61,90* | *61,90* | *61,90* | *61,90* | *61,90* | *61,90* | *61,90* | *61,90* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | *48,14* | *48,14* | *48,14* | *48,14* | *48,14* | *48,14* | *48,14* | *48,14* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| | **БМК №14** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | 177,06 | 177,06 | 177,06 | 177,06 | 177,06 | 177,06 | 177,06 | 177,06 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | *177,06* | *177,06* | *177,06* | *177,06* | *177,06* | *177,06* | *177,06* | *177,06* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | *137,71* | *137,71* | *137,71* | *137,71* | *137,71* | *137,71* | *137,71* | *137,71* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| | **БМК №15** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | 619,60 | 619,60 | 619,60 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | | | | | | | 619,60 | 619,60 | 619,60 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | 104,09 | 104,09 | 104,09 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | *104,09* | *104,09* | *104,09* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | | | | | | *80,96* | *80,96* | *80,96* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | | | | | | газ | газ | газ |
| | **БМК №18** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | 3827,13 | 3827,13 | 3827,13 | 3827,13 | 3827,13 | 3827,13 | 3827,13 | 3827,13 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | *3827,13* | *3827,13* | *3827,13* | *3827,13* | *3827,13* | *3827,13* | *3827,13* | *3827,13* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | *2976,66* | *2976,66* | *2976,66* | *2976,66* | *2976,66* | *2976,66* | *2976,66* | *2976,66* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| | **БМК №22** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | 151,11 | 151,11 | 151,11 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | | | | | | | 151,11 | 151,11 | 151,11 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | 25,39 | 25,39 | 25,39 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | *25,39* | *25,39* | *25,39* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | | | | | | *19,75* | *19,75* | *19,75* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | | | | | | газ | газ | газ |
| | **БМК №25** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | 30,72 | 30,72 | 30,72 | 30,72 | 30,72 | 30,72 | 30,72 | 30,72 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | *30,72* | *30,72* | *30,72* | *30,72* | *30,72* | *30,72* | *30,72* | *30,72* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | *23,90* | *23,90* | *23,90* | *23,90* | *23,90* | *23,90* | *23,90* | *23,90* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| | **БМК №26** | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | 116,10 | 116,10 | 116,10 | 116,10 | 116,10 | 116,10 | 116,10 | 116,10 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | *116,10* | *116,10* | *116,10* | *116,10* | *116,10* | *116,10* | *116,10* | *116,10* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | *90,30* | *90,30* | *90,30* | *90,30* | *90,30* | *90,30* | *90,30* | *90,30* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| | **БМК №31** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | 239,29 | 239,29 | 239,29 | 239,29 | 239,29 | 239,29 | 239,29 | 239,29 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | *239,29* | *239,29* | *239,29* | *239,29* | *239,29* | *239,29* | *239,29* | *239,29* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | *186,11* | *186,11* | *186,11* | *186,11* | *186,11* | *186,11* | *186,11* | *186,11* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| | **БМК №32** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | | | | | | | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | 233,08 | 233,08 | 233,08 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | *233,08* | *233,08* | *233,08* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | | | | | | *181,28* | *181,28* | *181,28* |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | | | | | | газ | газ | газ |
| | **БМК №39** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | 112,41 | 112,41 | 112,41 | 112,41 | 112,41 | 112,41 | 112,41 | 112,41 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | *112,41* | *112,41* | *112,41* | *112,41* | *112,41* | *112,41* | *112,41* | *112,41* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | *87,43* | *87,43* | *87,43* | *87,43* | *87,43* | *87,43* | *87,43* | *87,43* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| | **БМК №40** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | | | | | | | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | 462,64 | 462,64 | 462,64 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | *462,64* | *462,64* | *462,64* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | | | | | | *359,83* | *359,83* | *359,83* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | | | | | | газ | газ | газ |
| | **БМК №42** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | 275,91 | 275,91 | 275,91 | 275,91 | 275,91 | 275,91 | 275,91 | 275,91 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | *275,91* | *275,91* | *275,91* | *275,91* | *275,91* | *275,91* | *275,91* | *275,91* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | *214,60* | *214,60* | *214,60* | *214,60* | *214,60* | *214,60* | *214,60* | *214,60* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| | **БМК №43** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | 436,29 | 436,29 | 436,29 | 436,29 | 436,29 | 436,29 | 436,29 | 436,29 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | *436,29* | *436,29* | *436,29* | *436,29* | *436,29* | *436,29* | *436,29* | *436,29* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | *339,34* | *339,34* | *339,34* | *339,34* | *339,34* | *339,34* | *339,34* | *339,34* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| | **БМК №44** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | 40,42 | 40,42 | 40,42 | 40,42 | 40,42 | 40,42 | 40,42 | 40,42 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | *40,42* | *40,42* | *40,42* | *40,42* | *40,42* | *40,42* | *40,42* | *40,42* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7* | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | *31,44* | *31,44* | *31,44* | *31,44* | *31,44* | *31,44* | *31,44* | *31,44* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| | **БМК №45** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | 119,42 | 119,42 | 119,42 | 119,42 | 119,42 | 119,42 | 119,42 | 119,42 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | *119,42* | *119,42* | *119,42* | *119,42* | *119,42* | *119,42* | *119,42* | *119,42* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | *92,88* | *92,88* | *92,88* | *92,88* | *92,88* | *92,88* | *92,88* | *92,88* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| | **БМК №46** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | 126,63 | 126,63 | 126,63 | 126,63 | 126,63 | 126,63 | 126,63 | 126,63 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | *126,63* | *126,63* | *126,63* | *126,63* | *126,63* | *126,63* | *126,63* | *126,63* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | *98,49* | *98,49* | *98,49* | *98,49* | *98,49* | *98,49* | *98,49* | *98,49* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |

Капитальные затраты на мероприятия по строительству новых блочно-модульных котельных, работающих на газе представлены в таблице ниже. Затраты определены по укрупненным нормативам цены строительства (НЦС 81-02-19-2026) утвержденных Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации (Минстрой России) № 166/пр от 19 марта 2026г. Стоимость указана в ценах 2026 года.

Таблица 4.5.5. Капитальные затраты на строительство газовых котельных.

| № п/п | Наименование мероприятия | Год мероприятия | Капитальные затраты на мероприятие, тыс. руб. |
|---|---|---|---|
| 1 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №1 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №1-1 | 2025-2028 | 119449,52 |
| 2 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №2 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №1-2 | 2025-2028 | 48706,45 |
| 3 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №3 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-3 | 2025-2028 | 9837,94 |
| 4 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №5 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №1-5 | 2025-2028 | 16632,15 |
| 5 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №7 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-7 | 2025-2028 | 5343,65 |
| 6 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №14 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-14 | 2025-2028 | 14429,45 |
| 7 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №15 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-15 | 2029-2033 | 11633,87 |
| 8 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №18 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №1-18 | 2025-2028 | 130980,57 |
| 9 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №22 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №1-22 | 2029-2033 | 3206,19 |
| 10 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №25 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-25 | 2025-2028 | 2671,82 |
| 11 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №26 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-26 | 2025-2028 | 10769,08 |
| 12 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №31 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №1-31 | 2025-2028 | 16632,15 |
| 13 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №32 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-32 | 2029-2033 | 15429,11 |
| 14 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №39 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-39 | 2025-2028 | 9837,94 |
| 15 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №40 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-40 | 2029-2033 | 31167,58 |
| 16 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №42 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №1-42 | 2025-2028 | 16632,15 |
| 17 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №43 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №1-43 | 2025-2028 | 19706,98 |
| 18 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №44 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №44 | 2025-2028 | 4007,74 |
| 19 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №45 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №45 | 2025-2028 | 8840,44 |
| 20 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №46 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №46 | 2025-2028 | 13164,37 |
| | **Всего по варианту** | | **509079,17** |

В результате проведения мероприятий по строительству блочно-модульных котельных взамен существующих приведет к следующему:

- Обновится оборудование на котельных, снизится износ, повысится надежность теплоснабжения;

- Снизится уровень вредных выбросов в атмосферу;

- Снизятся затраты на производство тепловой энергии за счет снижения эксплуатационных затрат.

**4.5.3. Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей**

Сравнение положительных и отрицательных последствий от вариантов представлено в таблице ниже.

Таблица 4.5.6. Сравнение вариантов.

| **1 вариант** | **2 вариант** |
|---|---|
| **Плюсы:** | **Плюсы:** |
| Снижение эксплуатационных затрат на производство тепловой энергии | Не требуется больших затрат на поддержание работоспособности системы теплоснабжения |
| Снижение вредных выбросов в атмосферный воздух | |
| Обновление оборудования и снижение износа | |
| **Минусы:** | **Минусы:** |
| Требуются капиталовложения на строительство новых источников тепловой энергии | Высокие эксплуатационные затраты на производство тепловой энергии |
| | Повышение вредных выбросов в атмосферный воздух |
| | Повышение износа оборудования |

Сравнение экономических эффектов реализации мероприятий вариантов представлено в таблице ниже.

Таблица 4.5.7. Сравнение вариантов.

| Наименование показателя | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Затраты топлива** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **1 вариант** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| уголь | тонн | 20876,64 | 20123,08 | 20319,08 | 19431,18 | 18843,03 | 17918,94 | 17918,94 | 17918,94 | 1519,66 | 1519,66 | 1519,66 | 1519,66 | 1519,66 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| мазут | тонн | 6501,99 | 6329,86 | 6153,49 | 5754,68 | 5890,22 | 4797,14 | 2731,32 | 2731,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| газ | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1440,34 | 3515,91 | 3515,91 | 12239,75 | 12239,75 | 12239,75 | 12239,75 | 12239,75 | 12881,57 | 12881,57 | 12881,57 |
| электроэнергия | тыс. кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **2 вариант** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| уголь | тонн | 20876,64 | 20123,08 | 20319,08 | 19431,18 | 18843,03 | 17918,94 | 17918,94 | 17918,94 | 17918,94 | 17918,94 | 17918,94 | 17918,94 | 17918,94 | 17918,94 | 17918,94 | 17918,94 |
| мазут | тонн | 6501,99 | 6329,86 | 6153,49 | 5754,68 | 5890,22 | 4797,14 | 2731,32 | 2731,32 | 2731,32 | 2731,32 | 2731,32 | 2731,32 | 2731,32 | 2731,32 | 2731,32 | 2731,32 |
| газ | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1440,34 | 3515,91 | 3515,91 | 3515,91 | 3515,91 | 3515,91 | 3515,91 | 3515,91 | 3515,91 | 3515,91 | 3515,91 |
| электроэнергия | тыс. кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Индекс дефляторы** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| инвестиции в капитал | | | | | | 107,80 | 105,30 | 104,40 | 104,30 | 104,20 | 104,10 | 104,10 | 104,10 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 |
| уголь | | | | | | 102,60 | 105,40 | 104,10 | 103,60 | 104,00 | 103,90 | 103,80 | 103,80 | 103,70 | 103,60 | 103,60 | 103,60 |
| мазут | | | | | | 99,90 | 105,30 | 104,30 | 104,00 | 103,70 | 103,70 | 103,60 | 103,50 | 103,40 | 103,30 | 103,30 | 103,30 |
| газ | | | | | | 112,90 | 112,20 | 109,20 | 104,80 | 103,90 | 103,90 | 103,90 | 103,90 | 103,90 | 103,90 | 103,90 | 103,90 |
| электроэнергия | | | | | | 112,90 | 112,20 | 109,20 | 104,80 | 103,90 | 103,90 | 103,90 | 103,90 | 103,90 | 103,90 | 103,90 | 103,90 |
| **Цена топлива** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| уголь | тыс. руб. | | | | | 3,90 | 4,11 | 4,28 | 4,44 | 4,61 | 4,79 | 4,97 | 5,16 | 5,35 | 5,55 | 5,75 | 5,95 |
| мазут | тыс. руб. | | | | | 40,55 | 42,70 | 44,53 | 46,31 | 48,03 | 49,81 | 51,60 | 53,40 | 55,22 | 57,04 | 58,92 | 60,87 |
| газ | тыс. руб. | | | | | 9,35 | 10,49 | 11,46 | 12,01 | 12,48 | 12,96 | 13,47 | 13,99 | 14,54 | 15,11 | 15,70 | 16,31 |
| электроэнергия | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Затраты на топливо** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **1 вариант** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| уголь | тыс. руб. | | | | | 73524,42 | 73694,30 | 76715,77 | 79477,54 | 7009,90 | 7283,29 | 7560,05 | 7847,34 | 8137,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| мазут | тыс. руб. | | | | | 238837,43 | 204824,51 | 121634,57 | 126499,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| газ | тыс. руб. | | | | | 0,00 | 15113,88 | 40287,58 | 42221,39 | 152715,51 | 158671,42 | 164859,61 | 171289,13 | 177969,41 | 194606,41 | 202196,06 | 210081,71 |
| электроэнергия | тыс. руб. | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Итого по 1 варианту** | **тыс. руб.** | | | | | **312361,84** | **293632,68** | **238637,92** | **248198,87** | **159725,42** | **165954,71** | **172419,66** | **179136,47** | **186107,09** | **194606,41** | **202196,06** | **210081,71** |
| **2 вариант** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| уголь | тыс. руб. | | | | | 73524,42 | 73694,30 | 76715,77 | 79477,54 | 82656,64 | 85880,25 | 89143,69 | 92531,16 | 95954,81 | 99409,18 | 102987,91 | 106695,48 |
| мазут | тыс. руб. | | | | | 238837,43 | 204824,51 | 121634,57 | 126499,95 | 131180,45 | 136034,13 | 140931,36 | 145863,95 | 150823,33 | 155800,50 | 160941,91 | 166253,00 |
| газ | тыс. руб. | | | | | 0,00 | 15113,88 | 40287,58 | 42221,39 | 43868,02 | 45578,87 | 47356,45 | 49203,35 | 51122,28 | 53116,05 | 55187,57 | 57339,89 |
| электроэнергия | тыс. руб. | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Итого по 2 варианту** | **тыс. руб.** | | | | | **312361,84** | **293632,68** | **238637,92** | **248198,87** | **257705,11** | **267493,25** | **277431,50** | **287598,46** | **297900,42** | **308325,73** | **319117,40** | **330288,36** |
| **Эффект от перевода на газ** | **тыс. руб.** | | | | | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **97979,69** | **101538,54** | **105011,84** | **108461,99** | **111793,32** | **113719,32** | **116921,34** | **120206,66** |
| ***Накопительным эффектом*** | ***тыс. руб.*** | | | | | | ***0,00*** | ***0,00*** | ***0,00*** | ***97979,69*** | ***199518,23*** | ***304530,07*** | ***412992,06*** | ***524785,38*** | ***638504,70*** | ***755426,04*** | ***875632,69*** |
| **Капитальные вложения на строительство котельных** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Капитальные вложения по годам в ценах 2026 года. | тыс. руб. | | | | | | 0,00 | 0,00 | 447642,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 61436,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *Накопительным эффектом* | *тыс. руб.* | | | | | | *0,00* | *0,00* | *447642,42* | *447642,42* | *447642,42* | *447642,42* | *447642,42* | *509079,17* | *509079,17* | *509079,17* | *509079,17* |
| Капитальные вложения по годам в ценах 2026 года. | тыс. руб. | | | | | | 0,00 | 0,00 | 513268,27 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 86118,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *Накопительным эффектом* | *тыс. руб.* | | | | | | *0,00* | *0,00* | *513268,27* | *513268,27* | *513268,27* | *513268,27* | *513268,27* | *599386,41* | *599386,41* | *599386,41* | *599386,41* |
| **Разница между капиталовложениями и эффектом от реализации** | **тыс. руб.** | | | | | | **0,00** | **0,00** | **-513268,27** | **97979,69** | **101538,54** | **105011,84** | **108461,99** | **25675,18** | **113719,32** | **116921,34** | **120206,66** |
| ***То же накопительным эффектом*** | ***тыс. руб.*** | | | | | | ***0,00*** | ***0,00*** | ***-513268,27*** | ***-415288,58*** | ***-313750,04*** | ***-208738,20*** | ***-100276,21*** | ***-74601,02*** | ***39118,29*** | ***156039,63*** | ***276246,29*** |

### 4.5.4. Описание изменений в мастер-плане развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

При актуализации Главы 5 учитывалась принятая в 2025 году Схема газоснабжения Дальнереченского городского округа Приморского края (утверждена Постановлением администрации Дальнереченского городского округа Приморского края №1013-па от 05.08.2025г.).

### 4.6. Глава 6 "Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах"

#### 4.6.1. Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии

Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя формируются по данным о балансах тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии по каждому из магистральных выводов (если таких выводов несколько) тепловой мощности источника тепловой энергии. Расходы сетевой воды, объем сетей и теплопроводов и потери в сетях определяются по нормативам потерь в зависимости от вида системы теплоснабжения.

Расчет производительности ВПУ котельной для подпитки тепловых сетей с учетом перспективных планов развития выполнен согласно СП 124.13330.2012. «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003». Среднегодовая утечка теплоносителя из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения.

Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя приведена в таблице ниже.

Таблица 4.6.1. Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя.

| Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №1-1** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | 682,330 | 675,917 | 653,046 | 653,783 | 644,705 | 644,143 | 652,333 | 652,333 | | | | | | | | |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 11,290 | 11,184 | 10,805 | 10,818 | 10,667 | 10,658 | 10,794 | 10,794 | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 14,329 | 14,194 | 13,714 | 13,729 | 13,539 | 13,527 | 13,699 | 13,699 | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 14,329 | 14,194 | 13,714 | 13,729 | 13,539 | 13,527 | 13,699 | 13,699 | | | | | | | | |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №1-2** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | 131,325 | 131,228 | 130,101 | 130,103 | 130,589 | 130,589 | 130,589 | 130,589 | | | | | | | | |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 3,559 | 3,556 | 3,525 | 3,525 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 2,758 | 2,756 | 2,732 | 2,732 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 2,758 | 2,756 | 2,732 | 2,732 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | | | | | | | | |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **АМК №1-3** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | 17,531 | 17,179 | 17,233 | 17,233 | 17,233 | 17,233 | 17,233 | 17,233 | | | | | | | | |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,307 | 0,301 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,210 | 0,206 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,210 | 0,206 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | | | | | | | | |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №1-5** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | 27,454 | 20,369 | 20,369 | 20,369 | 20,337 | 20,337 | 20,337 | 20,337 | | | | | | | | |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 1,018 | 0,755 | 0,755 | 0,755 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,329 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,329 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | | | | | | | | |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **АМК №1-7** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | 3,358 | 3,358 | 3,358 | 3,358 | 3,358 | 3,358 | 3,358 | 3,358 | | | | | | | | |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | | | | | | | | |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **АМК №1-14** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | 18,242 | 18,242 | 18,102 | 18,102 | 18,102 | 18,102 | 18,102 | 18,102 | | | | | | | | |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,530 | 0,530 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,219 | 0,219 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,219 | 0,219 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | | | | | | | | |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **АМК №1-15** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | 2,517 | 2,517 | 2,517 | 2,517 | 2,517 | 2,517 | 2,517 | 2,517 | 2,517 | 2,517 | 2,517 | 2,517 | 2,517 | | | |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | | | |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | | | |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №1-18** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | 1099,341 | 1110,254 | 1151,271 | 1159,073 | 1148,479 | 1147,240 | 1147,240 | 1147,240 | | | | | | | | |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 12,617 | 12,742 | 13,213 | 13,303 | 13,181 | 13,167 | 13,167 | 13,167 | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 13,192 | 13,323 | 13,815 | 13,909 | 13,782 | 13,767 | 13,767 | 13,767 | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 13,192 | 13,323 | 13,815 | 13,909 | 13,782 | 13,767 | 13,767 | 13,767 | | | | | | | | |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Котельная №1-22** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **АМК №1-25** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | 1,998 | 1,998 | 1,954 | 1,954 | 1,954 | 1,954 | 1,954 | 1,954 | | | | | | | | |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,071 | 0,071 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,024 | 0,024 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,024 | 0,024 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | | | | | | | | |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **АМК №1-26** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | 5,705 | 5,529 | 5,529 | 5,529 | 5,529 | 5,529 | 5,529 | 5,529 | | | | | | | | |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,343 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,068 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,068 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | | | | | | | | |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №1-27** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | 2625,156 | 2624,325 | 2656,012 | 2654,883 | 2674,804 | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 12,202 | 12,199 | 12,346 | 12,341 | 12,433 | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 55,128 | 55,111 | 55,776 | 55,753 | 56,171 | | | | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 55,128 | 55,111 | 55,776 | 55,753 | 56,171 | | | | | | | | | | | |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №1-31** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | 42,651 | 38,181 | 38,339 | 42,239 | 42,239 | 42,239 | 42,239 | 42,239 | | | | | | | | |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,732 | 0,655 | 0,658 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,512 | 0,458 | 0,460 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,512 | 0,458 | 0,460 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | | | | | | | | |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **АМК №1-32** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | 46,415 | 45,091 | 45,287 | 45,287 | 45,287 | 45,287 | 45,287 | 45,287 | 45,287 | 45,287 | 45,287 | 45,287 | 45,287 | | | |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,640 | 0,622 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,557 | 0,541 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | | | |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,557 | 0,541 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | | | |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **АМК №1-39** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | 9,950 | 8,909 | 8,919 | 8,919 | 8,919 | 8,919 | 8,919 | 8,919 | | | | | | | | |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,321 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,119 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,119 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | | | | | | | | |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **АМК №1-40** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | 52,310 | 49,686 | 49,783 | 49,783 | 49,783 | 49,783 | 49,783 | 49,783 | 49,783 | 49,783 | 49,783 | 49,783 | 49,783 | | | |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 1,604 | 1,524 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,628 | 0,596 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | | | |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,628 | 0,596 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | | | |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №1-42** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | 35,998 | 34,252 | 34,359 | 34,359 | 34,359 | 34,359 | 34,359 | 34,359 | | | | | | | | |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,792 | 0,753 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | | | | | | | | |

| Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,432 | 0,411 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,432 | 0,411 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | | | | | | | | |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №1-43** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | 51,869 | 49,102 | 49,055 | 49,659 | 49,659 | 49,659 | 49,659 | 49,659 | | | | | | | | |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,978 | 0,926 | 0,925 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 1,089 | 1,031 | 1,030 | 1,043 | 1,043 | 1,043 | 1,043 | 1,043 | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 1,089 | 1,031 | 1,030 | 1,043 | 1,043 | 1,043 | 1,043 | 1,043 | | | | | | | | |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №44** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | 1,371 | 1,427 | 1,428 | 1,428 | 1,428 | 1,428 | 1,428 | 1,428 | | | | | | | | |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,090 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,016 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,016 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | | | | | | | | |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №45** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | 0,730 | 0,730 | 0,730 | 0,730 | 0,730 | 0,730 | 0,730 | 0,730 | | | | | | | | |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | | | | | | | | |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №46** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | | | 31,835 | 31,835 | 26,997 | 26,997 | 26,997 | 26,997 | | | | | | | | |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | 0,510 | 0,510 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | 0,382 | 0,382 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | 0,382 | 0,382 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | | | | | | | | |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №47** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | | | | | 3,275 | 3,275 | 3,275 | 3,275 | 3,275 | 3,275 | 3,275 | 3,275 | 3,275 | 3,275 | 3,275 | 3,275 |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **БМК №27** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | | | | | | 2674,804 | 2674,804 | 2674,804 | 2674,804 | 2674,804 | 2674,804 | 2674,804 | 2674,804 | 2674,804 | 2674,804 | 2674,804 |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | 56,171 | 56,171 | 56,171 | 56,171 | 56,171 | 56,171 | 56,171 | 56,171 | 56,171 | 56,171 | 56,171 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | 56,171 | 56,171 | 56,171 | 56,171 | 56,171 | 56,171 | 56,171 | 56,171 | 56,171 | 56,171 | 56,171 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **БМК №1** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | | | | | | | | | 652,333 | 652,333 | 652,333 | 652,333 | 652,333 | 652,333 | 652,333 | 652,333 |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | 10,794 | 10,794 | 10,794 | 10,794 | 10,794 | 10,794 | 10,794 | 10,794 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **БМК №2** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | | | | | | | | | 130,589 | 130,589 | 130,589 | 130,589 | 130,589 | 130,589 | 130,589 | 130,589 |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **БМК №3** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | | | | | | | | | 17,233 | 17,233 | 17,233 | 17,233 | 17,233 | 17,233 | 17,233 | 17,233 |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **БМК №5** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | | | | | | | | | 20,337 | 20,337 | 20,337 | 20,337 | 20,337 | 20,337 | 20,337 | 20,337 |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **БМК №7** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | | | | | | | | | 3,358 | 3,358 | 3,358 | 3,358 | 3,358 | 3,358 | 3,358 | 3,358 |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **БМК №14** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | | | | | | | | | 18,102 | 18,102 | 18,102 | 18,102 | 18,102 | 18,102 | 18,102 | 18,102 |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **БМК №15** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **БМК №15** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | | | | | | | | | | | | | | 2,517 | 2,517 | 2,517 |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,345 | 0,345 | 0,345 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **БМК №18** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | | | | | | | | | 1147,240 | 1147,240 | 1147,240 | 1147,240 | 1147,240 | 1147,240 | 1147,240 | 1147,240 |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | 13,767 | 13,767 | 13,767 | 13,767 | 13,767 | 13,767 | 13,767 | 13,767 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | 13,767 | 13,767 | 13,767 | 13,767 | 13,767 | 13,767 | 13,767 | 13,767 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **БМК №22** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **БМК №25** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | | | | | | | | | 1,954 | 1,954 | 1,954 | 1,954 | 1,954 | 1,954 | 1,954 | 1,954 |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **БМК №26** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | | | | | | | | | 5,529 | 5,529 | 5,529 | 5,529 | 5,529 | 5,529 | 5,529 | 5,529 |

| Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **БМК №31** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | | | | | | | | | 42,239 | 42,239 | 42,239 | 42,239 | 42,239 | 42,239 | 42,239 | 42,239 |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **БМК №32** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | | | | | | | | | | | | | | 45,287 | 45,287 | 45,287 |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,625 | 0,625 | 0,625 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | 0,543 | 0,543 | 0,543 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | 0,543 | 0,543 | 0,543 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **БМК №39** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | | | | | | | | | 8,919 | 8,919 | 8,919 | 8,919 | 8,919 | 8,919 | 8,919 | 8,919 |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **БМК №40** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | | | | | | | | | | | | | | 49,783 | 49,783 | 49,783 |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 1,527 | 1,527 | 1,527 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | 0,597 | 0,597 | 0,597 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | 0,597 | 0,597 | 0,597 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **БМК №42** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | | | | | | | | | 34,359 | 34,359 | 34,359 | 34,359 | 34,359 | 34,359 | 34,359 | 34,359 |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **БМК №43** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | | | | | | | | | 49,659 | 49,659 | 49,659 | 49,659 | 49,659 | 49,659 | 49,659 | 49,659 |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | 1,043 | 1,043 | 1,043 | 1,043 | 1,043 | 1,043 | 1,043 | 1,043 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | 1,043 | 1,043 | 1,043 | 1,043 | 1,043 | 1,043 | 1,043 | 1,043 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **БМК №44** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | | | | | | | | | 1,428 | 1,428 | 1,428 | 1,428 | 1,428 | 1,428 | 1,428 | 1,428 |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **БМК №45** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | | | | | | | | | 0,730 | 0,730 | 0,730 | 0,730 | 0,730 | 0,730 | 0,730 | 0,730 |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |

| Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **БМК №46** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | | | | | | | | | 26,997 | 26,997 | 26,997 | 26,997 | 26,997 | 26,997 | 26,997 | 26,997 |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Итого по Дальнереченскому городскому округу** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем трубопровода | м3 | 4856,250 | 4838,294 | 4919,227 | 4931,143 | 4930,281 | 4928,480 | 4936,670 | 4936,670 | 4936,670 | 4936,670 | 4936,670 | 4936,670 | 4936,670 | 4936,670 | 4936,670 | 4936,670 |
| Нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 47,904 | 47,341 | 48,066 | 48,241 | 48,139 | 47,585 | 47,720 | 47,720 | 47,720 | 47,720 | 47,720 | 47,720 | 47,720 | 47,720 | 47,720 | 47,720 |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 89,691 | 89,385 | 90,425 | 90,570 | 90,661 | 90,635 | 90,807 | 90,807 | 90,807 | 90,807 | 90,807 | 90,807 | 90,807 | 90,807 | 90,807 | 90,807 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 89,691 | 89,385 | 90,425 | 90,570 | 90,661 | 90,635 | 90,807 | 90,807 | 90,807 | 90,807 | 90,807 | 90,807 | 90,807 | 90,807 | 90,807 | 90,807 |
| сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |

**4.6.2. Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельным участкам такой системы, на закрытую систему горячего водоснабжения**

Централизованное горячее водоснабжение с использованием открытой системы теплоснабжения не предусмотрено.

**4.6.3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов**

Информация об установленных баках-аккумуляторах на котельных представлена в таблице ниже.

Таблица 4.6.2. Сведения об установленных баках-аккумуляторах.

| № п/п | Наименование источника | тип | емкость, м3 | время автономной работы на БЗВ |
|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | |
| 1 | Котельная №1-1 | БАГВ | 100 | 15 |
| | | БАГВ | 100 | |
| 2 | Котельная №1-2 | БАГВ | 35 | 30 |
| | | БАГВ | 35 | |
| 3 | АМК №1-3 | БЗХВ | 1 | 72 |
| 4 | Котельная №1-5 | БАГВ | 25 | 24 |
| 5 | АМК №1-7 | БЗХВ | 1 | 24 |
| 6 | АМК №1-14 | БЗХВ | 1 | 24 |
| 7 | АМК №1-15 | БЗХВ | 1 | 24 |
| 8 | Котельная №1-18 | БЗХВ | 14 | 24 |
| | | БЗХВ | 40 | |
| 9 | Котельная №1-22 | БЗХВ | 3 | 720 |
| 10 | АМК №1-25 | БЗХВ | 1 | 720 |
| 11 | АМК №1-26 | БЗХВ | 1 | 72 |
| 12 | Котельная №1-27 | БАГВ | 40 | 4 |
| 13 | Котельная №1-31 | БЗХВ | 4 | 96 |
| 14 | АМК №1-32 | БЗХВ | 1 | 24 |
| 15 | АМК №1-39 | БЗХВ | 1 | 72 |
| 16 | АМК №1-40 | БЗХВ | 1 | 4 |
| 17 | Котельная №1-42 | | | |
| 18 | Котельная №1-43 | БАГВ | 25 | 10 |
| 19 | Котельная №44 | | | |
| 20 | Котельная №45 | | | |
| 21 | Котельная №46 | | | |
| 22 | Котельная №47 | БЗХВ | 0,3 | 24 |

**4.6.4. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии**

Согласно требованию СП 124.13330.2012. «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», для открытых и закрытых систем

теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепла, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети.

Часовые расходы теплоносителя для подпитки тепловой сети представлены в таблице.

Таблица 4.6.3. Часовая подпитка тепловой сети.

| Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №1-1** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 1,706 | 1,690 | 1,633 | 1,634 | 1,612 | 1,610 | 1,631 | 1,631 | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 1,706 | 1,690 | 1,633 | 1,634 | 1,612 | 1,610 | 1,631 | 1,631 | | | | | | | | |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 13,647 | 13,518 | 13,061 | 13,076 | 12,894 | 12,883 | 13,047 | 13,047 | | | | | | | | |
| **Котельная №1-2** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,328 | 0,328 | 0,325 | 0,325 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,328 | 0,328 | 0,325 | 0,325 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | | | | | | | | |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 2,626 | 2,625 | 2,602 | 2,602 | 2,612 | 2,612 | 2,612 | 2,612 | | | | | | | | |
| **АМК №1-3** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,044 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,044 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | | | | | | | | |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,351 | 0,344 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | | | | | | | | |
| **Котельная №1-5** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,069 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,069 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | | | | | | | | |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,549 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | | | | | | | | |
| **АМК №1-7** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | | | | | | | | |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | | | | | | | | |
| **АМК №1-14** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,046 | 0,046 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,046 | 0,046 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | | | | | | | | |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,365 | 0,365 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | | | | | | | | |
| **АМК №1-15** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | | | |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | | | |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | | | |
| **Котельная №1-18** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 2,748 | 2,776 | 2,878 | 2,898 | 2,871 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 2,748 | 2,776 | 2,878 | 2,898 | 2,871 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | | | | | | | | |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 21,987 | 22,205 | 23,025 | 23,181 | 22,970 | 22,945 | 22,945 | 22,945 | | | | | | | | |
| **Котельная №1-22** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **АМК №1-25** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | | | | | | | | |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,040 | 0,040 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | | | | | | | | |
| **АМК №1-26** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | | | | | | | | |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,114 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | | | | | | | | |
| **Котельная №1-27** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 6,563 | 6,561 | 6,640 | 6,637 | 6,687 | | | | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 6,563 | 6,561 | 6,640 | 6,637 | 6,687 | | | | | | | | | | | |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 52,503 | 52,487 | 53,120 | 53,098 | 53,496 | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №1-31** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,107 | 0,095 | 0,096 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,107 | 0,095 | 0,096 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | | | | | | | | |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,853 | 0,764 | 0,767 | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 | | | | | | | | |
| **АМК №1-32** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,116 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | | | |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,116 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | | | |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,928 | 0,902 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | | | |
| **АМК №1-39** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,025 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,025 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | | | | | | | | |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,199 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | | | | | | | | |
| **АМК №1-40** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,131 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | | | |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,131 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | | | |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,046 | 0,994 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | | | |

| Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Котельная №1-42** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,090 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,090 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | | | | | | | | |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,720 | 0,685 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | | | | | | | | |
| **Котельная №1-43** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,130 | 0,123 | 0,123 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,130 | 0,123 | 0,123 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | | | | | | | | |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,037 | 0,982 | 0,981 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | | | | | | | | |
| **Котельная №44** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,003 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,003 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | | | | | | | | |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,027 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | | | | | | | | |
| **Котельная №45** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | | | | | | | | |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | | | | | | | | |
| **Котельная №46** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | 0,080 | 0,080 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | 0,080 | 0,080 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | | | | | | | | |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | 0,637 | 0,637 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | | | | | | | | |
| **Котельная №47** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| **БМК №27** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | 53,496 | 53,496 | 53,496 | 53,496 | 53,496 | 53,496 | 53,496 | 53,496 | 53,496 | 53,496 | 53,496 |
| **БМК №1** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | 13,047 | 13,047 | 13,047 | 13,047 | 13,047 | 13,047 | 13,047 | 13,047 |
| **БМК №2** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 |

| Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | 2,612 | 2,612 | 2,612 | 2,612 | 2,612 | 2,612 | 2,612 | 2,612 |
| **БМК №3** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 |
| **БМК №5** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 |
| **БМК №7** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| **БМК №14** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 |
| **БМК №15** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,050 | 0,050 | 0,050 |
| **БМК №18** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | 22,945 | 22,945 | 22,945 | 22,945 | 22,945 | 22,945 | 22,945 | 22,945 |
| **БМК №22** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **БМК №25** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| **БМК №26** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 |
| **БМК №31** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 |
| **БМК №32** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,113 | 0,113 | 0,113 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,113 | 0,113 | 0,113 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,906 | 0,906 | 0,906 |
| **БМК №39** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 |
| **БМК №40** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,124 | 0,124 | 0,124 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,124 | 0,124 | 0,124 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,996 | 0,996 | 0,996 |
| **БМК №42** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 |
| **БМК №43** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 |
| **БМК №44** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |

| Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| **БМК №45** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| **БМК №46** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 |
| **Итого по Дальнереченскому городскому округу** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 12,141 | 12,096 | 12,298 | 12,328 | 12,326 | 12,321 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 |
| нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 12,141 | 12,096 | 12,298 | 12,328 | 12,326 | 12,321 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 |
| сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 97,125 | 96,766 | 98,385 | 98,623 | 98,606 | 98,570 | 98,733 | 98,733 | 98,733 | 98,733 | 98,733 | 98,733 | 98,733 | 98,733 | 98,733 | 98,733 |

### 4.6.5. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития систем теплоснабжения приведен в таблице ниже.

Таблица 4.6.4. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок.

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-1** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | | | | | | | | |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | 200,000 | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 1,706 | 1,690 | 1,633 | 1,634 | 1,612 | 1,610 | 1,631 | 1,631 | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 1,706 | 1,690 | 1,633 | 1,634 | 1,612 | 1,610 | 1,631 | 1,631 | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 13,647 | 13,518 | 13,061 | 13,076 | 12,894 | 12,883 | 13,047 | 13,047 | | | | | | | | |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 38,294 | 38,310 | 38,367 | 38,366 | 38,388 | 38,390 | 38,369 | 38,369 | | | | | | | | |
| 10 | Доля резерва | % | 95,74% | 95,78% | 95,92% | 95,91% | 95,97% | 95,97% | 95,92% | 95,92% | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-2** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | 12,000 | | | | | | | | |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 | 70,000 | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,328 | 0,328 | 0,325 | 0,325 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,328 | 0,328 | 0,325 | 0,325 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 2,626 | 2,625 | 2,602 | 2,602 | 2,612 | 2,612 | 2,612 | 2,612 | | | | | | | | |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 11,672 | 11,672 | 11,675 | 11,675 | 11,674 | 11,674 | 11,674 | 11,674 | | | | | | | | |
| 10 | Доля резерва | % | 97,26% | 97,27% | 97,29% | 97,29% | 97,28% | 97,28% | 97,28% | 97,28% | | | | | | | | |
| | **АМК №1-3** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | | | | | | | | |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,044 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,044 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,351 | 0,344 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | | | | | | | | |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,456 | 0,457 | 0,457 | 0,457 | 0,457 | 0,457 | 0,457 | 0,457 | | | | | | | | |
| 10 | Доля резерва | % | 91,23% | 91,41% | 91,38% | 91,38% | 91,38% | 91,38% | 91,38% | 91,38% | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-5** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | | | | | | | | |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,069 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,069 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,549 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | | | | | | | | |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,931 | 0,949 | 0,949 | 0,949 | 0,949 | 0,949 | 0,949 | 0,949 | | | | | | | | |
| 10 | Доля резерва | % | 93,14% | 94,91% | 94,91% | 94,91% | 94,92% | 94,92% | 94,92% | 94,92% | | | | | | | | |
| | **АМК №1-7** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | | | | | | | | |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля резерва | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **АМК №1-14** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | | | | | | | | |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,046 | 0,046 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,046 | 0,046 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,365 | 0,365 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | | | | | | | | |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,454 | 0,454 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | | | | | | | | |
| 10 | Доля резерва | % | 90,88% | 90,88% | 90,95% | 90,95% | 90,95% | 90,95% | 90,95% | 90,95% | | | | | | | | |
| | **АМК №1-15** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | | | |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | 0,050 | | | |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | | | |
| 10 | Доля резерва | % | 98,74% | 98,74% | 98,74% | 98,74% | 98,74% | 98,74% | 98,74% | 98,74% | 98,74% | 98,74% | 98,74% | 98,74% | 98,74% | | | |
| | **Котельная №1-18** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | 37,100 | 37,100 | 37,100 | 37,100 | 37,100 | 37,100 | 37,100 | 37,100 | | | | | | | | |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 54,000 | 54,000 | 54,000 | 54,000 | 54,000 | 54,000 | 54,000 | 54,000 | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 2,748 | 2,776 | 2,878 | 2,898 | 2,871 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 2,748 | 2,776 | 2,878 | 2,898 | 2,871 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 21,987 | 22,205 | 23,025 | 23,181 | 22,970 | 22,945 | 22,945 | 22,945 | | | | | | | | |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 34,352 | 34,324 | 34,222 | 34,202 | 34,229 | 34,232 | 34,232 | 34,232 | | | | | | | | |
| 10 | Доля резерва | % | 92,59% | 92,52% | 92,24% | 92,19% | 92,26% | 92,27% | 92,27% | 92,27% | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-22** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля резерва | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **АМК №1-25** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | | | | | | | | |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,040 | 0,040 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | | | | | | | | |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | | | | | | | | |
| 10 | Доля резерва | % | 99,00% | 99,00% | 99,02% | 99,02% | 99,02% | 99,02% | 99,02% | 99,02% | | | | | | | | |
| | **АМК №1-26** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,114 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | | | | | | | | |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля резерва | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-27** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | | | | | | | | | | | |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | | | | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | 40,000 | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 6,563 | 6,561 | 6,640 | 6,637 | 6,687 | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 6,563 | 6,561 | 6,640 | 6,637 | 6,687 | | | | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 52,503 | 52,487 | 53,120 | 53,098 | 53,496 | | | | | | | | | | | |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | -4,563 | -4,561 | -4,640 | -4,637 | -4,687 | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля резерва | % | -228,14% | -228,04% | -232,00% | -231,86% | -234,35% | | | | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-31** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | 4,000 | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,107 | 0,095 | 0,096 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,107 | 0,095 | 0,096 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,853 | 0,764 | 0,767 | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 | | | | | | | | |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля резерва | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **АМК №1-32** | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | | | |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,116 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,116 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,928 | 0,902 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | 0,906 | | | |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,384 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | | | |
| 10 | Доля резерва | % | 76,79% | 77,45% | 77,36% | 77,36% | 77,36% | 77,36% | 77,36% | 77,36% | 77,36% | 77,36% | 77,36% | 77,36% | 77,36% | | | |
| | **АМК №1-39** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | | | | | | | | |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,025 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,025 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,199 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | | | | | | | | |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,475 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | | | | | | | | |
| 10 | Доля резерва | % | 95,03% | 95,55% | 95,54% | 95,54% | 95,54% | 95,54% | 95,54% | 95,54% | | | | | | | | |
| | **АМК №1-40** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | | | |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | 1,000 | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,131 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,131 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,046 | 0,994 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | 0,996 | | | |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0,369 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | 0,376 | | | |
| 10 | Доля резерва | % | 73,84% | 75,16% | 75,11% | 75,11% | 75,11% | 75,11% | 75,11% | 75,11% | 75,11% | 75,11% | 75,11% | 75,11% | 75,11% | | | |
| | **Котельная №1-42** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,090 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,090 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,720 | 0,685 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | | | | | | | | |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля резерва | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-43** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | 25,000 | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,130 | 0,123 | 0,123 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,130 | 0,123 | 0,123 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1,037 | 0,982 | 0,981 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | | | | | | | | |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля резерва | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Котельная №44** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,003 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,003 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,027 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | | | | | | | | |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля резерва | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Котельная №45** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | | | | | | | | |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля резерва | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Котельная №46** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | 0,080 | 0,080 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | 0,080 | 0,080 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | 0,637 | 0,637 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | | | | | | | | |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля резерва | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Котельная №47** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | | | | | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | | | | | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 | 0,300 |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля резерва | % | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **БМК №27** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | | | | | | 20,061 | 20,061 | 20,061 | 20,061 | 20,061 | 20,061 | 20,061 | 20,061 | 20,061 | 20,061 | 20,061 |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | 53,496 | 53,496 | 53,496 | 53,496 | 53,496 | 53,496 | 53,496 | 53,496 | 53,496 | 53,496 | 53,496 |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | | 13,374 | 13,374 | 13,374 | 13,374 | 13,374 | 13,374 | 13,374 | 13,374 | 13,374 | 13,374 | 13,374 |
| 10 | Доля резерва | % | | | | | | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% |
| | **БМК №1** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | | | | | | | | | 4,892 | 4,892 | 4,892 | 4,892 | 4,892 | 4,892 | 4,892 | 4,892 |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | 13,047 | 13,047 | 13,047 | 13,047 | 13,047 | 13,047 | 13,047 | 13,047 |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | | | | | 3,262 | 3,262 | 3,262 | 3,262 | 3,262 | 3,262 | 3,262 | 3,262 |
| 10 | Доля резерва | % | | | | | | | | | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% |
| | **БМК №2** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | | | | | | | | | 0,979 | 0,979 | 0,979 | 0,979 | 0,979 | 0,979 | 0,979 | 0,979 |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | 2,612 | 2,612 | 2,612 | 2,612 | 2,612 | 2,612 | 2,612 | 2,612 |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | | | | | 0,653 | 0,653 | 0,653 | 0,653 | 0,653 | 0,653 | 0,653 | 0,653 |
| 10 | Доля резерва | % | | | | | | | | | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% |
| | **БМК №3** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | | | | | | | | | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | | | | | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| 10 | Доля резерва | % | | | | | | | | | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% |
| | **БМК №5** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | | | | | | | | | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 | 0,153 |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | | | | | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 |
| 10 | Доля резерва | % | | | | | | | | | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% |
| | **БМК №7** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | | | | | | | | | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | | | | | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| 10 | Доля резерва | % | | | | | | | | | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% |
| | **БМК №14** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | | | | | | | | | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 | 0,136 |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 | 0,362 |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | | | | | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,091 |
| 10 | Доля резерва | % | | | | | | | | | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% |
| | **БМК №15** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,050 | 0,050 | 0,050 |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| 10 | Доля резерва | % | | | | | | | | | | | | | | 66,67% | 66,67% | 66,67% |
| | **БМК №18** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | | | | | | | | | 8,604 | 8,604 | 8,604 | 8,604 | 8,604 | 8,604 | 8,604 | 8,604 |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | 22,945 | 22,945 | 22,945 | 22,945 | 22,945 | 22,945 | 22,945 | 22,945 |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | | | | | 5,736 | 5,736 | 5,736 | 5,736 | 5,736 | 5,736 | 5,736 | 5,736 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 10 | Доля резерва | % | | | | | | | | | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% |
| | **БМК №22** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля резерва | % | | | | | | | | | | | | | | #ДЕЛ/0! | #ДЕЛ/0! | #ДЕЛ/0! |
| | **БМК №25** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | | | | | | | | | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | | | | | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| 10 | Доля резерва | % | | | | | | | | | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% |
| | **БМК №26** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | | | | | | | | | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,041 |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | | | | | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 | 0,028 |
| 10 | Доля резерва | % | | | | | | | | | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% |
| | **БМК №31** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | | | | | | | | | 0,317 | 0,317 | 0,317 | 0,317 | 0,317 | 0,317 | 0,317 | 0,317 |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 | 0,845 |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | | | | | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 |
| 10 | Доля резерва | % | | | | | | | | | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% |
| | **БМК №32** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,340 | 0,340 | 0,340 |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,113 | 0,113 | 0,113 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,113 | 0,113 | 0,113 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,906 | 0,906 | 0,906 |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,226 | 0,226 | 0,226 |
| 10 | Доля резерва | % | | | | | | | | | | | | | | 66,67% | 66,67% | 66,67% |
| | **БМК №39** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | | | | | | | | | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 | 0,178 |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | | | | | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| 10 | Доля резерва | % | | | | | | | | | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% |
| | **БМК №40** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,373 | 0,373 | 0,373 |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,124 | 0,124 | 0,124 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,124 | 0,124 | 0,124 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,996 | 0,996 | 0,996 |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,249 | 0,249 | 0,249 |
| 10 | Доля резерва | % | | | | | | | | | | | | | | 66,67% | 66,67% | 66,67% |
| | **БМК №42** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | | | | | | | | | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 | 0,687 |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | | | | | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 10 | Доля резерва | % | | | | | | | | | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% |
| | **БМК №43** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | | | | | | | | | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 | 0,993 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | | | | | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 | 0,248 |
| 10 | Доля резерва | % | | | | | | | | | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% |
| | **БМК №44** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | | | | | | | | | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | | | | | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| 10 | Доля резерва | % | | | | | | | | | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% |
| | **БМК №45** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | | | | | | | | | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | | | | | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 10 | Доля резерва | % | | | | | | | | | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% |
| | **БМК №46** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | | | | | | | | | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 | 0,202 |
| 2 | Срок службы | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Общая емкость баков- аккумуляторов | м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | | | | | | | | | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 | 0,540 |
| 9 | Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ | т/ч | | | | | | | | | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 |
| 10 | Доля резерва | % | | | | | | | | | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% | 66,67% |

**4.6.6. Описание изменений в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

Балансы актуализированы на 2026 год по исходным данным.

**4.6.7. Сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя для всех зон действия источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

Информация по фактическим потерям теплоносителя за 2025 год не предосталвена.

**4.7. Глава 7 "Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии"**

**4.7.1. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения**

Согласно статье 14 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, с учетом особенностей, предусмотренных Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и Правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительством РФ от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее по тексту - Правила подключения к системам теплоснабжения).

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным для теплоснабжающей организации, теплосетевой организации. Правила выбора теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, к которой следует обращаться заинтересованным в подключении к системе теплоснабжения лицам, и которая не вправе отказать им в услуге по такому подключению и заключению соответствующего договора, устанавливаются Правилами подключения к системам теплоснабжения.

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителю, в том числе застройщику, в заключении договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, но при наличии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, отказ в заключении договора на его подключение не допускается. Нормативные сроки его подключения к системе теплоснабжения устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации в пределах нормативных сроков подключения к системе теплоснабжения, установленных Правилами подключения к системам теплоснабжения.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, и при отсутствии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в сроки и в порядке, которые установлены Правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, в порядке и на основании критериев, которые установлены порядком разработки и утверждения схем теплоснабжения, принимает решение о внесении изменений в схему теплоснабжения или об отказе во внесении в нее таких изменений. В случае если теплоснабжающая или теплосетевая организация не направит в установленный срок и (или) представит с нарушением установленного порядка в федеральный орган

исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, предложения о включении в нее соответствующих мероприятий, потребитель, в том числе застройщик, вправе потребовать возмещения убытков, причиненных данным нарушением, и (или) обратиться в федеральный антимонопольный орган с требованием о выдаче в отношении указанной организации предписания о прекращении нарушения правил недискриминационного доступа к товарам.

В случае внесения изменений в схему теплоснабжения теплоснабжающая организация или теплосетевая организация обращается в орган регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу. После принятия органом регулирования решения об изменении инвестиционной программы он обязан учесть внесенное в указанную инвестиционную программу изменение при установлении тарифов в сфере теплоснабжения в сроки и в порядке, которые определяются основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения». Нормативные сроки подключения объекта капитального строительства устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, в которую внесены изменения, с учетом нормативных сроков подключения объектов капитального строительства, установленных Правилами подключения к системам теплоснабжения.

Таким образом, вновь вводимые потребители, обратившиеся соответствующим образом в теплоснабжающую организацию, должны быть подключены к централизованному теплоснабжению, если такое подсоединение возможно в перспективе.

С потребителями, находящимися за границей радиуса эффективного теплоснабжения, могут быть заключены договора долгосрочного теплоснабжения по свободной (обоюдно приемлемой) цене, в целях компенсации затрат на строительство новых и реконструкцию существующих тепловых сетей, и увеличению радиуса эффективного теплоснабжения.

Кроме того, согласно СП 42.13330.2016 «Свод правил. Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89*», в районах многоквартирной жилой застройки малой этажности, а также одно-двухквартирной жилой застройки с приусадебными (приквартирными) земельными участками теплоснабжение допускается предусматривать от котельных на группу жилых и общественных зданий или от индивидуальных источника тепла при соблюдении технических регламентов: экологических; санитарно-гигиенических; противопожарных

требований. Групповые котельные допускается размещать на селитебной территории с целью сокращения потерь при транспорте теплоносителя и снижения тарифа на тепловую энергию.

Согласно СП 60.13330.2020 «Свод правил. Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха. СНиП 41-01-2003», для индивидуального теплоснабжения зданий следует применять теплогенераторы полной заводской готовности на газообразном, жидком и твердом топливе общей теплопроизводительностью до 360 кВт с параметрами теплоносителя не более 95оС и 0,6 Мпа. Теплогенераторы следует размещать в отдельном помещении на любом надземном этаже, а также в цокольном и подвальном этажах отапливаемого здания.

Условия организации поквартирного теплоснабжения определены в СП 54.13330.2016 «Свод правил. Здания жилые многоквартирные. Актуализированная редакция СНиП 31-01-2003» и СП 60.13330.2020 «Свод правил. Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха. СНиП 41-01-2003».

Существующие и планируемые к застройке потребители, вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения. Использование автономных источников теплоснабжения целесообразно в случаях:

- значительной удаленности от существующих и перспективных тепловых сетей;
- малой подключаемой нагрузки (менее 0,01 Гкал/ч);
- отсутствия резервов тепловой мощности в границах застройки на данный момент и в рассматриваемой перспективе;
- использования тепловой энергии в технологических целях.

Потребители, отопление которых осуществляется от индивидуальных источников, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению на условиях организации централизованного теплоснабжения.

В соответствии с пунктом 15 статьи 14 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется Правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 05.07.2018 № 787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», при наличии

осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов.

В соответствии со строительными нормами и правилами (СНиП 31-01 2003 «Здания жилые многоквартирные») применение систем поквартирного теплоснабжения может быть предусмотрено только для вновь вводимых зданиях, которые изначально проектируются под установку индивидуальных теплогенераторов в каждой квартире. Допускается перевод существующих многоквартирных домов на поквартирное теплоснабжение от индивидуальных теплогенераторов с закрытыми камерами сгорания на природном газе при полной или частичной проектной реконструкции инженерных систем переводимого дома, а именно: общей системы теплоснабжения дома, общей системы газоснабжения дома, в том числе внутридомовой газораспределительной сети, газового ввода, а в некоторых случаях и уличного распределительного газопровода; системы дымоудаления и подвода воздуха для горения газа.

**4.7.2. Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей**

На территории Дальнереченского городского округа источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

**4.7.3. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения**

На территории Дальнереченского городского округа источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

**4.7.4. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения**

Развитие систем комбинированной выработки электрической и тепловой энергии определяет Схема и программа развития электроэнергетических систем России на 2026-2031 годы (утверждена Приказом Министерства энергетики Российской Федерации (Минэнерго России) №1553 от 28.11.2025г.).

В соответствии со Схемой и программой развития электроэнергетических систем России на 2026-2031 годы (Обосновывающие материалы по энергосистеме Приморского края) на территории Дальнереченского городского округа не планируется строительство источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

**4.7.5. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения**

На территории Дальнереченского городского округа источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

**4.7.6. Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок**

Переоборудование существующих котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не планируется.

**4.7.7. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии**

Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации существующих котельных для обеспечения переключения потребителей других котельных не предусмотрены.

**4.7.8. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

На территории Дальнереченского городского округа отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. Перевод котельных в пиковый режим не предусмотрен.

**4.7.9. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

На территории Дальнереченского городского округа отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

**4.7.10. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии**

В соответствии со Схемой газоснабжения Дальнереченского городского округа Приморского края планируется строительство новых блочно-модульных котельных, работающих на газе. Перечень котельных, планируемых газифицировать представлен в таблице ниже.

Таблица 4.7.1. Перечень котельных, планируемых газифицировать.

| № п/п | Наименование источника | Основное топливо | Период перевода на газ |
|---|---|---|---|
| 1 | Котельная №1-1 | уголь | 2025-2028 |
| 2 | Котельная №1-2 | уголь | 2025-2028 |
| 3 | АМК №1-3 | уголь | 2025-2028 |
| 4 | Котельная №1-5 | уголь | 2025-2028 |
| 5 | АМК №1-7 | уголь | 2025-2028 |
| 6 | АМК №1-14 | уголь | 2025-2028 |
| 7 | АМК №1-15 | уголь | 2029-2033 |
| 8 | Котельная №1-18 | мазут | 2025-2028 |
| 9 | Котельная №1-22 | уголь | 2029-2033 |
| 10 | АМК №1-25 | уголь | 2025-2028 |
| 11 | АМК №1-26 | уголь | 2025-2028 |
| 12 | Котельная №1-27* | мазут | 2025-2028 |
| 13 | Котельная №1-31 | уголь | 2025-2028 |
| 14 | АМК №1-32 | уголь | 2029-2033 |
| 15 | АМК №1-39 | уголь | 2025-2028 |
| 16 | АМК №1-40 | уголь | 2029-2033 |
| 17 | Котельная №1-42 | уголь | 2025-2028 |
| 18 | Котельная №1-43 | уголь | 2025-2028 |
| 19 | Котельная №44 | электроэнергия | 2025-2028 |
| 20 | Котельная №45 | уголь | 2025-2028 |
| 21 | Котельная №46 | уголь | 2025-2028 |

*На сегодняшний день построена новая котельная на газе взамен существующей – БМК №27.

**4.7.11. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями**

При выборе подключения индивидуальной жилой застройки к централизованному или децентрализованному источнику, необходимо учесть плотность тепловой нагрузки и протяженность тепловых сетей.

Большая протяженность и малый диаметр участков тепловых сетей повлечет за собой неоправданные финансовые затраты, потери тепловой энергии через теплоизоляционные материалы и высокую вероятность замерзания теплоносителя, приводящего к аварийным ситуациям.

Теплоснабжение индивидуальной жилой застройки предусматривается обеспечивать от индивидуальных источников тепла, работающих от печного отопления. Подключение объектов индивидуальной жилой застройки к централизованным системам теплоснабжения не планируется.

**4.7.12. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения**

Перспективные балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в системе теплоснабжения рассчитывались на основании предоставленной информации о приростах площадей строительных фондов в зоне действия источника тепловой энергии, с учетом величины подключаемых тепловых нагрузок.

Балансы производства и потребления тепловой мощности и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения представлены в таблицах ниже.

Таблица 4.7.2. Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки.

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-1** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | | | | | | | | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | | | | | | | | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 17,924 | 17,924 | 17,924 | 17,924 | 17,924 | 17,924 | 17,924 | 17,924 | | | | | | | | |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,342 | 0,326 | 0,351 | 0,351 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | | | | | | | | |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 10,948 | 10,858 | 10,455 | 10,467 | 10,341 | 10,331 | 10,467 | 10,467 | | | | | | | | |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 10,060 | 10,017 | 9,613 | 9,626 | 9,499 | 9,499 | 9,626 | 9,626 | | | | | | | | |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | 0,888 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,832 | 0,841 | 0,841 | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 11,290 | 11,184 | 10,805 | 10,818 | 10,667 | 10,658 | 10,794 | 10,794 | | | | | | | | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 6,508 | 6,614 | 6,992 | 6,980 | 7,130 | 7,139 | 7,004 | 7,004 | | | | | | | | |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 6,508 | 6,614 | 6,992 | 6,980 | 7,130 | 7,139 | 7,004 | 7,004 | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-2** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | | | | | | | | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | | | | | | | | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 10,136 | 10,136 | 10,136 | 10,136 | 10,136 | 10,136 | 10,136 | 10,136 | | | | | | | | |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,238 | 0,235 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | | | | | | | | |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 3,320 | 3,320 | 3,288 | 3,288 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | | | | | | | | |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 3,267 | 3,267 | 3,267 | 3,267 | 3,286 | 3,286 | 3,286 | 3,286 | | | | | | | | |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | 0,053 | 0,053 | 0,021 | 0,021 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 3,559 | 3,556 | 3,525 | 3,525 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | | | | | | | | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 6,548 | 6,551 | 6,582 | 6,582 | 6,568 | 6,568 | 6,568 | 6,568 | | | | | | | | |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 6,548 | 6,551 | 6,582 | 6,582 | 6,568 | 6,568 | 6,568 | 6,568 | | | | | | | | |
| | **АМК №1-3** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | | | | | | | | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | | | | | | | | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | | | | | | | | |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,054 | 0,048 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | | | | | | | | |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | | | | | | | | |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | | | | | | | | |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,307 | 0,301 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | | | | | | | | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,381 | 0,387 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | | | | | | | | |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,381 | 0,387 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | 0,386 | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-5** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | | | | | | | | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 | 1,620 | | | | | | | | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | 0,034 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 1,586 | 1,597 | 1,597 | 1,597 | 1,597 | 1,597 | 1,597 | 1,597 | | | | | | | | |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,082 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | | | | | | | | |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,936 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | | | | | | | | |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | | | | | | | | |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | 0,234 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 1,018 | 0,755 | 0,755 | 0,755 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | | | | | | | | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,568 | 0,842 | 0,842 | 0,842 | 0,843 | 0,843 | 0,843 | 0,843 | | | | | | | | |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,568 | 0,842 | 0,842 | 0,842 | 0,843 | 0,843 | 0,843 | 0,843 | | | | | | | | |
| | **АМК №1-7** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | | | | | | | | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | | | | | | | | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | | | | | | | | |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | | | | | | | | |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | | | | | | | | |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | | | | | | | | |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | | | | | | | | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | | | | | | | | |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | 0,182 | | | | | | | | |
| | **АМК №1-14** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | | | | | | | | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | | | | | | | | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | | | | | | | | |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,036 | 0,036 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | | | | | | | | |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | | | | | | | | |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | | | | | | | | |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,530 | 0,530 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | | | | | | | | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,502 | 0,502 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | | | | | | | | |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,502 | 0,502 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | 0,506 | | | | | | | | |
| | **АМК №1-15** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | | | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | | | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | | | |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | | | |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | | | |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | | | |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | | | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | | | |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | 0,343 | | | |
| | **Котельная №1-18** | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Установленная тепловая мощность | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | | | | | | | | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | | | | | | | | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 15,429 | 15,429 | 15,429 | 15,429 | 15,429 | 15,429 | 15,429 | 15,429 | | | | | | | | |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,895 | 0,972 | 1,040 | 1,040 | 0,978 | 0,978 | 0,978 | 0,978 | | | | | | | | |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 11,722 | 11,770 | 12,173 | 12,263 | 12,203 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | | | | | | | | |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 11,722 | 11,770 | 12,173 | 12,263 | 12,203 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | | | | | | | | |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 12,617 | 12,742 | 13,213 | 13,303 | 13,181 | 13,167 | 13,167 | 13,167 | | | | | | | | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 2,812 | 2,686 | 2,216 | 2,126 | 2,248 | 2,262 | 2,262 | 2,262 | | | | | | | | |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,812 | 2,686 | 2,216 | 2,126 | 2,248 | 2,262 | 2,262 | 2,262 | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-22** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | | | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | | | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | 0,455 | | | |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | | | |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | | | |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | | | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | | | |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | | | |
| | **АМК №1-25** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | | | | | | | | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | | | | | | | | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | | | | | | | | |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,006 | 0,006 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | | | | | | | | |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | | | | | | | | |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | | | | | | | | |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,071 | 0,071 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | | | | | | | | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,170 | 0,170 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | | | | | | | | |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,170 | 0,170 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | | | | | | | | |
| | **АМК №1-26** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | | | | | | | | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | | | | | | | | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | | | | | | | | |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,023 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | | | | | | | | |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | | | | | | | | |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | | | | | | | | |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,343 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | | | | | | | | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,689 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | | | | | | | | |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,689 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-27** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 16,680 | 16,680 | 16,680 | 16,680 | 16,680 | | | | | | | | | | | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 16,680 | 16,680 | 16,680 | 16,680 | 16,680 | | | | | | | | | | | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | 0,107 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 16,573 | 16,554 | 16,554 | 16,554 | 16,554 | | | | | | | | | | | |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 2,079 | 2,075 | 2,223 | 2,223 | 2,223 | | | | | | | | | | | |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,045 | 0,045 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 10,123 | 10,123 | 10,123 | 10,118 | 10,210 | | | | | | | | | | | |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 9,810 | 9,810 | 9,810 | 9,810 | 9,904 | | | | | | | | | | | |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,308 | 0,307 | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 12,202 | 12,199 | 12,346 | 12,341 | 12,433 | | | | | | | | | | | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 4,326 | 4,311 | 4,137 | 4,142 | 4,049 | | | | | | | | | | | |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 4,326 | 4,311 | 4,137 | 4,142 | 4,049 | | | | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-31** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 1,424 | 1,424 | 1,424 | 1,424 | 1,234 | 1,234 | 1,234 | 1,234 | | | | | | | | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 1,424 | 1,424 | 1,424 | 1,424 | 1,234 | 1,234 | 1,234 | 1,234 | | | | | | | | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 1,413 | 1,413 | 1,413 | 1,413 | 1,223 | 1,223 | 1,223 | 1,223 | | | | | | | | |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,093 | 0,096 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | | | | | | | | |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,639 | 0,559 | 0,559 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | | | | | | | | |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,639 | 0,559 | 0,559 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | | | | | | | | |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,732 | 0,655 | 0,658 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | | | | | | | | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,681 | 0,758 | 0,755 | 0,689 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | | | | | | | | |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,681 | 0,758 | 0,755 | 0,689 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | 0,499 | | | | | | | | |
| | **АМК №1-32** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | | | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | | | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | | | |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,099 | 0,092 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | | | |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,541 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | | | |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,541 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | | | |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,640 | 0,622 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | | | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,392 | 0,410 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | | | |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,392 | 0,410 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | 0,407 | | | |
| | **АМК №1-39** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | | | | | | | | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | | | | | | | | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 4 | Тепловая мощность нетто | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | | | | | | | | |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,073 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | | | | | | | | |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,248 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | | | | | | | | |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,248 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | | | | | | | | |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,321 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | | | | | | | | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,195 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | | | | | | | | |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,195 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | 0,229 | | | | | | | | |
| | **АМК №1-40** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | | | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | | | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | | | |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,064 | 0,058 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | | | |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 1,540 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | | | |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 1,540 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | | | |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 1,604 | 1,524 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | | | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,460 | 0,540 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | | | |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,460 | 0,540 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | | | |
| | **Котельная №1-42** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 1,966 | 1,966 | 1,966 | 1,966 | 1,964 | 1,964 | 1,964 | 1,964 | | | | | | | | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 1,966 | 1,966 | 1,966 | 1,966 | 1,964 | 1,964 | 1,964 | 1,964 | | | | | | | | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 1,937 | 1,937 | 1,937 | 1,937 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | 1,935 | | | | | | | | |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,068 | 0,064 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | | | | | | | | |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,724 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | | | | | | | | |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,724 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | | | | | | | | |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,792 | 0,753 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | | | | | | | | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,145 | 1,183 | 1,181 | 1,181 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | | | | | | | | |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 1,145 | 1,183 | 1,181 | 1,181 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | 1,179 | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-43** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 3,421 | 3,961 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | | | | | | | | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 3,421 | 3,961 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | | | | | | | | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 3,376 | 3,916 | 3,013 | 3,013 | 3,013 | 3,013 | 3,013 | 3,013 | | | | | | | | |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,092 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | | | | | | | | |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,886 | 0,843 | 0,843 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | | | | | | | | |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,806 | 0,763 | 0,763 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | | | | | | | | |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,978 | 0,926 | 0,925 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | | | | | | | | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 2,398 | 2,990 | 2,088 | 2,077 | 2,077 | 2,077 | 2,077 | 2,077 | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 2,398 | 2,990 | 2,088 | 2,077 | 2,077 | 2,077 | 2,077 | 2,077 | | | | | | | | |
| | **Котельная №44** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | | | | | | | | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | | | | | | | | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | | | | | | | | |
| 5 | Потери в тепловых сетях | 0,007 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | | | | | | | | |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | | | | | | | | |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | | | | | | | | |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,090 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | | | | | | | | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,082 | 0,078 | 0,078 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | | | | | | | | |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 0,082 | 0,078 | 0,078 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | | | | | | | | |
| | **Котельная №45** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | 0,172 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | | | | | | | | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,172 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | | | | | | | | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | 0,172 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | | | | | | | | |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | | | | | | | | |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | | | | | | | | |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | | | | | | | | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -0,084 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | | | | | | | | |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | -0,084 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | -0,066 | | | | | | | | |
| | **Котельная №46** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | | | | | | | | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | | | | | | | | |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | | | | | | | | |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | | | | | | | | |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | 0,479 | 0,479 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | | | | | | | | |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | 0,479 | 0,479 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | | | | | | | | |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | 0,510 | 0,510 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | | | | | | | | |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | 0,174 | 0,174 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | | | | | | | | |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | 0,174 | 0,174 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | 0,251 | | | | | | | | |
| | **Котельная №47** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| | **БМК №27** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | 1,722 | 1,722 | 1,722 | 1,722 | 1,722 | 1,722 | 1,722 | 1,722 | 1,722 | 1,722 | 1,722 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 | 0,072 |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | 9,876 | 9,876 | 9,876 | 9,876 | 9,876 | 9,876 | 9,876 | 9,876 | 9,876 | 9,876 | 9,876 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 | 0,304 |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 | 1,786 |
| | **БМК №1** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 | 0,327 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | 10,467 | 10,467 | 10,467 | 10,467 | 10,467 | 10,467 | 10,467 | 10,467 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | 9,626 | 9,626 | 9,626 | 9,626 | 9,626 | 9,626 | 9,626 | 9,626 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 | 0,841 |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | 10,794 | 10,794 | 10,794 | 10,794 | 10,794 | 10,794 | 10,794 | 10,794 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | 1,980 | 1,980 | 1,980 | 1,980 | 1,980 | 1,980 | 1,980 | 1,980 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | 2,106 | 2,106 | 2,106 | 2,106 | 2,106 | 2,106 | 2,106 | 2,106 |
| | **БМК №2** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | 3,286 | 3,286 | 3,286 | 3,286 | 3,286 | 3,286 | 3,286 | 3,286 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | 0,733 | 0,733 | 0,733 | 0,733 | 0,733 | 0,733 | 0,733 | 0,733 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | 0,761 | 0,761 | 0,761 | 0,761 | 0,761 | 0,761 | 0,761 | 0,761 |
| | **БМК №3** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 | 0,042 |
| | **БМК №5** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 |
| | **БМК №7** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| | **БМК №14** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 | 0,032 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 |
| | **БМК №15** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | | | | | | 0,430 | 0,430 | 0,430 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | | | | | | 0,430 | 0,430 | 0,430 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | | | | | | 0,430 | 0,430 | 0,430 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | | | | | | 0,333 | 0,333 | 0,333 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | | | | | | 0,333 | 0,333 | 0,333 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | | | | | | 0,345 | 0,345 | 0,345 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | | | | | | 0,085 | 0,085 | 0,085 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | | | | | | 0,085 | 0,085 | 0,085 |
| | **БМК №18** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | 0,978 | 0,978 | 0,978 | 0,978 | 0,978 | 0,978 | 0,978 | 0,978 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | 2,313 | 2,313 | 2,313 | 2,313 | 2,313 | 2,313 | 2,313 | 2,313 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | 2,313 | 2,313 | 2,313 | 2,313 | 2,313 | 2,313 | 2,313 | 2,313 |
| | **БМК №22** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | | | | | | 0,103 | 0,103 | 0,103 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | | | | | | 0,103 | 0,103 | 0,103 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | | | | | | 0,103 | 0,103 | 0,103 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | | | | | | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | | | | | | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | | | | | | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | | | | | | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | | | | | | 0,020 | 0,020 | 0,020 |
| | **БМК №25** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| | **БМК №26** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 | 0,013 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 | 0,055 |
| | **БМК №31** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 |
| | **БМК №32** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | | | | | | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | | | | | | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | | | | | | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | 0,094 | 0,094 | 0,094 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | | | | | | 0,531 | 0,531 | 0,531 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | | | | | | 0,531 | 0,531 | 0,531 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | | | | | | 0,625 | 0,625 | 0,625 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | | | | | | 0,063 | 0,063 | 0,063 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | | | | | | 0,063 | 0,063 | 0,063 |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **БМК №39** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 | 0,057 |
| | **БМК №40** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | | | | | | 1,720 | 1,720 | 1,720 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | | | | | | 1,720 | 1,720 | 1,720 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | | | | | | 1,720 | 1,720 | 1,720 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | 0,061 | 0,061 | 0,061 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | | | | | | 1,466 | 1,466 | 1,466 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | | | | | | 1,466 | 1,466 | 1,466 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | | | | | | 1,527 | 1,527 | 1,527 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | | | | | | 0,193 | 0,193 | 0,193 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | | | | | | 0,193 | 0,193 | 0,193 |
| | **БМК №42** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 |
| | **БМК №43** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0,082 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 | 0,774 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 | 0,080 |

| № п/п | Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 | 0,096 |
| | **БМК №44** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 |
| | **БМК №45** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| | **БМК №46** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность | | | | | | | | | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | | | | | | | | | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Тепловая мощность нетто | | | | | | | | | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| 5 | Потери в тепловых сетях | | | | | | | | | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 |
| 6 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка | | | | | | | | | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 |
| 7.1 | Отопление и вентиляция | | | | | | | | | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 |
| 7.2 | Горячее водоснабжение | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка (на коллекторах) | | | | | | | | | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | | | | | | | | | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |
| 10 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | | | | | | | | | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0,084 |

Таблица 4.7.3. Перспективные балансы теплоносителя

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-1** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 1,706 | 1,690 | 1,633 | 1,634 | 1,612 | 1,610 | 1,631 | 1,631 | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 1,706 | 1,690 | 1,633 | 1,634 | 1,612 | 1,610 | 1,631 | 1,631 | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 14,329 | 14,194 | 13,714 | 13,729 | 13,539 | 13,527 | 13,699 | 13,699 | | | | | | | | |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 14,329 | 14,194 | 13,714 | 13,729 | 13,539 | 13,527 | 13,699 | 13,699 | | | | | | | | |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-2** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,328 | 0,328 | 0,325 | 0,325 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,328 | 0,328 | 0,325 | 0,325 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 2,758 | 2,756 | 2,732 | 2,732 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | | | | | | | | |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 2,758 | 2,756 | 2,732 | 2,732 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | | | | | | | | |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **АМК №1-3** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,044 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,044 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,210 | 0,206 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | | | | | | | | |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,210 | 0,206 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | | | | | | | | |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-5** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,069 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,069 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,329 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | | | | | | | | |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,329 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | | | | | | | | |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **АМК №1-7** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | | | | | | | | |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | | | | | | | | |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **АМК №1-14** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,046 | 0,046 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,046 | 0,046 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,219 | 0,219 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | | | | | | | | |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,219 | 0,219 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | | | | | | | | |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **АМК №1-15** | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | | | |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | 0,030 | | | |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-18** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 2,748 | 2,776 | 2,878 | 2,898 | 2,871 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 2,748 | 2,776 | 2,878 | 2,898 | 2,871 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 13,192 | 13,323 | 13,815 | 13,909 | 13,782 | 13,767 | 13,767 | 13,767 | | | | | | | | |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 13,192 | 13,323 | 13,815 | 13,909 | 13,782 | 13,767 | 13,767 | 13,767 | | | | | | | | |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-22** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **АМК №1-25** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,024 | 0,024 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | | | | | | | | |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,024 | 0,024 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | | | | | | | | |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **АМК №1-26** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,068 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | | | | | | | | |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,068 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | | | | | | | | |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-27** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 6,563 | 6,561 | 6,640 | 6,637 | 6,687 | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 6,563 | 6,561 | 6,640 | 6,637 | 6,687 | | | | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 55,128 | 55,111 | 55,776 | 55,753 | 56,171 | | | | | | | | | | | |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 55,128 | 55,111 | 55,776 | 55,753 | 56,171 | | | | | | | | | | | |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-31** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,107 | 0,095 | 0,096 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,107 | 0,095 | 0,096 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,512 | 0,458 | 0,460 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | | | | | | | | |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,512 | 0,458 | 0,460 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | | | | | | | | |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **АМК №1-32** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,116 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,116 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,557 | 0,541 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | | | |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,557 | 0,541 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | 0,543 | | | |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **АМК №1-39** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,025 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,025 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,119 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | | | | | | | | |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,119 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | | | | | | | | |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **АМК №1-40** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,131 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,131 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,628 | 0,596 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | | | |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,628 | 0,596 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | 0,597 | | | |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-42** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,090 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,090 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,432 | 0,411 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | | | | | | | | |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,432 | 0,411 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | | | | | | | | |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-43** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,130 | 0,123 | 0,123 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,130 | 0,123 | 0,123 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 1,089 | 1,031 | 1,030 | 1,043 | 1,043 | 1,043 | 1,043 | 1,043 | | | | | | | | |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 1,089 | 1,031 | 1,030 | 1,043 | 1,043 | 1,043 | 1,043 | 1,043 | | | | | | | | |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Котельная №44** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,003 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,003 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,016 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | | | | | | | | |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,016 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | | | | | | | | |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **Котельная №45** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | | | | | | | | |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | | | | | | | | |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Котельная №46** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | 0,080 | 0,080 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | 0,080 | 0,080 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | 0,382 | 0,382 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | | | | | | | | |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | 0,382 | 0,382 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | | | | | | | | |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Котельная №47** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **БМК №27** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | 56,171 | 56,171 | 56,171 | 56,171 | 56,171 | 56,171 | 56,171 | 56,171 | 56,171 | 56,171 | 56,171 |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | 56,171 | 56,171 | 56,171 | 56,171 | 56,171 | 56,171 | 56,171 | 56,171 | 56,171 | 56,171 | 56,171 |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **БМК №1** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 | 13,699 |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **БМК №2** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 | 2,742 |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **БМК №3** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 | 0,207 |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **БМК №5** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 | 0,244 |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **БМК №7** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **БМК №14** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 | 0,217 |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **БМК №15** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | 0,030 | 0,030 | 0,030 |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **БМК №18** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | 13,767 | 13,767 | 13,767 | 13,767 | 13,767 | 13,767 | 13,767 | 13,767 |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | 13,767 | 13,767 | 13,767 | 13,767 | 13,767 | 13,767 | 13,767 | 13,767 |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **БМК №22** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **БМК №25** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **БМК №26** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **БМК №31** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 | 0,507 |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **БМК №32** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,113 | 0,113 | 0,113 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,113 | 0,113 | 0,113 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | 0,543 | 0,543 | 0,543 |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | 0,543 | 0,543 | 0,543 |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **БМК №39** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 | 0,107 |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **БМК №40** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,124 | 0,124 | 0,124 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,124 | 0,124 | 0,124 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | 0,597 | 0,597 | 0,597 |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | 0,597 | 0,597 | 0,597 |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **БМК №42** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 | 0,412 |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **БМК №43** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | 1,043 | 1,043 | 1,043 | 1,043 | 1,043 | 1,043 | 1,043 | 1,043 |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | 1,043 | 1,043 | 1,043 | 1,043 | 1,043 | 1,043 | 1,043 | 1,043 |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **БМК №44** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **БМК №45** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **БМК №46** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | | | | | | | | | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | | | | | | | | | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Итого по Дальнереченскому городскому округу** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 12,141 | 12,096 | 12,298 | 12,328 | 12,326 | 12,321 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 |
| 6.1 | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 12,141 | 12,096 | 12,298 | 12,328 | 12,326 | 12,321 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 |
| 6.2 | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | тыс. м3 | 89,691 | 89,385 | 90,425 | 90,570 | 90,661 | 90,635 | 90,807 | 90,807 | 90,807 | 90,807 | 90,807 | 90,807 | 90,807 | 90,807 | 90,807 | 90,807 |
| 13.1 | нормативные утечки теплоносителя в сетях | тыс. м3 | 89,691 | 89,385 | 90,425 | 90,570 | 90,661 | 90,635 | 90,807 | 90,807 | 90,807 | 90,807 | 90,807 | 90,807 | 90,807 | 90,807 | 90,807 | 90,807 |
| 13.2 | сверхнормативный расход воды | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | Расход воды на ГВС | тыс. м3 | | | | | | | | | | | | | | | | |

Таблица 4.7.4. Перспективные балансы потребления тепловой энергии.

| Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная №1-1** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 30950,88 | 28866,16 | 29237,77 | 27043,48 | 26787,44 | 25351,26 | 25351,26 | 25351,26 | | | | | | | | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | 464,27 | 422,15 | 438,84 | 414,05 | 397,25 | 467,41 | 467,41 | 467,41 | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | 30486,61 | 28444,01 | 28798,93 | 26629,43 | 26390,19 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | 8613,98 | 7540,31 | 7661,95 | 7421,61 | 5773,66 | 4267,40 | 4267,40 | 4267,40 | | | | | | | | |
| % потерь | 28,25% | 26,51% | 26,60% | 27,87% | 21,88% | 17,15% | 17,15% | 17,15% | | | | | | | | |
| Полезный отпуск потребителям | 21872,63 | 20903,70 | 21136,98 | 19207,83 | 20616,53 | 20616,46 | 20616,46 | 20616,46 | | | | | | | | |
| **Котельная №1-2** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 8669,39 | 7543,67 | 7837,74 | 7667,94 | 8475,59 | 7005,91 | 7005,91 | 7005,91 | | | | | | | | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | 265,07 | 247,20 | 239,12 | 227,13 | 235,67 | 261,19 | 261,19 | 261,19 | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | 8404,32 | 7296,47 | 7598,63 | 7440,81 | 8239,91 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | 2757,12 | 1601,85 | 2161,68 | 2000,84 | 2251,49 | 1243,16 | 1243,16 | 1243,16 | | | | | | | | |
| % потерь | 32,81% | 21,95% | 28,45% | 26,89% | 27,32% | 18,43% | 18,43% | 18,43% | | | | | | | | |
| Полезный отпуск потребителям | 5647,20 | 5694,62 | 5436,95 | 5439,97 | 5988,43 | 5501,55 | 5501,55 | 5501,55 | | | | | | | | |
| **АМК №1-3** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 874,35 | 844,80 | 773,64 | 768,67 | 743,73 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | | | | | | | | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | 874,35 | 844,80 | 773,64 | 768,67 | 743,73 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | 327,16 | 289,73 | 255,21 | 277,57 | 248,62 | 197,15 | 197,15 | 197,15 | | | | | | | | |
| % потерь | 37,42% | 34,30% | 32,99% | 36,11% | 33,43% | 27,55% | 27,55% | 27,55% | | | | | | | | |
| Полезный отпуск потребителям | 547,20 | 555,07 | 518,43 | 491,10 | 495,11 | 518,35 | 518,35 | 518,35 | | | | | | | | |
| **Котельная №1-5** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 2297,64 | 2122,55 | 1605,36 | 1548,14 | 1510,11 | 1415,13 | 1415,13 | 1415,13 | | | | | | | | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | 256,94 | 249,10 | 110,06 | 103,67 | 104,33 | 109,92 | 109,92 | 109,92 | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | 2040,70 | 1873,45 | 1495,30 | 1444,47 | 1405,78 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | 969,20 | 771,94 | 476,46 | 386,62 | 353,44 | 267,10 | 267,10 | 267,10 | | | | | | | | |
| % потерь | 47,49% | 41,20% | 31,86% | 26,77% | 25,14% | 20,46% | 20,46% | 20,46% | | | | | | | | |
| Полезный отпуск потребителям | 1071,50 | 1101,51 | 1018,83 | 1057,85 | 1052,35 | 1038,11 | 1038,11 | 1038,11 | | | | | | | | |
| **АМК №1-7** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 398,27 | 383,82 | 367,64 | 366,53 | 351,59 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | | | | | | | | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | 398,27 | 383,82 | 367,64 | 366,53 | 351,59 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | 115,34 | 98,34 | 80,48 | 80,50 | 73,51 | 81,28 | 81,28 | 81,28 | | | | | | | | |
| % потерь | 28,96% | 25,62% | 21,89% | 21,96% | 20,91% | 22,06% | 22,06% | 22,06% | | | | | | | | |
| Полезный отпуск потребителям | 282,93 | 285,48 | 287,16 | 286,03 | 278,08 | 287,15 | 287,15 | 287,15 | | | | | | | | |
| **АМК №1-14** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 1077,56 | 1146,83 | 1132,15 | 1144,11 | 1054,21 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | | | | | | | | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | 1077,56 | 1146,83 | 1132,15 | 1144,11 | 1054,21 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | 243,15 | 282,32 | 283,60 | 315,05 | 196,43 | 202,79 | 202,79 | 202,79 | | | | | | | | |
| % потерь | 22,57% | 24,62% | 25,05% | 27,54% | 18,63% | 19,24% | 19,24% | 19,24% | | | | | | | | |
| Полезный отпуск потребителям | 834,41 | 864,50 | 848,55 | 829,05 | 857,78 | 851,15 | 851,15 | 851,15 | | | | | | | | |
| **АМК №1-15** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 581,29 | 553,15 | 583,76 | 533,72 | 514,38 | 619,60 | 619,60 | 619,60 | 619,60 | 619,60 | 619,60 | 619,60 | 619,60 | | | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | 581,29 | 553,15 | 583,76 | 533,72 | 514,38 | 619,60 | 619,60 | 619,60 | 619,60 | 619,60 | 619,60 | 619,60 | 619,60 | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | 112,13 | 73,43 | 103,61 | 96,98 | 82,62 | 80,31 | 80,31 | 80,31 | 80,31 | 80,31 | 80,31 | 80,31 | 80,31 | | | |
| % потерь | 19,29% | 13,27% | 17,75% | 18,17% | 16,06% | 12,96% | 12,96% | 12,96% | 12,96% | 12,96% | 12,96% | 12,96% | 12,96% | | | |
| Полезный отпуск потребителям | 469,16 | 479,72 | 480,15 | 436,74 | 431,76 | 539,29 | 539,29 | 539,29 | 539,29 | 539,29 | 539,29 | 539,29 | 539,29 | | | |

| Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Котельная №1-18** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 25195,22 | 24221,77 | 23231,53 | 22307,81 | 23427,12 | 23045,54 | 23045,54 | 23045,54 | | | | | | | | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | 255,82 | 256,80 | 257,71 | 242,81 | 247,28 | 264,99 | 264,99 | 264,99 | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | 24939,40 | 23964,97 | 22973,82 | 22065,00 | 23179,84 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | 5221,90 | 3358,48 | 2750,36 | 2822,87 | 3681,14 | 3230,71 | 3230,71 | 3230,71 | | | | | | | | |
| % потерь | 20,94% | 14,01% | 11,97% | 12,79% | 15,88% | 14,18% | 14,18% | 14,18% | | | | | | | | |
| Полезный отпуск потребителям | 19717,49 | 20606,49 | 20223,46 | 19242,13 | 19498,70 | 19549,84 | 19549,84 | 19549,84 | | | | | | | | |
| **Котельная №1-22** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 171,47 | 170,88 | 161,94 | 157,09 | 155,28 | 171,99 | 171,99 | 171,99 | 171,99 | 171,99 | 171,99 | 171,99 | 171,99 | | | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | 20,25 | 20,02 | 21,45 | 18,46 | 19,16 | 20,88 | 20,88 | 20,88 | 20,88 | 20,88 | 20,88 | 20,88 | 20,88 | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | 151,22 | 150,86 | 140,49 | 138,63 | 136,12 | 151,11 | 151,11 | 151,11 | 151,11 | 151,11 | 151,11 | 151,11 | 151,11 | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | 23,97 | 5,37 | -5,35 | -9,95 | -32,91 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | | | |
| % потерь | 15,85% | 3,56% | -3,81% | -7,18% | -24,18% | 0,73% | 0,73% | 0,73% | 0,73% | 0,73% | 0,73% | 0,73% | 0,73% | | | |
| Полезный отпуск потребителям | 127,25 | 145,49 | 145,84 | 148,58 | 169,03 | 150,01 | 150,01 | 150,01 | 150,01 | 150,01 | 150,01 | 150,01 | 150,01 | | | |
| **АМК №1-25** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 139,50 | 133,02 | 125,24 | 139,12 | 150,18 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | | | | | | | | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | 139,50 | 133,02 | 125,24 | 139,12 | 150,18 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | -28,83 | -36,30 | -41,12 | -25,69 | -15,63 | 15,20 | 15,20 | 15,20 | | | | | | | | |
| % потерь | -20,66% | -27,29% | -32,83% | -18,46% | -10,41% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | | | | | | | | |
| Полезный отпуск потребителям | 168,32 | 169,32 | 166,36 | 164,81 | 165,80 | 167,68 | 167,68 | 167,68 | | | | | | | | |
| **АМК №1-26** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 596,61 | 538,57 | 562,25 | 582,52 | 622,86 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | | | | | | | | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | 596,61 | 538,57 | 562,25 | 582,52 | 622,86 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | -93,36 | -51,57 | -48,34 | -3,88 | 16,26 | 98,26 | 98,26 | 98,26 | | | | | | | | |
| % потерь | -15,65% | -9,58% | -8,60% | -0,67% | 2,61% | 14,22% | 14,22% | 14,22% | | | | | | | | |
| Полезный отпуск потребителям | 689,97 | 590,14 | 610,60 | 586,40 | 606,60 | 592,80 | 592,80 | 592,80 | | | | | | | | |
| **Котельная №1-27** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 28099,27 | 27694,13 | 27173,07 | 24868,56 | 24939,23 | 16527,21 | | | | | | | | | | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | 597,30 | 579,49 | 565,17 | 560,99 | 548,84 | 331,20 | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | 27501,97 | 27114,64 | 26607,90 | 24307,57 | 24390,39 | 16196,00 | | | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | 8775,02 | 7682,27 | 7508,21 | 6177,99 | 6366,28 | 4589,01 | | | | | | | | | | |
| % потерь | 31,91% | 28,33% | 28,22% | 25,42% | 26,10% | 28,33% | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск потребителям | 18726,94 | 19432,37 | 19099,69 | 18129,58 | 18024,11 | 11606,99 | | | | | | | | | | |
| **Котельная №1-31** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 1315,26 | 1331,59 | 1508,96 | 1386,49 | 1502,70 | 1477,79 | 1477,79 | 1477,79 | | | | | | | | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | 48,99 | 51,48 | 53,68 | 47,63 | 48,67 | 53,46 | 53,46 | 53,46 | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | 1266,27 | 1280,11 | 1455,28 | 1338,86 | 1454,02 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | 145,25 | 210,22 | 433,44 | 351,81 | 335,56 | 334,95 | 334,95 | 334,95 | | | | | | | | |
| % потерь | 11,47% | 16,42% | 29,78% | 26,28% | 23,08% | 23,52% | 23,52% | 23,52% | | | | | | | | |
| Полезный отпуск потребителям | 1121,02 | 1069,89 | 1021,85 | 987,04 | 1118,47 | 1089,38 | 1089,38 | 1089,38 | | | | | | | | |
| **АМК №1-32** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 1556,34 | 1552,67 | 1523,85 | 1484,00 | 1375,83 | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 | | | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | 1556,34 | 1552,67 | 1523,85 | 1484,00 | 1375,83 | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | 598,46 | 572,24 | 581,06 | 564,19 | 431,09 | 448,86 | 448,86 | 448,86 | 448,86 | 448,86 | 448,86 | 448,86 | 448,86 | | | |
| % потерь | 38,45% | 36,86% | 38,13% | 38,02% | 31,33% | 32,35% | 32,35% | 32,35% | 32,35% | 32,35% | 32,35% | 32,35% | 32,35% | | | |
| Полезный отпуск потребителям | 957,88 | 980,43 | 942,79 | 919,81 | 944,74 | 938,50 | 938,50 | 938,50 | 938,50 | 938,50 | 938,50 | 938,50 | 938,50 | | | |
| **АМК №1-39** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 520,07 | 514,30 | 468,70 | 490,14 | 489,19 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | | | | | | | | |

| Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | 520,07 | 514,30 | 468,70 | 490,14 | 489,19 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | -8,18 | -14,29 | -63,49 | -35,00 | -39,13 | 136,70 | 136,70 | 136,70 | | | | | | | | |
| % потерь | -1,57% | -2,78% | -13,55% | -7,14% | -8,00% | 20,43% | 20,43% | 20,43% | | | | | | | | |
| Полезный отпуск потребителям | 528,25 | 528,59 | 532,19 | 525,14 | 528,33 | 532,43 | 532,43 | 532,43 | | | | | | | | |
| **АМК №1-40** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 2918,05 | 2768,21 | 2717,50 | 2652,64 | 2712,95 | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 | | | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | 2918,05 | 2768,21 | 2717,50 | 2652,64 | 2712,95 | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | 347,97 | 196,18 | 208,28 | 326,85 | 346,29 | 320,33 | 320,33 | 320,33 | 320,33 | 320,33 | 320,33 | 320,33 | 320,33 | | | |
| % потерь | 11,92% | 7,09% | 7,66% | 12,32% | 12,76% | 11,63% | 11,63% | 11,63% | 11,63% | 11,63% | 11,63% | 11,63% | 11,63% | | | |
| Полезный отпуск потребителям | 2570,08 | 2572,03 | 2509,22 | 2325,79 | 2366,66 | 2433,49 | 2433,49 | 2433,49 | 2433,49 | 2433,49 | 2433,49 | 2433,49 | 2433,49 | | | |
| **Котельная №1-42** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 2075,31 | 1874,72 | 1823,20 | 1678,57 | 1661,43 | 1702,57 | 1702,57 | 1702,57 | | | | | | | | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | 62,57 | 58,38 | 60,65 | 55,87 | 56,98 | 60,22 | 60,22 | 60,22 | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | 2012,74 | 1816,34 | 1762,54 | 1622,70 | 1604,45 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | 374,60 | 161,60 | 222,40 | 234,88 | 165,54 | 231,97 | 231,97 | 231,97 | | | | | | | | |
| % потерь | 18,61% | 8,90% | 12,62% | 14,47% | 10,32% | 14,12% | 14,12% | 14,12% | | | | | | | | |
| Полезный отпуск потребителям | 1638,14 | 1654,74 | 1540,14 | 1387,82 | 1438,91 | 1410,37 | 1410,37 | 1410,37 | | | | | | | | |
| **Котельная №1-43** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 2722,71 | 2698,68 | 2527,02 | 2584,97 | 2605,38 | 2774,73 | 2774,73 | 2774,73 | | | | | | | | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | 185,35 | 178,02 | 177,37 | 175,69 | 170,86 | 177,75 | 177,75 | 177,75 | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | 2537,35 | 2520,66 | 2349,65 | 2409,28 | 2434,52 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | 896,12 | 788,01 | 688,32 | 768,54 | 815,19 | 916,91 | 916,91 | 916,91 | | | | | | | | |
| % потерь | 35,32% | 31,26% | 29,29% | 31,90% | 33,48% | 35,31% | 35,31% | 35,31% | | | | | | | | |
| Полезный отпуск потребителям | 1641,23 | 1732,65 | 1661,33 | 1640,74 | 1619,33 | 1680,08 | 1680,08 | 1680,08 | | | | | | | | |
| **Котельная №44** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 48,74 | 238,62 | 240,62 | 238,62 | 238,45 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | | | | | | | | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | 48,74 | 238,62 | 240,62 | 238,62 | 238,45 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | 4,98 | 25,17 | 25,45 | 25,17 | 25,17 | 25,45 | 25,45 | 25,45 | | | | | | | | |
| % потерь | 10,21% | 10,55% | 10,57% | 10,55% | 10,56% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | | | | | | | | |
| Полезный отпуск потребителям | 43,76 | 213,45 | 215,18 | 213,45 | 213,28 | 215,18 | 215,18 | 215,18 | | | | | | | | |
| **Котельная №45** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 27,27 | 347,03 | 388,54 | 382,33 | 468,25 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | | | | | | | | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | 2,75 | 12,40 | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | 24,52 | 334,63 | 388,54 | 382,33 | 468,25 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | 24,52 | 334,63 | 388,54 | 382,33 | 468,25 | | | | | | | | | | | |
| % потерь | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| Полезный отпуск потребителям | | | | | | 710,81 | 710,81 | 710,81 | | | | | | | | |
| **Котельная №46** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | | | 322,23 | 987,90 | 1054,98 | 821,46 | 821,46 | 821,46 | | | | | | | | |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | 26,01 | 60,94 | 62,51 | 67,71 | 67,71 | 67,71 | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | | | 296,22 | 926,96 | 992,47 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | | | | | | | | |
| Потери тепловой энергии в сети | | | -116,56 | -111,37 | -66,92 | 17,39 | 17,39 | 17,39 | | | | | | | | |
| % потерь | | | -39,35% | -12,01% | -6,74% | 2,31% | 2,31% | 2,31% | | | | | | | | |
| Полезный отпуск потребителям | | | 412,78 | 1038,33 | 1059,39 | 736,36 | 736,36 | 736,36 | | | | | | | | |
| **Котельная №47** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | | | | | 345,99 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | 345,99 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 |

| Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | 48,74 | 56,11 | 56,11 | 56,11 | 56,11 | 56,11 | 56,11 | 56,11 | 56,11 | 56,11 | 56,11 | 56,11 |
| % потерь | | | | | 14,09% | 15,19% | 15,19% | 15,19% | 15,19% | 15,19% | 15,19% | 15,19% | 15,19% | 15,19% | 15,19% | 15,19% |
| Полезный отпуск потребителям | | | | | 297,24 | 313,33 | 313,33 | 313,33 | 313,33 | 313,33 | 313,33 | 313,33 | 313,33 | 313,33 | 313,33 | 313,33 |
| **БМК №27** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | | | | | | 10519,94 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | 10519,94 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | 3265,62 | 8123,72 | 8123,72 | 8123,72 | 8123,72 | 8123,72 | 8123,72 | 8123,72 | 8123,72 | 8123,72 | 8123,72 |
| % потерь | | | | | | 31,04% | 30,10% | 30,10% | 30,10% | 30,10% | 30,10% | 30,10% | 30,10% | 30,10% | 30,10% | 30,10% |
| Полезный отпуск потребителям | | | | | | 7254,32 | 18861,31 | 18861,31 | 18861,31 | 18861,31 | 18861,31 | 18861,31 | 18861,31 | 18861,31 | 18861,31 | 18861,31 |
| **БМК №1** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 4267,40 | 4267,40 | 4267,40 | 4267,40 | 4267,40 | 4267,40 | 4267,40 | 4267,40 |
| % потерь | | | | | | | | | 17,15% | 17,15% | 17,15% | 17,15% | 17,15% | 17,15% | 17,15% | 17,15% |
| Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | 20616,46 | 20616,46 | 20616,46 | 20616,46 | 20616,46 | 20616,46 | 20616,46 | 20616,46 |
| **БМК №2** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 1243,16 | 1243,16 | 1243,16 | 1243,16 | 1243,16 | 1243,16 | 1243,16 | 1243,16 |
| % потерь | | | | | | | | | 18,43% | 18,43% | 18,43% | 18,43% | 18,43% | 18,43% | 18,43% | 18,43% |
| Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | 5501,55 | 5501,55 | 5501,55 | 5501,55 | 5501,55 | 5501,55 | 5501,55 | 5501,55 |
| **БМК №3** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 197,15 | 197,15 | 197,15 | 197,15 | 197,15 | 197,15 | 197,15 | 197,15 |
| % потерь | | | | | | | | | 27,55% | 27,55% | 27,55% | 27,55% | 27,55% | 27,55% | 27,55% | 27,55% |
| Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | 518,35 | 518,35 | 518,35 | 518,35 | 518,35 | 518,35 | 518,35 | 518,35 |
| **БМК №5** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 267,10 | 267,10 | 267,10 | 267,10 | 267,10 | 267,10 | 267,10 | 267,10 |
| % потерь | | | | | | | | | 20,46% | 20,46% | 20,46% | 20,46% | 20,46% | 20,46% | 20,46% | 20,46% |
| Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | 1038,11 | 1038,11 | 1038,11 | 1038,11 | 1038,11 | 1038,11 | 1038,11 | 1038,11 |
| **БМК №7** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 81,28 | 81,28 | 81,28 | 81,28 | 81,28 | 81,28 | 81,28 | 81,28 |
| % потерь | | | | | | | | | 22,06% | 22,06% | 22,06% | 22,06% | 22,06% | 22,06% | 22,06% | 22,06% |
| Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | 287,15 | 287,15 | 287,15 | 287,15 | 287,15 | 287,15 | 287,15 | 287,15 |
| **БМК №14** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 202,79 | 202,79 | 202,79 | 202,79 | 202,79 | 202,79 | 202,79 | 202,79 |
| % потерь | | | | | | | | | 19,24% | 19,24% | 19,24% | 19,24% | 19,24% | 19,24% | 19,24% | 19,24% |
| Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | 851,15 | 851,15 | 851,15 | 851,15 | 851,15 | 851,15 | 851,15 | 851,15 |

| Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **БМК №15** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | 619,60 | 619,60 | 619,60 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | | | | | | 619,60 | 619,60 | 619,60 |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | | 80,31 | 80,31 | 80,31 |
| % потерь | | | | | | | | | | | | | | | 12,96% | 12,96% |
| Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | | | | | | 539,29 | 539,29 | 539,29 |
| **БМК №18** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 3230,71 | 3230,71 | 3230,71 | 3230,71 | 3230,71 | 3230,71 | 3230,71 | 3230,71 |
| % потерь | | | | | | | | | | 14,18% | 14,18% | 14,18% | 14,18% | 14,18% | 14,18% | 14,18% |
| Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | 19549,84 | 19549,84 | 19549,84 | 19549,84 | 19549,84 | 19549,84 | 19549,84 | 19549,84 |
| **БМК №22** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | 151,11 | 151,11 | 151,11 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | | | | | | 151,11 | 151,11 | 151,11 |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | | 1,10 | 1,10 | 1,10 |
| % потерь | | | | | | | | | | | | | | | 0,73% | 0,73% |
| Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | | | | | | 150,01 | 150,01 | 150,01 |
| **БМК №25** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 15,20 | 15,20 | 15,20 | 15,20 | 15,20 | 15,20 | 15,20 | 15,20 |
| % потерь | | | | | | | | | | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% |
| Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | 167,68 | 167,68 | 167,68 | 167,68 | 167,68 | 167,68 | 167,68 | 167,68 |
| **БМК №26** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 98,26 | 98,26 | 98,26 | 98,26 | 98,26 | 98,26 | 98,26 | 98,26 |
| % потерь | | | | | | | | | | 14,22% | 14,22% | 14,22% | 14,22% | 14,22% | 14,22% | 14,22% |
| Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | 592,80 | 592,80 | 592,80 | 592,80 | 592,80 | 592,80 | 592,80 | 592,80 |
| **БМК №31** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 334,95 | 334,95 | 334,95 | 334,95 | 334,95 | 334,95 | 334,95 | 334,95 |
| % потерь | | | | | | | | | | 23,52% | 23,52% | 23,52% | 23,52% | 23,52% | 23,52% | 23,52% |
| Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | 1089,38 | 1089,38 | 1089,38 | 1089,38 | 1089,38 | 1089,38 | 1089,38 | 1089,38 |
| **БМК №32** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | | | | | | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | | 448,86 | 448,86 | 448,86 |
| % потерь | | | | | | | | | | | | | | | 32,35% | 32,35% |
| Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | | | | | | 938,50 | 938,50 | 938,50 |
| **БМК №39** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 |

| Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 136,70 | 136,70 | 136,70 | 136,70 | 136,70 | 136,70 | 136,70 | 136,70 |
| % потерь | | | | | | | | | | 20,43% | 20,43% | 20,43% | 20,43% | 20,43% | 20,43% | 20,43% |
| Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | 532,43 | 532,43 | 532,43 | 532,43 | 532,43 | 532,43 | 532,43 | 532,43 |
| **БМК №40** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | | | | | | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | | 320,33 | 320,33 | 320,33 |
| % потерь | | | | | | | | | | | | | | | 11,63% | 11,63% |
| Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | | | | | | 2433,49 | 2433,49 | 2433,49 |
| **БМК №42** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 231,97 | 231,97 | 231,97 | 231,97 | 231,97 | 231,97 | 231,97 | 231,97 |
| % потерь | | | | | | | | | | 14,12% | 14,12% | 14,12% | 14,12% | 14,12% | 14,12% | 14,12% |
| Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | 1410,37 | 1410,37 | 1410,37 | 1410,37 | 1410,37 | 1410,37 | 1410,37 | 1410,37 |
| **БМК №43** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 916,91 | 916,91 | 916,91 | 916,91 | 916,91 | 916,91 | 916,91 | 916,91 |
| % потерь | | | | | | | | | | 35,31% | 35,31% | 35,31% | 35,31% | 35,31% | 35,31% | 35,31% |
| Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | 1680,08 | 1680,08 | 1680,08 | 1680,08 | 1680,08 | 1680,08 | 1680,08 | 1680,08 |
| **БМК №44** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 25,45 | 25,45 | 25,45 | 25,45 | 25,45 | 25,45 | 25,45 | 25,45 |
| % потерь | | | | | | | | | | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% |
| Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | 215,18 | 215,18 | 215,18 | 215,18 | 215,18 | 215,18 | 215,18 | 215,18 |
| **БМК №45** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | | | | | | | | |
| % потерь | | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 |
| **БМК №46** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | | | | | | | | | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отпуск тепловой энергии в сеть | | | | | | | | | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 |
| Потери тепловой энергии в сети | | | | | | | | | 17,39 | 17,39 | 17,39 | 17,39 | 17,39 | 17,39 | 17,39 | 17,39 |
| % потерь | | | | | | | | | | 2,31% | 2,31% | 2,31% | 2,31% | 2,31% | 2,31% | 2,31% |
| Полезный отпуск потребителям | | | | | | | | | 736,36 | 736,36 | 736,36 | 736,36 | 736,36 | 736,36 | 736,36 | 736,36 |
| **Итого по Дальнереченскому городскому округу** | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Выработка тепловой энергии | 110235,18 | 105545,17 | 104312,72 | 99013,34 | 101186,86 | 100576,12 | 100514,01 | 100514,01 | 99051,34 | 99051,34 | 99051,34 | 99051,34 | 99051,34 | 99030,46 | 99030,46 | 99030,46 |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | 2159,32 | 2075,04 | 1950,06 | 1907,25 | 1891,55 | 1814,75 | 1483,55 | 1483,55 | 20,88 | 20,88 | 20,88 | 20,88 | 20,88 | | | |

| Наименование источника | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Отпуск тепловой энергии в сеть | 108075,86 | 103470,12 | 102362,65 | 97106,09 | 99295,31 | 98761,37 | 99030,46 | 99030,46 | 99030,46 | 99030,46 | 99030,46 | 99030,46 | 99030,46 | 99030,46 | 99030,46 | 99030,46 |
| Потери тепловой энергии в сети | 29420,49 | 23889,94 | 23554,18 | 22047,92 | 21524,67 | 20027,74 | 20296,83 | 20296,83 | 20296,83 | 20296,83 | 20296,83 | 20296,83 | 20296,83 | 20296,83 | 20296,83 | 20296,83 |
| % потерь | 27,22% | 23,09% | 23,01% | 22,70% | 21,68% | 20,28% | 20,50% | 20,50% | 20,50% | 20,50% | 20,50% | 20,50% | 20,50% | 20,50% | 20,50% | 20,50% |
| Полезный отпуск потребителям | 78655,38 | 79580,19 | 78808,47 | 75058,17 | 77770,64 | 78733,63 | 78733,63 | 78733,63 | 78733,63 | 78733,63 | 78733,63 | 78733,63 | 78733,63 | 78733,63 | 78733,63 | 78733,63 |

**4.7.13. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива**

Мероприятия по использованию возобновляемых источников энергии и местных видов топлив на источниках тепловой энергии не предусмотрены.

**4.7.14. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения**

Источники тепловой энергии на территории производственных зон используются исключительно для технологических и иных нужд самой производственной зоны.

На расчетный срок строительство производственных предприятий с использованием тепловой энергии от централизованных источников теплоснабжения не планируется.

**4.7.15. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения**

Для определения радиуса эффективного теплоснабжения должно быть рассчитано максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, должна рассчитываться как сумма следующих составляющих:

а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;

б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения, должна вычисляться по формуле:

$$T_i^{отэ} = \frac{HBB_i^{отэ}}{Q_i}$$, руб./Гкал

где:

$HBB_i^{отэ}$ – необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$Q_i$ – объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии в i-м расчетном периоде регулирования, тыс. Гкал.

Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения должна рассчитываться по формуле:

$$T_i^{пер} = \frac{НВВ_i^{пер}}{Q_i^c}$$ , руб./Гкал,

где:

$НВВ_i^{отэ}$ – необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$Q_i$ – объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле (П.40.3 МУ):

$$T_i^{пер} = \frac{НВВ_i^{пер}}{Q_i^c}$$ , руб. /Гкал;

При подключении нового объекта заявителя к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле:

$$T_i^{хп,нп} = \frac{НВВ_i^{отэ} + \Delta НВВ_i^{отэ}}{Q_i + \Delta Q_i^{нп}} + \frac{НВВ_i^{пер} + \Delta НВВ_i^{пер}}{Q_i^c + \Delta Q_i^{снп}}$$ , руб./Гкал;

$НВВ_i^{отэ}$ – дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i-й расчетный период регулирования, которая должна определяться дополнительными расходами на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{нп}$ - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал;

$\Delta НВВ_i^{пер}$ – дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения, которая должна определяться дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям

исполнителя для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{сжп}$ – объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{хп,жп}$, больше, чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потреби-теля к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{хп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя должно считаться нецелесообразным.

Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{хп,жп}$, меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе тепло-снабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{хп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя – целесообразно.

Если при тепловой нагрузке заявителя $Q_{сумм}^{м.ч}$<0,1 Гкал/ч дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя, превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным, и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к

существующим тепловым сетям исполнителя, должен определяться в соответствии с формулой:

$$\sum_{t=1}^{n} \frac{ПДС_t}{\left(1+\frac{1}{(1+НД)}\right)^t} \geq K_{mc}$$

, лет,

где:

$ПДС_0$ – приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;

НД – норма доходности инвестированного капитала, устанавливаемая в соответствии с пунктом 6 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 44, ст. 6022; 2014, № 14, ст. 1627; № 23, ст. 2996; 2017, № 18, ст. 2780);

$K_{mc}$ – величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС).

Капитальные затраты в строительство тепловой сети (без НДС) должны рассчитываться по формуле:

$$K_{mc,t} = \left( \sum_{i=1}^{i=N} \left(l \times k_{Dy}\right)_i + \sum_{j=1}^{j=M} \left(l \times k_{Dy}\right)_j \right) \times ИЦП_t - ПЗП_t \times (1 - НДС_t)$$

, тыс.руб.,

где:

$l_i$ - протяженность $i$-того участка проектируемой тепловой сети от объекта заявителя до точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя с условным диаметром $Dy_i$ (мм), необходимой для теплоснабжения объекта заявителя, км;

$l_j$ - протяженность $j$ - того участка реконструируемой тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя с увеличением диаметра $Dy_j$ (мм), необходимой для обеспечения пропускной способности тепловой сети исполнителя в точке подключения к ней объекта заявителя, км;

$k_{Dy,i}$, $k_{Dy,j}$ - нормативы цены строительства тепловой сети с условным диаметром $Dy_i(Dy_j)$ (мм), определяемые на основании укрупненных нормативов цены строительства для объектов капитального строительства непроизводственного назначения (далее - НЦС), тыс.руб./км. В случае отсутствия в НЦС необходимых сведений (например, при отсутствии удельных показателей для необходимого диаметра трубопровода) стоимость строительства принимается путем линейной интерполяции на основе данных, приведенных в соответствующих разделах НЦС либо по проектам-аналогам. При определении нормативной цены строительства учитываются также затраты на восстановление благоустройства и озеленения и дорожного покрытия;

N - число участков проектируемой тепловой сети с различными условными диаметрами $(Dy_i)$;

M - число участков реконструируемой тепловой сети исполнителя с увеличением диаметра участков тепловой сети до $Dy_j$ (мм) для обеспечения пропускной способности, выявленными в результате гидравлических расчетов;

$ИЦП_t$ - прогнозный индекс цен производителей промышленной продукции в $t$ -м расчетном периоде, который должен определяться в соответствии с пунктом П40.6 Методических указаний;

$ПЗП_t$ - плата за подключение объекта заявителя с тепловой нагрузкой $Q_{сумм}^{м.ч} < 0,1$ Гкал/ч к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя, устанавливается в соответствии с подпунктом 1 пункта 163 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

$НДС_t$ - ставка налога на добавленную стоимость в $t$ -м расчетном периоде.

Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения. Подключение дополнительной тепловой нагрузки с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии и одновременно к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. Радиус эффективного теплоснабжения

представляет собой то расстояние, при котором увеличение доходов равно по величине возрастанию затрат. Для действующих источников тепловой энергии это означает, что удельные затраты (на единицу отпущенной потребителям тепловой энергии) являются минимальными.

В перспективе для определения попадания объекта, рассматриваемого для подключения к источникам теплоснабжения в границы радиуса эффективного теплоснабжения, необходимо использовать вышеописанный метод, т. е. выполнять сравнительную оценку совокупных затрат на подключение и эффекта от подключения объекта; при этом в качестве расчетного периода используется полезный срок службы тепловых сетей и теплосетевых объектов.

**4.7.16. Описание мероприятий на источниках тепловой энергии, необходимость реализации которых рассматривается на этапе разработки проектной документации по строительству источников тепловой энергии в целях обеспечения живучести источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом**

Мероприятия по повышению живучести работы системы теплоснабжения не требуются.

**4.7.17. Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии**

При актуализации схемы теплоснабжения, были уточнены планы по реконструкции объектов системы теплоснабжения.

При определении мероприятий учтена Схема газоснабжения Дальнереченского городского округа Приморского края (утверждена Постановлением администрации Дальнереченского городского округа Приморского края №1013-па от 05.08.2025г.).

### 4.8. Глава 8 "Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей"

#### 4.8.1. Обоснование предложений по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)

Строительство, реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей для перераспределения тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности не планируются.

#### 4.8.2. Обоснование предложений по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах муниципального образования, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

#### 4.8.3. Обоснование предложений по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Строительство тепловых сетей для обеспечения совместной работы нескольких источников тепловой энергии не планируется.

#### 4.8.4. Обоснование предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Мероприятия по повышению эффективности работы системы теплоснабжения в том числе переводу котельных в пиковый режим не запланированы.

При строительстве новых блочно-модульных котельных на газе гидравлические режимы работы системы теплоснабжения не изменятся и останутся прежними.

**4.8.5. Обоснование предложений по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения**

Мероприятия по строительству тепловых сетей для повышения надежности работы системы не планируются. Повышение надежности предлагается за счет мероприятий по замене ветхих тепловых сетей.

**4.8.6. Обоснование предложений по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки**

Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра для обеспечения перспективной тепловой нагрузки не требуются в виду отсутствия дефицитов пропускной способности трубопроводов.

**4.8.7. Обоснование предложений по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса**

На территории городского округа есть необходимость в реконструкции тепловых сетей в связи с их износом. Для обеспечения качественного и надежного теплоснабжения потребителей рекомендуется своевременно проводить текущие и плановые ремонты тепловых сетей и запорной арматуры в рамках текущей деятельности обслуживающих организаций.

Рекомендуется при новом строительстве и реконструкции существующих теплопроводов применять предизолированные трубопроводы в пенополиуретановой (ППУ) изоляции. Трубы ППУ изоляции представляют собой трехслойную монолитную конструкцию, которая состоит из стальной трубы, теплоизолирующего слоя из пенополиуретана и защитной оболочки из полиэтилена.

Преимущества трубопроводов в ППУ-изоляции:

1) низкое водопоглощение пенополиуретана;

2) пенополиуретан экологически безопасен;

3) долговечность пенополиуретана;

4) низкая токсичность;

5) пенополиуретан имеет низкий коэффициент теплопроводности. Данный показатель у ППУ равен 0,019 - 0,035 Вт/м·К;

6) высокая адгезионная прочность пенополиуретана;

7) звукопоглощение пенополиуретана;

8) пенополиуретан, нанесенные на металлическую поверхность, защищают ее от коррозии;

9) ППУ сохраняет тепловую энергию в широком температурном диапазоне от минус 100°до плюс 140°С.

В таблице ниже представлен перечень участков тепловых сетей, имеющих срок эксплуатации более 25 лет и требующих замены.

Таблица 4.8.1. Участки тепловой сети со сроком эксплуатации более 25 лет.

| Номер источника | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Условный диаметр подающего трубопровода, м | Условный диаметр обратного трубопровода, м | Вид прокладки тепловой сети | Год ввода тепловых сетей | Капитальные затраты, тыс. руб. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная №1-1 | ТК-18 | ТК-17 | 24 | 0,2 | 0,2 | Подземная канальная | 1980 | 1492,35 |
| Котельная №1-1 | Р.2 | ПАО АКБ "Росбанк" | 1 | 0,065 | 0,065 | Подземная канальная | 1996 | 38,10 |
| Котельная №1-1 | ТК-14 | ОАО "НТК" | 7 | 0,065 | 0,065 | Подземная канальная | 1997 | 266,70 |
| Котельная №1-1 | ТК-7А | ТК-8 | 13 | 0,2 | 0,2 | Надземная | 1997 | 560,63 |
| Котельная №1-1 | ТК-7 | ТК-7А | 30 | 0,2 | 0,2 | Надземная | 1997 | 1293,76 |
| Котельная №1-1 | ТК-6 | улица Героев Даманского 8 | 49 | 0,125 | 0,125 | Подземная канальная | 1993 | 3046,88 |
| Котельная №1-1 | ТК-1В | КГУП "ПТЭ" | 3 | 0,05 | 0,05 | Надземная | 2000 | 79,95 |
| Котельная №1-1 | ТК-2 | Коттеджи ул.Свобода,47,49 | 25 | 0,065 | 0,065 | Подземная канальная | 1995 | 952,50 |
| Котельная №1-1 | ТК-2 | улица Свободы 37 | 13 | 0,065 | 0,065 | Подземная канальная | 1993 | 495,30 |
| Котельная №1-2 | Р 1 | Советская улица 33А | 3 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | 1995 | 103,86 |
| Котельная №1-2 | ТК 1 | ТК 2 | 12,5 | 0,1 | 0,05 | Подземная канальная ГВС | 1983 | 476,25 |
| Котельная №1-2 | ТК 1 | УП 3А | 186 | 0,15 | 0,15 | Надземная | 1983 | 6204,47 |
| Котельная №1-2 | ТК 2 | УП 4 | 164 | 0,15 | 0,15 | Надземная | 1983 | 5470,61 |
| Котельная №1-2 | УП 4 | ТК 3 | 31 | 0,15 | 0,15 | Подземная канальная | 1989 | 1927,62 |
| Котельная №1-2 | Котельная №2 | ТК 1 | 30 | 0,2 | 0,2 | Надземная | 1983 | 1293,76 |
| Котельная №1-2 | Котельная №2 | ТК 1 | 140,5 | 0,2 | 0,2 | Надземная | 1983 | 6059,10 |
| Котельная №1-2 | ТК 5 | ТК 6 | 89 | 0,15 | 0,15 | Надземная | 2000 | 2968,81 |
| АМК №1-3 | ТК 4 | Пионерская улица 52 | 24,5 | 0,032 | 0,032 | Подземная канальная | 1998 | 848,15 |
| АМК №1-3 | УП 1 | Р 1 | 2 | 0,065 | 0,065 | Надземная | 1994 | 53,30 |
| АМК №1-3 | УП 2А | Пионерская улица 49 | 9 | 0,032 | 0,032 | Надземная | 1998 | 239,84 |
| АМК №1-3 | УП 2 | УП 2А | 28 | 0,05 | 0,05 | Надземная | 1998 | 746,17 |
| АМК №1-3 | УП 2 | УП 2А | 37 | 0,05 | 0,05 | Надземная | 1998 | 986,00 |
| АМК №1-3 | УП 2А | ТК 4 | 10 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | 1998 | 346,18 |
| АМК №1-3 | УП 3 | Пионерская улица 55 | 41 | 0,032 | 0,032 | Надземная | 1998 | 1092,60 |
| АМК №1-3 | УП 3 | УП 4 | 95 | 0,1 | 0,1 | Надземная | 1998 | 2592,12 |
| АМК №1-3 | УП 4 | Прямой переулок 4 | 18 | 0,025 | 0,025 | Надземная | 1998 | 479,68 |
| АМК №1-3 | Р 1 | УП 2 | 3 | 0,1 | 0,1 | Надземная | 1998 | 81,86 |
| АМК №1-3 | УП 2 | УП 3 | 22 | 0,1 | 0,1 | Надземная | 1998 | 600,28 |
| Котельная №1-5 | УП1 | Главный корпус ЦГБ | 2,5 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | 1979 | 95,25 |
| Котельная №1-5 | УП5 | улица Фадеева 60 | 26 | 0,05 | 0,05 | Надземная | 1979 | 692,87 |
| Котельная №1-5 | УП4 | улица Фадеева 62 | 6 | 0,05 | 0,05 | Надземная | 1979 | 159,89 |
| Котельная №1-5 | ТК1 | УП1 | 35 | 0,1 | 0,1 | Надземная | 1979 | 954,99 |
| Котельная №1-5 | ТК1 | УП1 | 7 | 0,1 | 0,1 | Надземная | 1979 | 191,00 |
| Котельная №1-5 | ТК2 | УП3 | 48 | 0,1 | 0,1 | Надземная | 1979 | 1309,71 |
| Котельная №1-5 | УП1 | Главный корпус ЦГБ | 0,5 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | 1979 | 19,05 |
| Котельная №1-5 | УП2 | ТК2 | 85 | 0,1 | 0,1 | Надземная | 2000 | 2319,27 |
| АМК №1-7 | ТК 1А | ТК 1 | 35 | 0,1 | 0,1 | Надземная | 1989 | 954,99 |
| АМК №1-14 | ТК 2А | ТК 3 | 16 | 0,15 | 0,15 | Надземная | 2001 | 533,72 |
| АМК №1-14 | ТК 5 | Промышленная улица 8 | 4 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | 2001 | 138,47 |
| АМК №1-14 | ТК6 | Промышленная улица 6 | 2 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | 2001 | 69,24 |

| Номер источника | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Условный диаметр подающего трубопровода, м | Условный диаметр обратного трубопровода, м | Вид прокладки тепловой сети | Год ввода тепловых сетей | Капитальные затраты, тыс. руб. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| АМК №1-14 | ТК 4 | Промышленная улица 8А | 4 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | 2001 | 138,47 |
| АМК №1-15 | ТК1 | Общежитие | 39 | 0,1 | 0,1 | Надземная | 1985 | 1064,14 |
| Котельная №1-18 | Р1А | ТК2 | 50,3 | 0,25 | 0,25 | Подземная канальная | 1988 | 3777,79 |
| Котельная №1-18 | УП6 | улица Шевченко 36 | 16 | 0,05 | 0,05 | Надземная | 1998 | 426,38 |
| Котельная №1-18 | УП4 | ТК20А | 16 | 0,15 | 0,15 | Надземная | 1992 | 533,72 |
| Котельная №1-18 | УП3 | ТК20Б | 13 | 0,1 | 0,1 | Надземная | 2001 | 354,71 |
| Котельная №1-18 | УП3 | ТК20Б | 13 | 0,15 | 0,15 | Подземная канальная | 1986 | 808,36 |
| Котельная №1-18 | Р6 | Р6Б | 2 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | 1992 | 69,24 |
| Котельная №1-18 | Р6Б | Заводская улица 45А | 4 | 0,032 | 0,032 | Подземная канальная | 1992 | 138,47 |
| Котельная №1-18 | Р6Б | Гарнизонная улица 23 | 29 | 0,032 | 0,032 | Подземная канальная | 1993 | 1003,94 |
| Котельная №1-18 | Р9 | МБУ "ХОЗУ ДГО" (Гараж) | 20 | 0,1 | 0,1 | Надземная | 1980 | 545,71 |
| Котельная №1-18 | УП1 | ТК20 | 22 | 0,15 | 0,15 | Надземная | 2001 | 733,86 |
| Котельная №1-18 | ТК1 | Р1А | 34 | 0,25 | 0,25 | Подземная канальная | 1988 | 2553,57 |
| Котельная №1-18 | ТК27А | ТК27 | 10 | 0,25 | 0,25 | Подземная канальная | 1988 | 751,05 |
| Котельная №1-18 | ТК27А | УП16В | 40 | 0,15 | 0,15 | Подземная канальная | 2001 | 2487,25 |
| Котельная №1-18 | ТК27А | УП16В | 43 | 0,15 | 0,15 | Надземная | 2001 | 1434,37 |
| Котельная №1-18 | ТК27 | УП15 | 10 | 0,065 | 0,065 | Надземная | 1994 | 266,49 |
| Котельная №1-18 | ТК26 | Украинская улица 19 | 38 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | 2000 | 1315,50 |
| Котельная №1-18 | ТК2 | ТК4 | 49,8 | 0,25 | 0,25 | Подземная канальная | 1988 | 3740,23 |
| Котельная №1-18 | УУТЭ | МО МВД РФ "Дальнереченский" | 25,8 | 0,1 | 0,1 | Подвальная | 2001 | 970,23 |
| Котельная №1-18 | ТК24А | КГА ПОУ "ПТК" | 22,3 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | 2000 | 849,63 |
|  | УУТЭ | Гараж МО МФД РФ | 63 | 0,1 | 0,1 | Надземная | 2001 | 1718,99 |
| Котельная №1-18 | ТК23 | Гаражи РОСИНКАС | 69,5 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | 1970 | 2405,98 |
| Котельная №1-18 | ТК23 | Гаражи РОСИНКАС | 0,5 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | 1970 | 17,31 |
| Котельная №1-18 | ТК22Б | ТК22 | 25,5 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | 1976 | 971,55 |
| Котельная №1-18 | УУТЭ | МО МВД РФ "Дальнереченский" | 31,4 | 0,1 | 0,1 | Подвальная | 2001 | 1180,82 |
| Котельная №1-18 | ТК22А | улица Калинина 27 | 26 | 0,065 | 0,065 | Подземная канальная | 2000 | 990,60 |
| Котельная №1-18 | ТК22 | улица Калинина 28 | 7,5 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | 1976 | 259,64 |
|  | УП16Г | улица Рябуха 43А | 30 | 0,08 | 0,08 | Надземная | 2001 | 799,46 |
| Котельная №1-18 | УП16Г | УП16Б | 23,21 | 0,15 | 0,15 | Надземная | 2001 | 774,22 |
| Котельная №1-18 | УП16В | УУТЭ | 2,5 | 0,1 | 0,1 | Надземная | 2001 | 68,21 |
| Котельная №1-18 | УП16В | УП16 | 79 | 0,15 | 0,15 | Надземная | 2001 | 2635,23 |
| Котельная №1-18 | УП16А | Дальнереченская улица 62Е | 18 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | 2001 | 623,13 |
| Котельная №1-18 | УП16 | УП16А | 3 | 0,15 | 0,15 | Надземная | 2001 | 100,07 |
| Котельная №1-18 | УП16 | УП16Г | 38,79 | 0,15 | 0,15 | Надземная | 2001 | 1293,93 |
| Котельная №1-18 | УП15 | УП15А | 60 | 0,065 | 0,065 | Надземная | 1994 | 1598,93 |
| Котельная №1-18 | ТК4 | ТК5 | 8 | 0,25 | 0,25 | Подземная канальная | 1989 | 600,84 |
| Котельная №1-18 | ТК4 | ТК5 | 46,6 | 0,25 | 0,25 | Подземная канальная | 1988 | 3499,90 |
| Котельная №1-18 | УП9 | улица Шевченко 46 | 17 | 0,05 | 0,05 | Надземная | 1970 | 453,03 |
| Котельная №1-18 | ТК8 | ООО "Электрон" | 12 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | 1998 | 415,42 |
| Котельная №1-18 | ТК9 | УП11а | 26 | 0,08 | 0,08 | Подземная канальная | 1989 | 990,60 |

| Номер источника | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Условный диаметр подающего трубопровода, м | Условный диаметр обратного трубопровода, м | Вид прокладки тепловой сети | Год ввода тепловых сетей | Капитальные затраты, тыс. руб. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная №1-18 | ТК9 | улица Героев Даманского 30 | 13 | 0,08 | 0,08 | Подземная канальная | 2001 | 495,30 |
| | УП16Г | улица Рябуха 43А | 40 | 0,08 | 0,08 | Подземная канальная | 2001 | 1524,00 |
| Котельная №1-18 | ТК13 | улица Ленина 72А | 9,5 | 0,032 | 0,032 | Подземная канальная | 1988 | 328,88 |
| Котельная №1-18 | ТК20А | улица Ленина 30 | 33 | 0,15 | 0,15 | Подземная канальная | 1992 | 2051,98 |
| Котельная №1-18 | ТК20Б | МБДОУ "Детский сад №10" | 7 | 0,08 | 0,08 | Подземная канальная | 1992 | 266,70 |
| АМК №1-25 | ТК1 | МБОУ "СОШ №12" | 50 | 0,08 | 0,08 | Подземная канальная | 2001 | 1905,00 |
| АМК №1-26 | Котельная №26 (старая) | 4ОГПС | 25 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | 1979 | 952,50 |
| Котельная №1-27 | УП-1б | УП-1В | 32 | 0,15 | 0,15 | Надземная | 1984 | 1067,44 |
| Котельная №1-27 | УП-1Г | Полевая улица 45 | 48 | 0,065 | 0,065 | Подземная канальная | 1983 | 1828,80 |
| Котельная №1-27 | УП-1В | КНС | 73 | 0,08 | 0,08 | Надземная | 1983 | 1945,36 |
| Котельная №1-27 | УП-1В | УП-1Г | 142 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | 1983 | 5410,20 |
| Котельная №1-27 | УП-1 | ЦТП | 150 | 0,4 | 0,4 | Надземная | 1984 | 16529,70 |
| Котельная №1-27 | УП-1 | ЦТП | 150 | 0,2 | 0,125 | Надземная ГВС | 1984 | 6468,79 |
| Котельная №1-27 | УП-1 | ЦТП | 826 | 0,2 | 0,125 | Надземная ГВС | 1984 | 35621,50 |
| Котельная №1-27 | УП-1 | КПП ЗАО "Лесэкспорт" | 6 | 0,02 | 0,02 | Надземная | 1984 | 159,89 |
| Котельная №1-27 | УП-1 | ЦТП | 826 | 0,4 | 0,4 | Надземная | 1984 | 91023,56 |
| Котельная №1-27 | ТК12 | ТК-19 | 102 | 0,2 | 0,15 | Надземная ГВС | 1984 | 4398,78 |
| Котельная №1-27 | ТК-62 | Владивостокская улица 2 | 14 | 0,065 | 0,065 | Подземная канальная | 1983 | 533,40 |
| Котельная №1-27 | ТК-62 | Владивостокская улица 2 | 14 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная ГВС | 1983 | 484,66 |
| Котельная №1-27 | ТК-61 | Владивостокская улица 5 | 17 | 0,08 | 0,08 | Подземная канальная | 1983 | 647,70 |
| Котельная №1-27 | ТК-61 | Владивостокская улица 3 | 21 | 0,065 | 0,065 | Подземная канальная ГВС | 1983 | 800,10 |
| Котельная №1-27 | ТК-61 | Владивостокская улица 5 | 17 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная ГВС | 1983 | 588,51 |
| Котельная №1-27 | ТК-61 | Владивостокская улица 3 | 21 | 0,08 | 0,08 | Подземная канальная | 1983 | 800,10 |
| Котельная №1-27 | ТК-60 | ТК-62 | 4 | 0,25 | 0,15 | Надземная ГВС | 1983 | 212,54 |
| Котельная №1-27 | ТК-60 | ТК-61 | 24 | 0,15 | 0,15 | Подземная канальная | 1983 | 1492,35 |
| Котельная №1-27 | ТК-60 | ТК-61 | 3,5 | 0,1 | 0,1 | Надземная ГВС | 1983 | 95,50 |
| Котельная №1-27 | ТК-60 | ТК-61 | 2 | 0,15 | 0,15 | Надземная | 1983 | 66,71 |
| Котельная №1-27 | ТК-60 | ТК-62 | 154 | 0,25 | 0,25 | Надземная | 1983 | 8182,70 |
| Котельная №1-27 | ТК-60 | ТК-62 | 154 | 0,2 | 0,15 | Надземная ГВС | 1983 | 6641,30 |
| Котельная №1-27 | ТК-60 | ТК-62 | 4 | 0,3 | 0,3 | Надземная | 1983 | 237,70 |
| Котельная №1-27 | ТК-60 | ТК-61 | 24,5 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная ГВС | 1983 | 933,45 |
| Котельная №1-27 | ТК-59а | ТК-60 | 65 | 0,25 | 0,25 | Надземная | 1983 | 3453,74 |
| Котельная №1-27 | ТК-59а | ТК-60 | 100 | 0,3 | 0,3 | Надземная | 1983 | 5942,59 |
| Котельная №1-27 | ТК-59а | Владивостокская улица 1А | 2 | 0,15 | 0,15 | Надземная | 1983 | 66,71 |
| Котельная №1-27 | ТК-59а | Владивостокская улица 1А | 2 | 0,08 | 0,065 | Надземная ГВС | 1983 | 53,30 |
| Котельная №1-27 | ТК-59а | Владивостокская улица 1А | 24 | 0,08 | 0,065 | Подземная канальная ГВС | 1983 | 914,40 |
| Котельная №1-27 | ТК-59а | Владивостокская улица 1А | 24 | 0,15 | 0,15 | Подземная канальная | 1983 | 1492,35 |

| Номер источника | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Условный диаметр подающего трубопровода, м | Условный диаметр обратного трубопровода, м | Вид прокладки тепловой сети | Год ввода тепловых сетей | Капитальные затраты, тыс. руб. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная №1-27 | ТК-59 | Владивостокская улица 1 | 14 | 0,1 | 0,1 | Надземная | 1983 | 382,00 |
| Котельная №1-27 | ТК-59 | ТК-59а | 2 | 0,3 | 0,3 | Надземная | 1983 | 118,85 |
| Котельная №1-27 | ТК-59 | Владивостокская улица 1 | 14 | 0,065 | 0,05 | Надземная ГВС | 1983 | 373,08 |
| Котельная №1-27 | ТК-58 | ТК-59 | 175 | 0,3 | 0,3 | Надземная | 1983 | 10399,53 |
| Котельная №1-27 | ТК-58 | ТК-59 | 175 | 0,25 | 0,15 | Надземная ГВС | 1983 | 9298,52 |
| Котельная №1-27 | ТК-54 | ТК-55 | 84 | 0,15 | 0,1 | Надземная ГВС | 1983 | 2802,02 |
| Котельная №1-27 | ТК-54 | ТК-55 | 84 | 0,2 | 0,2 | Надземная | 1983 | 3622,52 |
| Котельная №1-27 | ТК-53 | Р6 | 86 | 0,2 | 0,2 | Надземная | 1983 | 3708,78 |
| Котельная №1-27 | ТК-53 | Р6 | 86 | 0,2 | 0,1 | Надземная ГВС | 1983 | 3708,78 |
| Котельная №1-27 | ТК-50 | ТК-53 | 97,5 | 0,2 | 0,1 | Надземная ГВС | 1983 | 4204,72 |
| Котельная №1-27 | ТК-50 | ТК-53 | 97,5 | 0,2 | 0,2 | Надземная | 1983 | 4204,72 |
| Котельная №1-27 | ТК-49 | Полевая улица 1А | 0,5 | 0,1 | 0,1 | Подвальная | 1983 | 18,80 |
| Котельная №1-27 | ТК-49 | Полевая улица 1А | 13 | 0,1 | 0,1 | Подвальная | 1983 | 488,88 |
| Котельная №1-27 | ТК-49 | ТК-50 | 3 | 0,2 | 0,1 | Надземная ГВС | 1983 | 129,38 |
| Котельная №1-27 | ТК-49 | ТК-50 | 3 | 0,2 | 0,2 | Надземная | 1983 | 129,38 |
| Котельная №1-27 | ТК-48 | ТК-49 | 106,5 | 0,2 | 0,1 | Надземная ГВС | 1983 | 4592,84 |
| Котельная №1-27 | ТК-48 | ТК-49 | 106,5 | 0,25 | 0,25 | Надземная | 1983 | 5658,81 |
| Котельная №1-27 | ТК-47 | Мастерские КГОАУ НПО №27 | 18 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | 1983 | 685,80 |
| Котельная №1-27 | ТК-46 | уч. корп. КГОАУ НПО №27 | 21 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | 1983 | 800,10 |
| Котельная №1-27 | ТК-46 | уч. корп. КГОАУ НПО №27 | 30 | 0,1 | 0,1 | Надземная | 1983 | 818,57 |
| Котельная №1-27 | ТК-44 | ТК-45 | 65 | 0,15 | 0,15 | Надземная | 1983 | 2168,23 |
| Котельная №1-27 | ТК-44 | ТК-45 | 16,5 | 0,15 | 0,15 | Подземная канальная | 1983 | 1025,99 |
| Котельная №1-27 | ТК-44 | ТК-45 | 96 | 0,15 | 0,15 | Надземная | 1983 | 3202,31 |
| Котельная №1-27 | ТК-40 | улица 45 лет Октября 63А | 98 | 0,065 | 0,065 | Надземная | 1983 | 2611,58 |
| Котельная №1-27 | ТК-37б | Центральная улица 25 | 4 | 0,05 | 0,05 | Подземная бесканальная | 1983 | 69,95 |
| Котельная №1-27 | ТК-37 | ТК-38 | 37 | 0,2 | 0,2 | Подземная канальная | 1983 | 2300,70 |
| Котельная №1-27 | ТК-33 | ТК-48 | 153 | 0,2 | 0,15 | Надземная ГВС | 1984 | 6598,17 |
| Котельная №1-27 | ТК-33 | ТК-48 | 114 | 0,25 | 0,25 | Надземная | 1984 | 6057,32 |
| Котельная №1-27 | ТК-33 | ТК-48 | 134 | 0,2 | 0,1 | Надземная ГВС | 1984 | 5778,79 |
| Котельная №1-27 | ТК-33 | ТК-48 | 153 | 0,35 | 0,35 | Надземная | 1984 | 16860,30 |
| Котельная №1-27 | ТК-32 | улица 45 лет Октября 66 | 9 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | 1983 | 311,57 |
| Котельная №1-27 | ТК-32 | улица 45 лет Октября 66 | 2 | 0,08 | 0,08 | Подземная канальная | 1983 | 76,20 |
| Котельная №1-27 | ТК-31 | ТК-32 | 61 | 0,1 | 0,1 | Надземная | 1983 | 1664,42 |
| Котельная №1-27 | ТК-30 | ТК-31 | 43 | 0,1 | 0,1 | Надземная | 1983 | 1173,28 |
| Котельная №1-27 | ТК-30 | улица Горького 13 | 8 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | 1983 | 276,95 |
| Котельная №1-27 | ТК-29 | ТК-30 | 46 | 0,1 | 0,1 | Надземная | 1983 | 1255,13 |
| Котельная №1-27 | ТК-29 | Центральная улица 16 | 7 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | 1983 | 242,33 |
| Котельная №1-27 | ТК-28 | Центральная улица 13 | 5 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | 1983 | 173,09 |
| Котельная №1-27 | ТК-28 | ТК-29 | 36 | 0,2 | 0,2 | Подземная канальная | 1983 | 2238,52 |
| Котельная №1-27 | ТК-28 | ТК-29 | 12 | 0,1 | 0,1 | Надземная | 1983 | 327,43 |
| Котельная №1-27 | ТК-26 | ТК-28 | 8 | 0,2 | 0,2 | Подземная канальная | 1983 | 497,45 |

| Номер источника | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Условный диаметр подающего трубопровода, м | Условный диаметр обратного трубопровода, м | Вид прокладки тепловой сети | Год ввода тепловых сетей | Капитальные затраты, тыс. руб. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная №1-27 | ТК-25 | ТК-26 | 45 | 0,2 | 0,2 | Подземная канальная | 1983 | 2798,15 |
| Котельная №1-27 | ТК-23 | ТК-25 | 44 | 0,2 | 0,2 | Подземная канальная | 1983 | 2735,97 |
| Котельная №1-27 | ТК-22 | ТК-23 | 36 | 0,2 | 0,2 | Подземная канальная | 1983 | 2238,52 |
| Котельная №1-27 | ТК-21 | ТК-33 | 100 | 0,2 | 0,15 | Надземная ГВС | 1984 | 4312,53 |
| Котельная №1-27 | ТК-21 | ТК-33 | 100 | 0,35 | 0,35 | Надземная | 1984 | 11019,80 |
| Котельная №1-27 | ТК-21 | ТК-22 | 27 | 0,2 | 0,2 | Надземная | 1983 | 1164,38 |
| Котельная №1-27 | ТК-20 | ТК-21 | 66 | 0,35 | 0,35 | Надземная | 1984 | 7273,07 |
| Котельная №1-27 | ТК-20 | ТК-21 | 66 | 0,2 | 0,15 | Надземная ГВС | 1984 | 2846,27 |
| Котельная №1-27 | ТК-19 | ТК-20 | 27 | 0,2 | 0,15 | Надземная ГВС | 1984 | 1164,38 |
| Котельная №1-27 | ТК-19 | ТК-20 | 27 | 0,35 | 0,35 | Надземная | 1984 | 2975,35 |
| Котельная №1-27 | ТК-18 | улица 45 лет Октября 51 | 16 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | 1983 | 553,90 |
| Котельная №1-27 | ТК-18 | улица 45 лет Октября 53 | 5 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | 1983 | 173,09 |
| Котельная №1-27 | ТК-17 | Театральная улица 22 | 4 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | 1983 | 138,47 |
| Котельная №1-27 | ТК-16 | ТК-17 | 103 | 0,08 | 0,065 | Подземная канальная | 1983 | 3924,30 |
| Котельная №1-27 | ТК-15 | Театральная улица 14 | 6 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | 1983 | 207,71 |
| Котельная №1-27 | ТК-12 | ТК-19 | 102 | 0,35 | 0,35 | Надземная | 1984 | 11240,20 |
| Котельная №1-27 | ТК-11 | улица 45 лет Октября 47 | 45 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | 1983 | 1557,83 |
| Котельная №1-27 | ТК-7 | Строительная улица 27 | 18 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | 1983 | 623,13 |
| Котельная №1-27 | ТК-6 | Строительная улица 25 | 16 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | 1983 | 553,90 |
| Котельная №1-27 | ТК-5 | Строительная улица 23 | 13 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | 1983 | 450,04 |
| Котельная №1-27 | ТК-4 | улица Пушкина 6 | 53 | 0,05 | 0,05 | Надземная | 1983 | 1412,38 |
| Котельная №1-27 | ТК-4 | улица Пушкина 6 | 12 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | 1983 | 415,42 |
| Котельная №1-27 | ТК-3 | улица Пушкина 2 | 25 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | 1983 | 865,46 |
| Котельная №1-27 | ТК-3 | улица Пушкина 2 | 25 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | 1983 | 865,46 |
| Котельная №1-27 | ТК-3 | улица Пушкина 4 | 25 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | 1983 | 865,46 |
| Котельная №1-27 | ТК-2 | ТК-3 | 50,5 | 0,15 | 0,15 | Надземная | 1983 | 1684,55 |
| Котельная №1-27 | ТК-2 | ТК-12 | 101 | 0,35 | 0,35 | Надземная | 1984 | 11130,00 |
| Котельная №1-27 | ТК-2 | ТК12 | 101 | 0,25 | 0,15 | Надземная ГВС | 1984 | 5366,58 |
| Котельная №1-27 | ТК-2 | ТК-12 | 15 | 0,4 | 0,4 | Надземная | 1984 | 1652,97 |
| Котельная №1-27 | ТК-1 | ТК-2 | 184 | 0,25 | 0,15 | Надземная ГВС | 1984 | 9776,73 |
| Котельная №1-27 | ТК-1 | ТК-2 | 86 | 0,25 | 0,15 | Надземная ГВС | 1984 | 4569,56 |
| Котельная №1-27 | ТК-1 | ТК-58 | 469 | 0,15 | 0,15 | Надземная ГВС | 1983 | 15644,60 |
| Котельная №1-27 | ТК-1 | ТК-2 | 270 | 0,4 | 0,4 | Надземная | 1984 | 29753,46 |
| Котельная №1-27 | ТК-1 | ТК-58 | 496 | 0,3 | 0,3 | Надземная | 1983 | 29475,25 |
| Котельная №1-27 | Р7 | ТК-47 | 74 | 0,1 | 0,1 | Надземная | 1983 | 2019,13 |
| Котельная №1-27 | Р6 | ТК-54 | 10 | 0,15 | 0,1 | Надземная ГВС | 1983 | 333,57 |
| Котельная №1-27 | Р6 | ТК-54 | 10 | 0,15 | 0,15 | Надземная | 1983 | 333,57 |
| Котельная №1-27 | Полевая улица 1А | улица Олега Кошевого 2 | 25 | 0,05 | 0,05 | Подвальная ГВС | 1983 | 437,20 |
| Котельная №1-27 | Полевая улица 1А | улица Олега Кошевого 2 | 90 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная ГВС | 1983 | 3115,66 |
| Котельная №1-27 | Полевая улица 1А | улица Олега Кошевого 2 | 35 | 0,08 | 0,08 | Подземная канальная | 1983 | 1333,50 |
| Котельная №1-27 | Полевая улица 1А | улица Олега Кошевого 2 | 55 | 0,08 | 0,08 | Подземная канальная | 1983 | 2095,50 |
| Котельная №1-27 | ЦТП | ТК-1 | 0,5 | 0,3 | 0,3 | Подземная канальная | 1984 | 41,63 |
| Котельная №1-27 | ЦТП | УП-1б | 38 | 0,15 | 0,15 | Подземная канальная | 1984 | 2362,89 |

| Номер источника | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Условный диаметр подающего трубопровода, м | Условный диаметр обратного трубопровода, м | Вид прокладки тепловой сети | Год ввода тепловых сетей | Капитальные затраты, тыс. руб. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная №1-27 | ЦТП | ТК-1 | 13 | 0,25 | 0,15 | Подземная канальная ГВС | 1984 | 976,37 |
| Котельная №1-27 | ЦТП | ТК-1 | 13 | 0,3 | 0,3 | Подземная канальная | 1984 | 1082,49 |
| Котельная №1-27 | Котельная №27 | УП-1 | 174 | 0,4 | 0,4 | Надземная | 1984 | 19174,46 |
| Котельная №1-27 | Котельная №27 | УП-1 | 0,1 | 0,25 | 0,125 | Надземная ГВС | 1984 | 5,31 |
| Котельная №1-27 | Котельная №27 | УП-1 | 174 | 0,25 | 0,125 | Надземная ГВС | 1984 | 9245,39 |
| Котельная №1-27 | ТК-59 | ТК-59а | 2 | 0,25 | 0,15 | Надземная ГВС | 1983 | 106,27 |
| Котельная №1-31 | ТК2 | ОАО "РЖД" Контейнерная | 75,5 | 0,05 | 0,05 | Надземная | 1967 | 2011,98 |
| Котельная №1-31 | ТК1а | ТК1 | 12 | 0,15 | 0,15 | Подземная канальная | 1967 | 746,17 |
| Котельная №1-31 | УТ3 | Уссурийская улица 78 | 18 | 0,032 | 0,032 | Подземная канальная | 1967 | 623,13 |
| Котельная №1-31 | ТК1 | ТК2 | 15 | 0,15 | 0,15 | Подземная канальная | 1967 | 932,72 |
| Котельная №1-31 | ТК1 | ТК2 | 105 | 0,15 | 0,15 | Подземная канальная | 1967 | 6529,02 |
| Котельная №1-31 | ТК2 | УТ1 | 11 | 0,15 | 0,15 | Подземная канальная | 1967 | 683,99 |
| Котельная №1-31 | УТ1 | Компрессорная | 18 | 0,032 | 0,032 | Надземная | 1967 | 479,68 |
| Котельная №1-31 | ТК4 | ОАО "РЖД" Товарная контора | 10 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | 1967 | 346,18 |
| Котельная №1-31 | УТ2 | УТ2а | 19 | 0,05 | 0,05 | Надземная | 1967 | 506,33 |
| Котельная №1-31 | ТК3 | Р2 | 67 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | 1967 | 2552,70 |
| Котельная №1-31 | Р2 | улица Победы 1 | 20 | 0,08 | 0,08 | Подземная канальная | 1967 | 762,00 |
| Котельная №1-31 | Котельная №31 | ТК1а | 3 | 0,15 | 0,15 | Подземная канальная | 1967 | 186,54 |
| АМК №1-32 | УП4 | ТК1 | 42 | 0,15 | 0,15 | Подземная канальная | 1985 | 2611,61 |
| АМК №1-32 | УП3 | УП4 | 52 | 0,15 | 0,15 | Надземная | 1985 | 1734,58 |
| АМК №1-32 | УП1 | АХЗ ясли | 20 | 0,08 | 0,08 | Надземная | 1985 | 532,98 |
| АМК №1-32 | УП1А | УП1 | 1 | 0,15 | 0,15 | Надземная | 1985 | 33,36 |
| АМК №1-32 | УП4 | ТК1 | 19,5 | 0,15 | 0,15 | Надземная | 1985 | 650,47 |
| АМК №1-32 | УУТЭ | улица Лазо 29А | 0,5 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | 1985 | 17,31 |
| АМК №1-32 | УП2 | УП3 | 1,5 | 0,15 | 0,15 | Надземная | 1985 | 50,04 |
| АМК №1-32 | УП1 | УП2 | 16 | 0,15 | 0,15 | Надземная | 1985 | 533,72 |
| АМК №1-32 | ТК1 | УП5 | 57,1 | 0,15 | 0,15 | Подземная канальная | 1985 | 3550,55 |
| АМК №1-32 | ТК4а | УУТЭ | 13,5 | 0,05 | 0,05 | Подземная канальная | 1985 | 467,35 |
| АМК №1-39 | ТК1 | У1А | 12,5 | 0,065 | 0,065 | Надземная | 1981 | 333,11 |
| АМК №1-39 | У1 | ТК1 | 10 | 0,065 | 0,065 | Надземная | 1981 | 266,49 |
| АМК №1-39 | У1 | Ясная улица 15 | 20 | 0,032 | 0,032 | Подземная канальная | 1981 | 692,37 |
| АМК №1-39 | У1А | У2 | 22,5 | 0,065 | 0,065 | Надземная | 1981 | 599,60 |
| АМК №1-39 | У2 | У2А | 22,5 | 0,065 | 0,065 | Надземная | 1981 | 599,60 |
| АМК №1-39 | УП4 | У4 | 33 | 0,5 | 0,5 | Надземная | 1981 | 3802,95 |
| АМК №1-39 | У2А | У3А | 22,5 | 0,065 | 0,065 | Надземная | 1981 | 599,60 |
| АМК №1-39 | У3 | УП2 | 29 | 0,065 | 0,065 | Надземная | 1981 | 772,81 |
| АМК №1-39 | У3 | УП2 | 9 | 0,065 | 0,065 | Подземная канальная | 1981 | 342,90 |
| АМК №1-39 | У3 | УП2 | 22 | 0,065 | 0,065 | Надземная | 1981 | 586,27 |
| АМК №1-39 | У3А | У3 | 22,5 | 0,065 | 0,065 | Надземная | 1981 | 599,60 |
| АМК №1-39 | У4 | улица Каменушка 8 | 5,75 | 0,04 | 0,04 | Надземная | 1981 | 153,23 |
| АМК №1-39 | У4 | улица Каменушка 8 | 9,25 | 0,04 | 0,04 | Надземная | 1981 | 246,50 |
| АМК №1-39 | УП3 | УП4 | 30 | 0,5 | 0,5 | Надземная | 1981 | 3457,23 |

| Номер источника | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Условный диаметр подающего трубопровода, м | Условный диаметр обратного трубопровода, м | Вид прокладки тепловой сети | Год ввода тепловых сетей | Капитальные затраты, тыс. руб. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| АМК №1-39 | УП1 | У1 | 28 | 0,065 | 0,065 | Надземная | 1981 | 746,17 |
| АМК №1-39 | УП2 | Трудовая улица 21 | 30 | 0,065 | 0,065 | Надземная | 1981 | 799,46 |
| АМК №1-39 | УП2 | Трудовая улица 21 | 15 | 0,05 | 0,05 | Подвальная | 1981 | 262,32 |
| АМК №1-40 | ТК9 | Стрелковая улица 11 | 10 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | 1982 | 381,00 |
| АМК №1-40 | ТК2 | ТК3 | 25 | 0,2 | 0,2 | Подземная канальная | 1982 | 1554,53 |
| АМК №1-40 | ТК1а | ТК2 | 12 | 0,2 | 0,2 | Подземная канальная | 1982 | 746,17 |
| АМК №1-40 | ТК9 | Стрелковая улица 13 | 13 | 0,08 | 0,08 | Подземная канальная | 1982 | 495,30 |
| АМК №1-40 | ТК3 | ТК6 | 60 | 0,2 | 0,2 | Подземная канальная | 1982 | 3730,87 |
| АМК №1-40 | ТК2 | Стрелковая улица 3 | 5 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | 1982 | 190,50 |
| АМК №1-40 | ТК6 | ТК8 | 80 | 0,125 | 0,125 | Подземная канальная | 1982 | 4974,50 |
| АМК №1-40 | ТК8 | ТК9 | 20 | 0,125 | 0,125 | Подземная канальная | 1982 | 1243,62 |
| АМК №1-40 | ТК2 | ТК3 | 40 | 0,2 | 0,2 | Подземная канальная | 1982 | 2487,25 |
| Котельная №1-42 | ТК3 | Графская улица 6 | 13 | 0,1 | 0,1 | Надземная | 1984 | 354,71 |
| Котельная №1-42 | ТК3 | ТК4 | 37 | 0,15 | 0,15 | Надземная | 1984 | 1234,22 |
| Котельная №1-42 | Котельная №42 | ТК1 | 6 | 0,15 | 0,15 | Надземная | 1984 | 200,14 |
| Котельная №1-42 | ТК1 | ТК2 | 95 | 0,15 | 0,15 | Надземная | 1984 | 3168,95 |
| Котельная №1-42 | ТК4 | ТК5 | 10 | 0,15 | 0,15 | Надземная | 1984 | 333,57 |
| Котельная №1-42 | ТК4 | ТК6 | 62 | 0,15 | 0,15 | Надземная | 1984 | 2068,16 |
| Котельная №1-42 | ТК2 | ТК3 | 49 | 0,15 | 0,15 | Надземная | 1984 | 1634,51 |
| Котельная №1-42 | ТК5 | ТК5А | 17 | 0,15 | 0,15 | Надземная | 1984 | 567,08 |
| Котельная №1-42 | ТК6 | ТК7 | 46 | 0,08 | 0,08 | Надземная | 1984 | 1225,84 |
| Котельная №1-42 | ТК6 | улица Воинской Славы 5 | 29 | 0,08 | 0,08 | Надземная | 1984 | 772,81 |
| Котельная №1-42 | ТК7 | улица Воинской Славы 3 | 2 | 0,05 | 0,05 | Надземная | 1984 | 53,30 |
| Котельная №1-42 | ТК7 | улица Воинской Славы 1 | 28 | 0,065 | 0,065 | Надземная | 1984 | 746,17 |
| Котельная №1-43 | ТК4 | Красная улица 113 | 11,5 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | 1978 | 438,15 |
| Котельная №1-43 | ТК4 | Красная улица 113 | 22,5 | 0,1 | 0,1 | Надземная | 1978 | 613,92 |
| Котельная №1-43 | Котельная №43 | УТ1 | 60 | 0,2 | 0,2 | Надземная | 1978 | 2587,52 |
| Котельная №1-43 | УТ1 | ТК1 | 28 | 0,2 | 0,2 | Надземная | 1978 | 1207,51 |
| Котельная №1-43 | улица Победы 5 | улица Победы 5А | 0,5 | 0,1 | 0,1 | Надземная | 1978 | 13,64 |
| Котельная №1-43 | ТК1 | улица Победы 5 | 20 | 0,1 | 0,1 | Надземная | 1978 | 545,71 |
| Котельная №1-43 | ТК1 | улица Победы 5 | 0,5 | 0,1 | 0,1 | Надземная | 1978 | 13,64 |
| Котельная №1-43 | ТК1 | ТК2 | 97 | 0,2 | 0,2 | Надземная | 1978 | 4183,15 |
| Котельная №1-43 | ТК2 | ТК4 | 43,5 | 0,1 | 0,1 | Надземная | 1978 | 1186,92 |
| Котельная №1-43 | ТК2 | ТК4 | 30 | 0,1 | 0,1 | Надземная | 1978 | 818,57 |
| Котельная №44 | УП1 | ТК1 | 25 | 0,065 | 0,065 | Надземная | 1981 | 666,22 |
| Котельная №44 | Котельная №44 | УП1 | 2 | 0,065 | 0,065 | Надземная | 1981 | 53,30 |
| Котельная №44 | ТК1 | Киевская улица 53 | 25 | 0,08 | 0,08 | Подземная канальная | 1981 | 952,50 |
| Котельная №45 | Склад | ВОС | 1 | 0,065 | 0,065 | Подземная канальная | 2000 | 38,10 |
| Котельная №45 | Склад | ВОС | 11 | 0,065 | 0,065 | Подземная канальная | 2000 | 419,10 |
| Котельная №45 | ВОС | Водонапорная башня | 18 | 0,065 | 0,065 | Подземная канальная | 2000 | 685,80 |
| Котельная №46 | УТ1 | Статистика | 52 | 0,065 | 0,065 | Надземная | 1995 | 1385,74 |
| Котельная №46 | УТ1 | УТ2 | 40 | 0,15 | 0,15 | Надземная | 1995 | 1334,29 |
| Котельная №46 | УТ2 | Гараж детского дома | 2 | 0,065 | 0,065 | Надземная | 1995 | 53,30 |
| Котельная №46 | Котельная №46 | УТ1 | 3 | 0,15 | 0,15 | Надземная | 1995 | 100,07 |
| Котельная №46 | УТ3 | Налоговая | 90 | 0,15 | 0,15 | Надземная | 1995 | 3002,16 |

| Номер источника | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Условный диаметр подающего трубопровода, м | Условный диаметр обратного трубопровода, м | Вид прокладки тепловой сети | Год ввода тепловых сетей | Капитальные затраты, тыс. руб. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная №46 | УТ3 | Налоговая | 20 | 0,15 | 0,15 | Подземная канальная | 1995 | 1243,62 |
| Котельная №46 | УТ3 | Гаражи | 40 | 0,15 | 0,15 | Надземная | 1995 | 1334,29 |
| Котельная №46 | УТ2 | УТ3 | 40 | 0,15 | 0,15 | Надземная | 1995 | 1334,29 |
| Котельная №47 | ТК2 | улица Постышева 59 | 20 | 0,065 | 0,065 | Подземная канальная | 1982 | 762,00 |
| Котельная №47 | ТК1 | ТК2 | 52 | 0,1 | 0,1 | Подземная канальная | 1982 | 1981,20 |
| Котельная №47 | ТК1 | улица Постышева 61 | 33 | 0,032 | 0,032 | Подземная канальная | 1982 | 1142,41 |
| Котельная №47 | Котельная №47 | ТК1 | 6 | 0,065 | 0,065 | Надземная | 1982 | 159,89 |
| | | | | | | | | |
| **Всего** | | | | | | | | **722184,84** |

**4.8.8. Обоснование предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций**

Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций не требуются.

**4.8.9. Обоснование мероприятий на тепловых сетях, необходимость реализации которых рассматривается на этапе разработки проектной документации по строительству тепловых сетей, в том числе при присоединении перспективных потребителей, в целях обеспечения живучести источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом**

Мероприятия по повышению живучести работы источников тепловой энергии и тепловых сетей не планируются.

**4.8.10. Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них**

При актуализации схемы теплоснабжения, были уточнены планы по реконструкции объектов системы теплоснабжения.

### 4.9. Глава 9 "Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения"

#### 4.9.1. Технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельным участкам такой системы, на закрытую систему горячего водоснабжения

На сегодняшний день все потребители на территории Дальнереченского городского округа подключены к сетям теплоснабжения по закрытой схеме.

#### 4.9.2. Обоснование и пересмотр графика температур теплоносителя и его расхода в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)

Температурные графики открытых систем теплоснабжения отсутствуют.

#### 4.9.3. Предложения по реконструкции тепловых сетей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), на отдельных участках таких систем, обеспечивающих передачу тепловой энергии к потребителям

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей в открытых системах теплоснабжения не требуются.

#### 4.9.4. Расчет потребности инвестиций для перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

Инвестиции по переводу открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения не требуются.

#### 4.9.5. Оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

Оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения не проводится в виду отсутствия открытых систем теплоснабжения на территории Дальнереченского городского округа.

**4.9.6. Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей в случае реализации мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения**

Расчет ценовых последствий для потребителей не требуется в виду отсутствия мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения.

**4.9.7. Описание актуальных изменений в предложениях по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию переоборудованных центральных и индивидуальных тепловых пунктов**

Изменения в мероприятиях по переводу открытых систем теплоснабжения на закрытые системы горячего водоснабжения не происходили в виду отсутствия открытых систем теплоснабжения на территории Дальнереченского городского округа.

### 4.10. Глава 10 "Перспективные топливные балансы"

**4.10.1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения**

Перспективные топливные балансы котельных представлены в таблице ниже.

Балансы так же учитываются развитие источников тепловой энергии с использованием в качестве основного топлива газа.

Таблица 4.10.1. Топливные балансы котельных

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-1** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 30950,88 | 28866,16 | 29237,77 | 27043,48 | 26787,44 | 25351,26 | 25351,26 | 25351,26 | | | | | | | | |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 464,27 | 422,15 | 438,84 | 414,05 | 397,25 | 467,41 | 467,41 | 467,41 | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 30486,61 | 28444,01 | 28798,93 | 26629,43 | 26390,19 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | | | | | | | | |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 202,80 | 192,73 | 193,10 | 192,92 | 192,91 | 192,91 | 192,91 | 192,91 | | | | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 205,88 | 195,59 | 196,04 | 195,92 | 195,81 | 195,81 | 195,81 | 195,81 | | | | | | | | |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | 6276,71 | 5563,40 | 5645,80 | 5217,19 | 5167,46 | 4872,50 | 4872,50 | 4872,50 | | | | | | | | |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | *6276,71* | *5563,40* | *5645,80* | *5217,19* | *5167,46* | *4872,50* | *4872,50* | *4872,50* | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | *11399,87* | *10858,19* | *11072,22* | *10146,95* | *9516,68* | *8973,47* | *8973,47* | *8973,47* | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | 3854 | 3587 | 3569 | 3599 | 3801 | 3801 | 3801 | 3801 | | | | | | | | |
| 9 | Вид топлива | | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-2** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 8669,39 | 7543,67 | 7837,74 | 7667,94 | 8475,59 | 7005,91 | 7005,91 | 7005,91 | | | | | | | | |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 265,07 | 247,20 | 239,12 | 227,13 | 235,67 | 261,19 | 261,19 | 261,19 | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 8404,32 | 7296,47 | 7598,63 | 7440,81 | 8239,91 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | | | | | | | | |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 196,97 | 197,04 | 199,23 | 199,37 | 199,24 | 199,24 | 199,24 | 199,24 | | | | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 203,18 | 203,71 | 205,50 | 205,46 | 204,94 | 204,94 | 204,94 | 204,94 | | | | | | | | |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | 1707,58 | 1486,37 | 1561,52 | 1528,76 | 1688,69 | 1382,26 | 1382,26 | 1382,26 | | | | | | | | |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | *1707,58* | *1486,37* | *1561,52* | *1528,76* | *1688,69* | *1382,26* | *1382,26* | *1382,26* | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | *2978,38* | *2788,60* | *2857,82* | *2815,60* | *2983,86* | *2442,41* | *2442,41* | *2442,41* | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | 4013 | 3731 | 3825 | 3801 | 3962 | 3962 | 3962 | 3962 | | | | | | | | |
| 9 | Вид топлива | | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | | | | | | | | |
| | **АМК №1-3** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 874,35 | 844,80 | 773,64 | 768,67 | 743,73 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | | | | | | | | |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 874,35 | 844,80 | 773,64 | 768,67 | 743,73 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | | | | | | | | |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 210,00 | 209,99 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | | | | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 210,00 | 209,99 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | | | | | | | | |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | 183,61 | 177,40 | 162,46 | 161,42 | 156,18 | 150,25 | 150,25 | 150,25 | | | | | | | | |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | *183,61* | *177,40* | *162,46* | *161,42* | *156,18* | *150,25* | *150,25* | *150,25* | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | *273,27* | *250,92* | *233,15* | *229,52* | *224,40* | *215,88* | *215,88* | *215,88* | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | 4703 | 4949 | 4878 | 4923 | 4872 | 4872 | 4872 | 4872 | | | | | | | | |
| 9 | Вид топлива | | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-5** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 2297,64 | 2122,55 | 1605,36 | 1548,14 | 1510,11 | 1415,13 | 1415,13 | 1415,13 | | | | | | | | |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 256,94 | 249,10 | 110,06 | 103,67 | 104,33 | 109,92 | 109,92 | 109,92 | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 2040,70 | 1873,45 | 1495,30 | 1444,47 | 1405,78 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | | | | | | | | |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 263,60 | 265,99 | 266,08 | 266,06 | 274,20 | 274,20 | 274,20 | 274,20 | | | | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 296,78 | 301,36 | 285,67 | 285,15 | 294,55 | 294,55 | 294,55 | 294,55 | | | | | | | | |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | 605,65 | 564,57 | 427,16 | 411,89 | 414,07 | 384,44 | 384,44 | 384,44 | | | | | | | | |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | *605,65* | *564,57* | *427,16* | *411,89* | *414,07* | *384,44* | *384,44* | *384,44* | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | *1071,18* | *1067,78* | *771,24* | *748,62* | *713,00* | *661,99* | *661,99* | *661,99* | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | 3958 | 3701 | 3877 | 3851 | 4065 | 4065 | 4065 | 4065 | | | | | | | | |
| 9 | Вид топлива | | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | | | | | | | | |
| | **АМК №1-7** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 398,27 | 383,82 | 367,64 | 366,53 | 351,59 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | | | | | | | | |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 398,27 | 383,82 | 367,64 | 366,53 | 351,59 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | | | | | | | | |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 210,00 | 209,99 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | | | | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 210,00 | 209,99 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | | | | | | | | |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | 83,64 | 80,60 | 77,20 | 76,97 | 73,83 | 77,37 | 77,37 | 77,37 | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | *83,64* | *80,60* | *77,20* | *76,97* | *73,83* | *77,37* | *77,37* | *77,37* | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | *124,08* | *114,00* | *110,68* | *109,36* | *106,08* | *111,16* | *111,16* | *111,16* | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | 4718 | 4949 | 4883 | 4927 | 4872 | 4872 | 4872 | 4872 | | | | | | | | |
| 9 | Вид топлива | | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | | | | | | | | |
| | **АМК №1-14** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 1077,56 | 1146,83 | 1132,15 | 1144,11 | 1054,21 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | | | | | | | | |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 1077,56 | 1146,83 | 1132,15 | 1144,11 | 1054,21 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | | | | | | | | |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 210,00 | 209,91 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | | | | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 210,00 | 209,91 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | | | | | | | | |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | 226,29 | 240,73 | 237,75 | 240,26 | 221,38 | 221,33 | 221,33 | 221,33 | | | | | | | | |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | *226,29* | *240,73* | *237,75* | *240,26* | *221,38* | *221,33* | *221,33* | *221,33* | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | *333,14* | *340,50* | *340,82* | *341,48* | *318,08* | *318,00* | *318,00* | *318,00* | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | 4755 | 4949 | 4883 | 4925 | 4872 | 4872 | 4872 | 4872 | | | | | | | | |
| 9 | Вид топлива | | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | | | | | | | | |
| | **АМК №1-15** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 581,29 | 553,15 | 583,76 | 533,72 | 514,38 | 619,60 | 619,60 | 619,60 | 619,60 | 619,60 | 619,60 | 619,60 | 619,60 | | | |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 581,29 | 553,15 | 583,76 | 533,72 | 514,38 | 619,60 | 619,60 | 619,60 | 619,60 | 619,60 | 619,60 | 619,60 | 619,60 | | | |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 209,98 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 209,98 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | | | |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | 122,06 | 116,16 | 122,59 | 112,08 | 108,02 | 130,11 | 130,11 | 130,11 | 130,11 | 130,11 | 130,11 | 130,11 | 130,11 | | | |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | *122,06* | *116,16* | *122,59* | *112,08* | *108,02* | *130,11* | *130,11* | *130,11* | *130,11* | *130,11* | *130,11* | *130,11* | *130,11* | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | *177,36* | *164,30* | *175,54* | *159,28* | *155,20* | *186,95* | *186,95* | *186,95* | *186,95* | *186,95* | *186,95* | *186,95* | *186,95* | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | 4817 | 4949 | 4888 | 4926 | 4872 | 4872 | 4872 | 4872 | 4872 | 4872 | 4872 | 4872 | 4872 | | | |
| 9 | Вид топлива | | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | | | |
| | **Котельная №1-18** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 25195,22 | 24221,77 | 23231,53 | 22307,81 | 23427,12 | 23045,54 | 23045,54 | 23045,54 | | | | | | | | |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 255,82 | 256,80 | 257,71 | 242,81 | 247,28 | 264,99 | 264,99 | 264,99 | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 24939,40 | 23964,97 | 22973,82 | 22065,00 | 23179,84 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | | | | | | | | |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 164,18 | 163,93 | 164,28 | 164,17 | 163,71 | 163,71 | 163,71 | 163,71 | | | | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 165,86 | 165,69 | 166,12 | 165,97 | 165,46 | 165,46 | 165,46 | 165,46 | | | | | | | | |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | 4136,55 | 3970,70 | 3816,46 | 3662,23 | 3835,29 | 3769,23 | 3769,23 | 3769,23 | | | | | | | | |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | *4136,55* | *3970,70* | *3816,46* | *3662,23* | *3835,29* | *3769,23* | *3769,23* | *3769,23* | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | *2997,50* | *2877,32* | *2765,55* | *2653,79* | *2779,20* | *2731,32* | *2731,32* | *2731,32* | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | 9660 | 9660 | 9660 | 9660 | 9660 | 9660 | 9660 | 9660 | | | | | | | | |
| 9 | Вид топлива | | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-22** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 171,47 | 170,88 | 161,94 | 157,09 | 155,28 | 171,99 | 171,99 | 171,99 | 171,99 | 171,99 | 171,99 | 171,99 | 171,99 | | | |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 20,25 | 20,02 | 21,45 | 18,46 | 19,16 | 20,88 | 20,88 | 20,88 | 20,88 | 20,88 | 20,88 | 20,88 | 20,88 | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 151,22 | 150,86 | 140,49 | 138,63 | 136,12 | 151,11 | 151,11 | 151,11 | 151,11 | 151,11 | 151,11 | 151,11 | 151,11 | | | |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 291,31 | 290,79 | 279,99 | 279,99 | 279,99 | 279,99 | 279,99 | 279,99 | 279,99 | 279,99 | 279,99 | 279,99 | 279,99 | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 330,32 | 329,37 | 322,74 | 317,27 | 319,40 | 319,40 | 319,40 | 319,40 | 319,40 | 319,40 | 319,40 | 319,40 | 319,40 | | | |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | 49,95 | 49,69 | 45,34 | 43,98 | 43,48 | 48,26 | 48,26 | 48,26 | 48,26 | 48,26 | 48,26 | 48,26 | 48,26 | | | |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | *49,95* | *49,69* | *45,34* | *43,98* | *43,48* | *48,26* | *48,26* | *48,26* | *48,26* | *48,26* | *48,26* | *48,26* | *48,26* | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | *84,23* | *79,82* | *80,60* | *76,08* | *74,97* | *83,23* | *83,23* | *83,23* | *83,23* | *83,23* | *83,23* | *83,23* | *83,23* | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | 4151 | 4358 | 3938 | 4047 | 4059 | 4059 | 4059 | 4059 | 4059 | 4059 | 4059 | 4059 | 4059 | | | |
| 9 | Вид топлива | | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | | | |
| | **АМК №1-25** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 139,50 | 133,02 | 125,24 | 139,12 | 150,18 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | | | | | | | | |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 139,50 | 133,02 | 125,24 | 139,12 | 150,18 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | | | | | | | | |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 209,96 | 209,99 | 209,99 | 209,99 | 209,99 | 209,99 | 209,99 | 209,99 | | | | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 209,96 | 209,99 | 209,99 | 209,99 | 209,99 | 209,99 | 209,99 | 209,99 | | | | | | | | |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | 29,29 | 27,93 | 26,30 | 29,22 | 31,54 | 38,40 | 38,40 | 38,40 | | | | | | | | |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | *29,29* | *27,93* | *26,30* | *29,22* | *31,54* | *38,40* | *38,40* | *38,40* | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | *42,36* | *39,51* | *37,94* | *41,56* | *45,31* | *55,17* | *55,17* | *55,17* | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | 4840 | 4949 | 4852 | 4921 | 4872 | 4872 | 4872 | 4872 | | | | | | | | |
| 9 | Вид топлива | | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | | | | | | | | |
| | **АМК №1-26** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 596,61 | 538,57 | 562,25 | 582,52 | 622,86 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | | | | | | | | |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 596,61 | 538,57 | 562,25 | 582,52 | 622,86 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | | | | | | | | |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | | | | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | | | | | | | | |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | 125,29 | 113,10 | 118,07 | 122,33 | 130,80 | 145,12 | 145,12 | 145,12 | | | | | | | | |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | *125,29* | *113,10* | *118,07* | *122,33* | *130,80* | *145,12* | *145,12* | *145,12* | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | *181,73* | *159,97* | *170,08* | *173,99* | *187,93* | *208,51* | *208,51* | *208,51* | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | 4826 | 4949 | 4860 | 4922 | 4872 | 4872 | 4872 | 4872 | | | | | | | | |
| 9 | Вид топлива | | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-27** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 28099,27 | 27694,13 | 27173,07 | 24868,56 | 24939,23 | 16527,21 | | | | | | | | | | |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 597,30 | 579,49 | 565,17 | 560,99 | 548,84 | 331,20 | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 27501,97 | 27114,64 | 26607,90 | 24307,57 | 24390,39 | 16196,00 | | | | | | | | | | |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 172,11 | 172,04 | 172,06 | 172,07 | 172,15 | 172,15 | | | | | | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 175,85 | 175,72 | 175,71 | 176,05 | 176,02 | 176,02 | | | | | | | | | | |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | 4836,20 | 4764,51 | 4675,36 | 4279,23 | 4293,20 | 2850,83 | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | *4836,20* | *4764,51* | *4675,36* | *4279,23* | *4293,20* | *2850,83* | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | *3504,49* | *3452,55* | *3387,94* | *3100,89* | *3111,02* | *2065,82* | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | 9660 | 9660 | 9660 | 9660 | 9660 | 9660 | | | | | | | | | | |
| 9 | Вид топлива | | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | мазут | | | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-31** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 1315,26 | 1331,59 | 1508,96 | 1386,49 | 1502,70 | 1477,79 | 1477,79 | 1477,79 | | | | | | | | |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 48,99 | 51,48 | 53,68 | 47,63 | 48,67 | 53,46 | 53,46 | 53,46 | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 1266,27 | 1280,11 | 1455,28 | 1338,86 | 1454,02 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | | | | | | | | |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 241,60 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | 235,00 | | | | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 250,95 | 244,45 | 243,67 | 243,36 | 242,87 | 242,87 | 242,87 | 242,87 | | | | | | | | |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | 317,77 | 312,92 | 354,61 | 325,82 | 353,13 | 345,92 | 345,92 | 345,92 | | | | | | | | |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | *317,77* | *312,92* | *354,61* | *325,82* | *353,13* | *345,92* | *345,92* | *345,92* | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | *553,00* | *583,26* | *646,86* | *594,80* | *621,64* | *608,94* | *608,94* | *608,94* | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | 4022 | 3756 | 3837 | 3835 | 3976 | 3976 | 3976 | 3976 | | | | | | | | |
| 9 | Вид топлива | | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | | | | | | | | |
| | **АМК №1-32** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 1556,34 | 1552,67 | 1523,85 | 1484,00 | 1375,83 | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 | | | |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 1556,34 | 1552,67 | 1523,85 | 1484,00 | 1375,83 | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 | | | |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 210,00 | 209,99 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 210,00 | 209,99 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | | | |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | 326,83 | 326,04 | 320,01 | 311,64 | 288,92 | 291,34 | 291,34 | 291,34 | 291,34 | 291,34 | 291,34 | 291,34 | 291,34 | | | |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | *326,83* | *326,04* | *320,01* | *311,64* | *288,92* | *291,34* | *291,34* | *291,34* | *291,34* | *291,34* | *291,34* | *291,34* | *291,34* | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | *480,93* | *461,16* | *460,98* | *442,88* | *415,12* | *418,60* | *418,60* | *418,60* | *418,60* | *418,60* | *418,60* | *418,60* | *418,60* | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | 4757 | 4949 | 4859 | 4926 | 4872 | 4872 | 4872 | 4872 | 4872 | 4872 | 4872 | 4872 | 4872 | | | |
| 9 | Вид топлива | | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | | | |
| | **АМК №1-39** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 520,07 | 514,30 | 468,70 | 490,14 | 489,19 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | | | | | | | | |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 520,07 | 514,30 | 468,70 | 490,14 | 489,19 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | | | | | | | | |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 209,99 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | | | | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 209,99 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | | | | | | | | |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | 109,21 | 108,00 | 98,43 | 102,93 | 102,73 | 140,52 | 140,52 | 140,52 | | | | | | | | |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | *109,21* | *108,00* | *98,43* | *102,93* | *102,73* | *140,52* | *140,52* | *140,52* | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | *158,12* | *152,76* | *141,12* | *146,34* | *147,60* | *201,89* | *201,89* | *201,89* | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | 4835 | 4949 | 4882 | 4923 | 4872 | 4872 | 4872 | 4872 | | | | | | | | |
| 9 | Вид топлива | | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | | | | | | | | |
| | **АМК №1-40** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 2918,05 | 2768,21 | 2717,50 | 2652,64 | 2712,95 | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 | | | |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 2918,05 | 2768,21 | 2717,50 | 2652,64 | 2712,95 | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 | | | |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 211,22 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 211,22 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | | | |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | 616,36 | 581,32 | 570,67 | 557,05 | 569,72 | 578,30 | 578,30 | 578,30 | 578,30 | 578,30 | 578,30 | 578,30 | 578,30 | | | |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | *616,36* | *581,32* | *570,67* | *557,05* | *569,72* | *578,30* | *578,30* | *578,30* | *578,30* | *578,30* | *578,30* | *578,30* | *578,30* | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | *896,72* | *822,24* | *825,27* | *792,04* | *818,56* | *830,89* | *830,89* | *830,89* | *830,89* | *830,89* | *830,89* | *830,89* | *830,89* | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | 4811 | 4949 | 4840 | 4923 | 4872 | 4872 | 4872 | 4872 | 4872 | 4872 | 4872 | 4872 | 4872 | | | |
| 9 | Вид топлива | | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | | | |
| | **Котельная №1-42** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 2075,31 | 1874,72 | 1823,20 | 1678,57 | 1661,43 | 1702,57 | 1702,57 | 1702,57 | | | | | | | | |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 62,57 | 58,38 | 60,65 | 55,87 | 56,98 | 60,22 | 60,22 | 60,22 | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 2012,74 | 1816,34 | 1762,54 | 1622,70 | 1604,45 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | | | | | | | | |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 245,21 | 235,00 | 242,82 | 242,80 | 242,69 | 242,69 | 242,69 | 242,69 | | | | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 252,83 | 242,55 | 251,17 | 251,16 | 251,31 | 251,31 | 251,31 | 251,31 | | | | | | | | |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | 508,88 | 440,56 | 442,71 | 407,55 | 403,21 | 412,74 | 412,74 | 412,74 | | | | | | | | |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | *508,88* | *440,56* | *442,71* | *407,55* | *403,21* | *412,74* | *412,74* | *412,74* | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | *880,06* | *822,12* | *824,40* | *756,38* | *707,72* | *724,44* | *724,44* | *724,44* | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | 4048 | 3751 | 3759 | 3772 | 3988 | 3988 | 3988 | 3988 | | | | | | | | |
| 9 | Вид топлива | | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-43** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 2722,71 | 2698,68 | 2527,02 | 2584,97 | 2605,38 | 2774,73 | 2774,73 | 2774,73 | | | | | | | | |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 185,35 | 178,02 | 177,37 | 175,69 | 170,86 | 177,75 | 177,75 | 177,75 | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 2537,35 | 2520,66 | 2349,65 | 2409,28 | 2434,52 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | | | | | | | | |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 249,09 | 250,03 | 253,25 | 253,21 | 253,46 | 253,46 | 253,46 | 253,46 | | | | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 267,29 | 267,69 | 272,37 | 271,67 | 271,25 | 271,25 | 271,25 | 271,25 | | | | | | | | |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | 678,20 | 674,75 | 639,97 | 654,54 | 660,35 | 704,42 | 704,42 | 704,42 | | | | | | | | |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | *678,20* | *674,75* | *639,97* | *654,54* | *660,35* | *704,42* | *704,42* | *704,42* | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | *1233,26* | *1291,00* | *1239,68* | *1276,94* | *1179,00* | *1257,68* | *1257,68* | *1257,68* | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | 3849 | 3659 | 3614 | 3588 | 3921 | 3921 | 3921 | 3921 | | | | | | | | |
| 9 | Вид топлива | | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | | | | | | | | |
| | **Котельная №44** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 48,74 | 238,62 | 240,62 | 238,62 | 238,45 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | | | | | | | | |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 48,74 | 238,62 | 240,62 | 238,62 | 238,45 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | | | | | | | | |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Вид топлива | | ЭЭ | ЭЭ | ЭЭ | ЭЭ | ЭЭ | ЭЭ | ЭЭ | ЭЭ | | | | | | | | |
| | **Котельная №45** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 27,27 | 347,03 | 388,54 | 382,33 | 468,25 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | | | | | | | | |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 2,75 | 12,40 | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 24,52 | 334,63 | 388,54 | 382,33 | 468,25 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | | | | | | | | |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 234,99 | 229,98 | 229,94 | 221,98 | 221,86 | 221,86 | 221,86 | 221,86 | | | | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 261,37 | 238,51 | 229,94 | 221,98 | 221,86 | 221,86 | 221,86 | 221,86 | | | | | | | | |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | 6,41 | 79,81 | 89,34 | 84,87 | 103,89 | 157,70 | 157,70 | 157,70 | | | | | | | | |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | *6,41* | *79,81* | *89,34* | *84,87* | *103,89* | *157,70* | *157,70* | *157,70* | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | *8,95* | *126,95* | *158,60* | *149,32* | *188,36* | *285,93* | *285,93* | *285,93* | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | 5012 | 4401 | 3943 | 3979 | 3861 | 3861 | 3861 | 3861 | | | | | | | | |
| 9 | Вид топлива | | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | | | | | | | | |
| | **Котельная №46** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | 322,23 | 987,90 | 1054,98 | 821,46 | 821,46 | 821,46 | | | | | | | | |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | 26,01 | 60,94 | 62,51 | 67,71 | 67,71 | 67,71 | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | | | 296,22 | 926,96 | 992,47 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | | | | | | | | |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | 279,99 | 246,66 | 242,09 | 242,09 | 242,09 | 242,09 | | | | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | 304,57 | 262,88 | 257,34 | 257,34 | 257,34 | 257,34 | | | | | | | | |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | 90,22 | 243,67 | 255,40 | 193,97 | 193,97 | 193,97 | | | | | | | | |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | *90,22* | *243,67* | *255,40* | *193,97* | *193,97* | *193,97* | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | *172,08* | *430,04* | *439,52* | *333,80* | *333,80* | *333,80* | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | 3670 | 3966 | 4068 | 4068 | 4068 | 4068 | | | | | | | | |
| 9 | Вид топлива | | | | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | | | | | | | | |
| | **Котельная №47** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | 345,99 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | | | | | 345,99 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Вид топлива | | | | | | ЭЭ | ЭЭ | ЭЭ | ЭЭ | ЭЭ | ЭЭ | ЭЭ | ЭЭ | ЭЭ | ЭЭ | ЭЭ | ЭЭ |
| | **БМК №27** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | 10519,94 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | | | | | | 10519,94 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | 1767,35 | 4533,49 | 4533,49 | 4533,49 | 4533,49 | 4533,49 | 4533,49 | 4533,49 | 4533,49 | 4533,49 | 4533,49 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | *1767,35* | *4533,49* | *4533,49* | *4533,49* | *4533,49* | *4533,49* | *4533,49* | *4533,49* | *4533,49* | *4533,49* | *4533,49* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | *1440,34* | *3515,91* | *3515,91* | *3515,91* | *3515,91* | *3515,91* | *3515,91* | *3515,91* | *3515,91* | *3515,91* | *3515,91* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | 8589 | 9026 | 9026 | 9026 | 9026 | 9026 | 9026 | 9026 | 9026 | 9026 | 9026 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| | **БМК №1** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | | | | | | | | | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | 4180,49 | 4180,49 | 4180,49 | 4180,49 | 4180,49 | 4180,49 | 4180,49 | 4180,49 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | *4180,49* | *4180,49* | *4180,49* | *4180,49* | *4180,49* | *4180,49* | *4180,49* | *4180,49* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | *3251,49* | *3251,49* | *3251,49* | *3251,49* | *3251,49* | *3251,49* | *3251,49* | *3251,49* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| | **БМК №2** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | | | | | | | | | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | 1133,11 | 1133,11 | 1133,11 | 1133,11 | 1133,11 | 1133,11 | 1133,11 | 1133,11 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | *1133,11* | *1133,11* | *1133,11* | *1133,11* | *1133,11* | *1133,11* | *1133,11* | *1133,11* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | *881,31* | *881,31* | *881,31* | *881,31* | *881,31* | *881,31* | *881,31* | *881,31* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| | **БМК №3** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | | | | | | | | | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | 120,20 | 120,20 | 120,20 | 120,20 | 120,20 | 120,20 | 120,20 | 120,20 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | *120,20* | *120,20* | *120,20* | *120,20* | *120,20* | *120,20* | *120,20* | *120,20* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | *93,49* | *93,49* | *93,49* | *93,49* | *93,49* | *93,49* | *93,49* | *93,49* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| | **БМК №5** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | | | | | | | | | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | 219,27 | 219,27 | 219,27 | 219,27 | 219,27 | 219,27 | 219,27 | 219,27 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | *219,27* | *219,27* | *219,27* | *219,27* | *219,27* | *219,27* | *219,27* | *219,27* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | *170,55* | *170,55* | *170,55* | *170,55* | *170,55* | *170,55* | *170,55* | *170,55* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| | **БМК №7** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | | | | | | | | | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | 61,90 | 61,90 | 61,90 | 61,90 | 61,90 | 61,90 | 61,90 | 61,90 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | *61,90* | *61,90* | *61,90* | *61,90* | *61,90* | *61,90* | *61,90* | *61,90* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | *48,14* | *48,14* | *48,14* | *48,14* | *48,14* | *48,14* | *48,14* | *48,14* |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| | **БМК №14** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | | | | | | | | | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | 177,06 | 177,06 | 177,06 | 177,06 | 177,06 | 177,06 | 177,06 | 177,06 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | *177,06* | *177,06* | *177,06* | *177,06* | *177,06* | *177,06* | *177,06* | *177,06* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | *137,71* | *137,71* | *137,71* | *137,71* | *137,71* | *137,71* | *137,71* | *137,71* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| | **БМК №15** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 619,60 | 619,60 | 619,60 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 619,60 | 619,60 | 619,60 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | 104,09 | 104,09 | 104,09 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | *104,09* | *104,09* | *104,09* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | | | | | | *80,96* | *80,96* | *80,96* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | | | | | | газ | газ | газ |
| | **БМК №18** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | | | | | | | | | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | 3827,13 | 3827,13 | 3827,13 | 3827,13 | 3827,13 | 3827,13 | 3827,13 | 3827,13 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | *3827,13* | *3827,13* | *3827,13* | *3827,13* | *3827,13* | *3827,13* | *3827,13* | *3827,13* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | *2976,66* | *2976,66* | *2976,66* | *2976,66* | *2976,66* | *2976,66* | *2976,66* | *2976,66* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| | **БМК №22** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 151,11 | 151,11 | 151,11 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 151,11 | 151,11 | 151,11 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | 25,39 | 25,39 | 25,39 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | *25,39* | *25,39* | *25,39* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | | | | | | *19,75* | *19,75* | *19,75* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | | | | | | газ | газ | газ |
| | **БМК №25** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | | | | | | | | | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | 30,72 | 30,72 | 30,72 | 30,72 | 30,72 | 30,72 | 30,72 | 30,72 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | *30,72* | *30,72* | *30,72* | *30,72* | *30,72* | *30,72* | *30,72* | *30,72* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | *23,90* | *23,90* | *23,90* | *23,90* | *23,90* | *23,90* | *23,90* | *23,90* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| | **БМК №26** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | | | | | | | | | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | 116,10 | 116,10 | 116,10 | 116,10 | 116,10 | 116,10 | 116,10 | 116,10 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | *116,10* | *116,10* | *116,10* | *116,10* | *116,10* | *116,10* | *116,10* | *116,10* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | *90,30* | *90,30* | *90,30* | *90,30* | *90,30* | *90,30* | *90,30* | *90,30* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| | **БМК №31** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | | | | | | | | | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | 239,29 | 239,29 | 239,29 | 239,29 | 239,29 | 239,29 | 239,29 | 239,29 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | *239,29* | *239,29* | *239,29* | *239,29* | *239,29* | *239,29* | *239,29* | *239,29* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | *186,11* | *186,11* | *186,11* | *186,11* | *186,11* | *186,11* | *186,11* | *186,11* |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| | **БМК №32** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | 233,08 | 233,08 | 233,08 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | *233,08* | *233,08* | *233,08* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | | | | | | *181,28* | *181,28* | *181,28* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | | | | | | газ | газ | газ |
| | **БМК №39** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | | | | | | | | | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | 112,41 | 112,41 | 112,41 | 112,41 | 112,41 | 112,41 | 112,41 | 112,41 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | *112,41* | *112,41* | *112,41* | *112,41* | *112,41* | *112,41* | *112,41* | *112,41* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | *87,43* | *87,43* | *87,43* | *87,43* | *87,43* | *87,43* | *87,43* | *87,43* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| | **БМК №40** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | | | | | | 462,64 | 462,64 | 462,64 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | *462,64* | *462,64* | *462,64* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | | | | | | *359,83* | *359,83* | *359,83* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | | | | | | газ | газ | газ |
| | **БМК №42** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | | | | | | | | | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | 275,91 | 275,91 | 275,91 | 275,91 | 275,91 | 275,91 | 275,91 | 275,91 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | *275,91* | *275,91* | *275,91* | *275,91* | *275,91* | *275,91* | *275,91* | *275,91* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | *214,60* | *214,60* | *214,60* | *214,60* | *214,60* | *214,60* | *214,60* | *214,60* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| | **БМК №43** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | | | | | | | | | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | 436,29 | 436,29 | 436,29 | 436,29 | 436,29 | 436,29 | 436,29 | 436,29 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | *436,29* | *436,29* | *436,29* | *436,29* | *436,29* | *436,29* | *436,29* | *436,29* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | *339,34* | *339,34* | *339,34* | *339,34* | *339,34* | *339,34* | *339,34* | *339,34* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| | **БМК №44** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | | | | | | | | | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | 40,42 | 40,42 | 40,42 | 40,42 | 40,42 | 40,42 | 40,42 | 40,42 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | *40,42* | *40,42* | *40,42* | *40,42* | *40,42* | *40,42* | *40,42* | *40,42* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | *31,44* | *31,44* | *31,44* | *31,44* | *31,44* | *31,44* | *31,44* | *31,44* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| | **БМК №45** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | | | | | | | | | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | 119,42 | 119,42 | 119,42 | 119,42 | 119,42 | 119,42 | 119,42 | 119,42 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | *119,42* | *119,42* | *119,42* | *119,42* | *119,42* | *119,42* | *119,42* | *119,42* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | *92,88* | *92,88* | *92,88* | *92,88* | *92,88* | *92,88* | *92,88* | *92,88* |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| | **БМК №46** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | | | | | | | | | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | | | | | | | | | 126,63 | 126,63 | 126,63 | 126,63 | 126,63 | 126,63 | 126,63 | 126,63 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | | | | *126,63* | *126,63* | *126,63* | *126,63* | *126,63* | *126,63* | *126,63* | *126,63* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | | | | *98,49* | *98,49* | *98,49* | *98,49* | *98,49* | *98,49* | *98,49* | *98,49* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 | 9000 |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| | **Итого по Дальнереченскому городскому округу** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 110235,18 | 105545,17 | 104312,72 | 99013,34 | 101186,86 | 100576,12 | 100514,01 | 100514,01 | 99051,34 | 99051,34 | 99051,34 | 99051,34 | 99051,34 | 99030,46 | 99030,46 | 99030,46 |
| 2 | Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной | Гкал | 2159,32 | 2075,04 | 1950,06 | 1907,25 | 1891,55 | 1814,75 | 1483,55 | 1483,55 | 20,88 | 20,88 | 20,88 | 20,88 | 20,88 | | | |
| 3 | Отпуск тепловой энергии в сеть | Гкал | 108075,86 | 103470,12 | 102362,65 | 97106,09 | 99295,31 | 98761,37 | 99030,46 | 99030,46 | 99030,46 | 99030,46 | 99030,46 | 99030,46 | 99030,46 | 99030,46 | 99030,46 | 99030,46 |
| 4 | Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 190,02 | 186,45 | 187,15 | 187,59 | 186,80 | 185,55 | 184,83 | 184,83 | 169,59 | 169,59 | 169,59 | 169,59 | 169,59 | 167,37 | 167,37 | 167,37 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 193,81 | 190,19 | 190,71 | 191,27 | 190,35 | 188,96 | 187,60 | 187,60 | 169,62 | 169,62 | 169,62 | 169,62 | 169,62 | 167,37 | 167,37 | 167,37 |
| 6 | Затраты условного топлива | т.у.т. | 20946,46 | 19678,58 | 19521,96 | 18573,64 | 18901,30 | 18662,37 | 18577,68 | 18577,68 | 16797,88 | 16797,88 | 16797,88 | 16797,88 | 16797,88 | 16575,05 | 16575,05 | 16575,05 |
| *6.1* | *уголь* | *т.у.т.* | *11973,71* | *10943,37* | *11030,14* | *10632,18* | *10772,80* | *10274,97* | *10274,97* | *10274,97* | *1048,02* | *1048,02* | *1048,02* | *1048,02* | *1048,02* | | | |
| *6.2* | *мазут* | *т.у.т.* | *8972,75* | *8735,21* | *8491,82* | *7941,46* | *8128,50* | *6620,05* | *3769,23* | *3769,23* | | | | | | | | |
| *6.3* | *газ* | *т.у.т.* | | | | | | *1767,35* | *4533,49* | *4533,49* | *15749,85* | *15749,85* | *15749,85* | *15749,85* | *15749,85* | *16575,05* | *16575,05* | *16575,05* |
| *6.4* | *электроэнергия* | *т.у.т.* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *7.1* | *уголь* | *тонн* | *20876,64* | *20123,08* | *20319,08* | *19431,18* | *18843,03* | *17918,94* | *17918,94* | *17918,94* | *1519,66* | *1519,66* | *1519,66* | *1519,66* | *1519,66* | | | |
| *7.2* | *мазут* | *тонн* | *6501,99* | *6329,86* | *6153,49* | *5754,68* | *5890,22* | *4797,14* | *2731,32* | *2731,32* | | | | | | | | |
| *7.3* | *газ* | *тыс. м3* | | | | | | *1440,34* | *3515,91* | *3515,91* | *12239,75* | *12239,75* | *12239,75* | *12239,75* | *12239,75* | *12881,57* | *12881,57* | *12881,57* |
| *7.4* | *электроэнергия* | *тыс. кВтч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Низшая теплота сгорания топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Вид топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |

### 4.10.2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Расчеты нормативных объемов запаса резервного топлива выполняются в соответствии с Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения». В зоне деятельности КГУП "Примтеплоэнерго" на 2026 год, приказы не представлены.

1. Расчетный размер ННЗТ определяется по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода и количеству суток, определяемых с учетом вида топлива и способа его доставки:

$$ННЗТ = Q_{max} \times H_{СР.Т} \times \frac{1}{K} \times T \times 10^{-3}$$ тыс. т.

где: Qmax - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце, Гкал/сутки;

НСР.Т - расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, т у.т./Гкал;

К - коэффициент перевода натурального топлива в условное;

Т - длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, сут.

Для котельных, работающих на газе, ННЗТ устанавливается по резервному топливу

2. Количество суток, на которые рассчитывается ННЗТ, определяется фактическим временем, необходимым для доставки топлива от поставщика или базовых складов, и временем, необходимым на погрузо-разгрузочные работы.

Таблица 4.10.2. Сведения о количестве суток.

| № п/п | Вид. топлива | Способ доставки топлива | Объем запаса топлива, сут. |
|---|---|---|---|
| 1 | твердое | железнодорожный транспорт | 14 |
| | | автотранспорт | 7 |
| 2 | жидкое | железнодорожный транспорт | 10 |
| | | автотранспорт | 5 |

3. Для расчета размера НЭЗТ принимается плановый среднесуточный расход топлива трех наиболее холодных месяцев отопительного периода и количество суток:

по твердому топливу - 45 суток;

по жидкому топливу - 30 суток.

Расчет производится по формуле:

$$НЭЗТ = Q^{э}_{max} \times H_{СР.Т} \times \frac{1}{K} \times T \times 10^{-3}$$ тыс.т.

где: $Q^{э}_{max}$ - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельными) в течение трех наиболее холодных месяцев, Гкал/сутки;

НСР.Т - расчетный норматив средневзвешенного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по трем наиболее холодным месяцам, кг у.т./Гкал;

Т - количество суток.

4. Для организаций, эксплуатирующих отопительные (производственно-отопительные) котельные на газовом топливе с резервным топливом, в состав НЭЗТ включается количество резервного топлива, необходимое для замещения (ВЗАМ) газового топлива в периоды сокращения его подачи газоснабжающими организациями.

Значение ВЗАМ определяется по данным об ограничении подачи газа газоснабжающими организациями в период похолоданий, установленном на текущий год.

С учетом отклонений фактических данных по ограничениям от сообщавшихся газоснабжающими организациями за текущий и два предшествующих года значение ВЗАМ может быть увеличено по их среднему значению, но не более чем на 25 процентов.

$$B_{ЗАМ} = Q^{э}_{max} \times H_{СР.Т} \times T_{ЗАМ} \times d_{ЗАМ} \times K_{ЗАМ} \times K_{ЭКВ} \times \frac{1}{K} \times 10^{-3}$$ тыс.т.

где: ТЗАМ - количество суток, в течение которых снижается подача газа;

dЗАМ - доля суточного расхода топлива, подлежащего замещению;

КЗАМ - коэффициент отклонения фактических показателей снижения подачи газа;

КЭКВ - соотношение теплотворной способности резервного топлива и газа

5. НЭЗТ для организаций, топливо для которых завозится сезонно (до начала отопительного сезона), определяется по общему плановому расходу топлива на весь отопительный период по общей его длительности.

Расчет производится по формуле:

$$НЭЗТ_{СЕЗ} = Q_{СР} \times H_{СР} \times \frac{1}{K} \times T \times 10^{-3}$$ тыс.т.

где: QСР - среднесуточное значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть в течение отопительного периода, Гкал/сутки;

НСР - средневзвешенный норматив удельного расхода топлива, за отопительный период, т у.т./Гкал;

Т - длительность отопительного периода, сут.

ННЗТ для организаций, топливо для которых завозится сезонно, не рассчитывается.

Для котельных, работающих на газе, нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) устанавливается по резервному топливу. Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) необходим для надежной и стабильной работы котельных и обеспечивает плановую выработку тепловой энергии в случае введения ограничений поставок основного вида топлива.

Таблица 4.10.3. Характеристика основного и резервного топлива котельной

| № п/п | Наименование источника | Основное топливо | Резервное/аварийное топливо |
|---|---|---|---|
| 1 | Котельная №1-1 | уголь | - |
| 2 | Котельная №1-2 | уголь | - |
| 3 | АМК №1-3 | уголь | - |
| 4 | Котельная №1-5 | уголь | - |
| 5 | АМК №1-7 | уголь | - |
| 6 | АМК №1-14 | уголь | - |
| 7 | АМК №1-15 | уголь | - |
| 8 | Котельная №1-18 | мазут | - |
| 9 | Котельная №1-22 | уголь | - |
| 10 | АМК №1-25 | уголь | - |
| 11 | АМК №1-26 | уголь | - |
| 12 | Котельная №1-27 | мазут | - |
| 13 | Котельная №1-31 | уголь | - |
| 14 | АМК №1-32 | уголь | - |
| 15 | АМК №1-39 | уголь | - |
| 16 | АМК №1-40 | уголь | - |
| 17 | Котельная №1-42 | уголь | - |
| 18 | Котельная №1-43 | уголь | - |
| 19 | Котельная №44 | электроэнергия | - |
| 20 | Котельная №45 | уголь | - |
| 21 | Котельная №46 | уголь | - |
| 22 | Котельная №47 | электроэнергия | - |

Расчет НЭЗТ производится ежегодно для каждой котельной, сжигающей или имеющей в качестве резервного твердое или жидкое топливо (уголь, мазут, торф, дизельное топливо).

**4.10.3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива**

Основное топливо, используемое на котельных:

- уголь;

- мазут;

- электроэнергия.

Возобновляемые источники энергии и местные виды топлива не используются.

**4.10.4. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения**

Характеристики топлива, используемого для теплоснабжения Дальнереченского городского округа представлены в таблицах ниже.

Таблица 4.10.4. Характеристики и расход твердого топлива, сжигаемого в зоне деятельности КГУП «Примтеплоэнерго».

| Год | Уголь | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | Марка угля | Калорийность, ккал/кг | Зольность, Ap, % | Влажность Wp, % | Приход, т | Расход, т | Остаток, т |
| 2025 | 2БПКО | 4132 | 5,6 | 31,6 | 16054,999 | 16424,747 | 569,270 |
| | БПК | 3094 | 10,9 | 42,5 | | | |
| | 3БОМ | 4872 | 5,4 | 22 | 2389,850 | 2418,280 | 86,370 |
| 2024 | 2БПКО | 4132 | 5,6 | 31,6 | 17179,130 | 16994,732 | 939,018 |
| | БПК | 3074 | 11,7 | 42,4 | | | |
| | 3БОМ | 4924 | 5,4 | 22 | 2460,980 | 2436,450 | 114,800 |
| 2023 | 2БПКО | 4134 | 5,8 | 31,9 | 17808,760 | 17823,500 | 754,620 |
| | БПК | 3024 | 13 | 42,5 | | | |
| | 3БОМ | 4862 | 4,4 | 21,8 | 2496,010 | 2495,580 | 90,270 |
| 2022 | 2БПКО | 5010 | 5,6 | 31,7 | 17794,170 | 17617,720 | 769,360 |
| | БПК | 4131 | 11,9 | 42,5 | | | |
| | 3БПК | 3067 | 4,4 | 21 | | | |
| | 3БОМ | 4949 | 4,4 | 21,8 | 2526,050 | 2505,360 | 89,840 |
| 2021 | 2БПКО | 5010 | 5,4 | 30,5 | 17725,890 | 18208,930 | 592,910 |
| | БПК | 4203 | 13,2 | 42,5 | | | |
| | 3БПК | 3015 | 4,4 | 21 | | | |
| | 3БОМ | 4782 | 5,5 | 22,8 | 2654,931 | 2667,711 | 69,150 |

Таблица 4.10.5. Характеристики и расход жидкого топлива, сжигаемого в зоне деятельности КГУП «Примтеплоэнерго».

| Год | Мазут | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Калорийность, средняя за год, ккал/кг | Влажность, средняя за год, Wp, % | Приход, т | Расход, т | Остаток, т |
| 2025 | 9660 | - | 5875,339 | 5890,215 | 308,720 |
| 2024 | 9660 | - | 5764,875 | 5754,682 | 323,596 |
| 2023 | 9660 | - | 6171,699 | 6153,493 | 313,403 |
| 2022 | 9660 | - | 6405,387 | 6329,864 | 295,197 |
| 2021 | 9660 | - | 6440,048 | 6501,990 | 219,674 |

Показатели низшей теплоты сгорания топлива на перспективу представлены в таблице 4.10.1.

### 4.10.5. Преобладающий в поселении, муниципальном округе, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, муниципальном округе, городском округе

Доли используемого топлива в совокупности всех систем теплоснабжения представлены в таблице ниже. Электроэнергия как вид топлива не указывается в виду отсутствия условного топлива.

Таблица 4.10.6. Доли используемого топлива на котельных.

| Наименование показателя | Ед. изм. | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Итого по Дальнереченскому городскому округу** | | | | | | | | | | | | | |
| Затраты условного топлива | т.у.т. | 18901,30 | 18662,37 | 18577,68 | 18577,68 | 16797,88 | 16797,88 | 16797,88 | 16797,88 | 16797,88 | 16575,05 | 16575,05 | 16575,05 |
| *уголь* | *т.у.т.* | 10772,80 | 10274,97 | 10274,97 | 10274,97 | 1048,02 | 1048,02 | 1048,02 | 1048,02 | 1048,02 | | | |
| *мазут* | *т.у.т.* | 8128,50 | 6620,05 | 3769,23 | 3769,23 | | | | | | | | |
| *газ* | *т.у.т.* | | 1767,35 | 4533,49 | 4533,49 | 15749,85 | 15749,85 | 15749,85 | 15749,85 | 15749,85 | 16575,05 | 16575,05 | 16575,05 |
| Затраты натурального топлива | | | | | | | | | | | | | |
| *уголь* | *%* | *57,00%* | *55,06%* | *55,31%* | *55,31%* | *6,24%* | *6,24%* | *6,24%* | *6,24%* | *6,24%* | *0,00%* | *0,00%* | *0,00%* |
| *мазут* | *%* | *43,00%* | *35,47%* | *20,29%* | *20,29%* | *0,00%* | *0,00%* | *0,00%* | *0,00%* | *0,00%* | *0,00%* | *0,00%* | *0,00%* |
| *газ* | *%* | *0,00%* | *9,47%* | *24,40%* | *24,40%* | *93,76%* | *93,76%* | *93,76%* | *93,76%* | *93,76%* | *100,00%* | *100,00%* | *100,00%* |

**4.10.6. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, муниципального округа, городского округа**

В качестве основного вида топлива на котельных используется твердое топливо (уголь), мазут и электроэнергия.

Приоритетный направлением развития топливного баланса является реализация Схемы газоснабжения Дальнереченского городского округа Приморского края. Схема газоснабжения включает в себя газификацию источников тепловой энергии на территории Дальнереченского городского округа.

**4.10.7. Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии**

При актуализации топливных балансов учтена Схема газоснабжения Дальнереченского городского округа Приморского края (утверждена Постановлением администрации Дальнереченского городского округа Приморского края №1013-па от 05.08.2025г.).

### 4.11. Глава 11 "Оценка надежности теплоснабжения"

#### 4.11.1. Обоснование метода и результатов обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения

Методом расчёта является количественная оценка надёжности теплоснабжения потребителей систем централизованного теплоснабжения и обоснование необходимых мероприятий по достижению требуемой надёжности.

В результате расчёт определяется готовность сети теплоснабжения к отопительному сезону. Расчёт выполняется в соответствии с 18.2 "Определение показателей надёжности потребителя, присоединённого к тепловой сети системы теплоснабжения" Приказа Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. № 212 "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения" в ПРК Zulu Thermo 2021.

Согласно П18.2:

*«В целях оценки показателей надёжности теплоснабжения потребителя должны рассматриваться два уровня теплоснабжения потребителей - расчётный и пониженный (аварийный), характеризующийся подачей потребителям аварийной нормы тепловой энергии во время ликвидации отказов в резервируемой части тепловых сетей.*

*Отказ функционирования тепловых сетей характеризуется переходом тепловых сетей от более высокого на более низкий уровень функционирования и сопровождается снижением температуры воздуха внутри отапливаемых помещений потребителя ниже нормированного, минимально допустимого, который должен соответствовать расчётной температуре воздуха в здании (постановление Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 10 июня 2010 г. N 64 "Об утверждении СанПиН 2.1.2.2645-10" (зарегистрировано Министерством юстиции Российской Федерации 15 июля 2010 г., регистрационный N 17833), с изменениями, внесёнными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 175 "Об утверждении СанПиН 2.1.2.2801-10 "Изменения и дополнения N 1 к СанПиН 2.1.2.2645-10 "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям проживания в жилых зданиях и помещениях" (зарегистрировано Министерством юстиции Российской Федерации 28 февраля 2011 г., регистрационный N 19948) (далее - СанПиН 2.1.2.2645-10).*

*Надёжность теплоснабжения должна оцениваться двумя вероятностными и одним детерминированным узловыми показателями, определяемыми за отопительный период для узлов расчётной схемы, к которым подключены потребители тепловой энергии.*

*Надёжность расчётного уровня теплоснабжения должна оцениваться коэффициентами готовности* $K_j$ *, определяемыми для каждого узла-потребителя и представляющими собой вероятности того, что в произвольный момент времени в течение отопительного периода в j-й узел будет обеспечена подача расчетного количества тепловой энергии.*

*Надёжность пониженного уровня теплоснабжения потребителей должно оцениваться вероятностями безотказной работы* $P_j$ *, определяемыми для каждого узла-потребителя и представляющими собой вероятности того, что в течение отопительного периода температура воздуха в зданиях не опустится ниже граничного значения.*

*Под детерминированными показателями в Методических указаниях по разработке схем теплоснабжения понимается норма подачи тепловой энергии потребителям при аварийных ситуациях* $\varphi_k^{\text{ав}}$ *.*

*Интенсивности отказов i-того участка тепловых сетей должны определяться в соответствии с формулой П18.1.*

$$\lambda_i = \lambda_{\text{нач}} \left( 0{,}1\tau_i^{\text{эксп}} \right)^{\alpha_i - 1}$$ *, 1/км/год (1/км/ч) (П18.1)*

*где,*

*i - номер участка тепловой сети;*

$\lambda_i$ *- интенсивность отказов i-того участка тепловой сети, 1/км/год;*

$\lambda_{\text{нач}}$ *- интенсивность отказов теплопровода, соответствующая начальному периоду эксплуатации, 1/км/год;*

$\tau_i^{\text{эксп}}$ *- продолжительность эксплуатации участка, лет;*

$\alpha_i$ *- коэффициент, учитывающий продолжительность эксплуатации i-того участка теплопровода.*

*Значение начальной интенсивности отказов теплопровода* $\lambda_{\text{нач}}$ *должно приниматься равным 5,7x10-6 1/км/ч (0,05 1/км/год). Начальная интенсивность отказов должна соответствовать периоду нормальной эксплуатации нового теплопровода после периода приработки.*

*Коэффициент, учитывающий продолжительность эксплуатации i-того участка теплопровода* $\alpha_i$ *, должен определяться по формуле (П18.2):*

$$\alpha_i = \begin{cases} 0,8 - \text{при} \cdot 0 < \tau_i^{\text{эксп}} \le 3 \\ 1,0 - \text{при} \cdot 3 < \tau_i^{\text{эксп}} \le 17 \\ 0,5 exp\left(\tau_i^{\text{эксп}} / 20\right) - \text{при} \cdot \tau_i^{\text{эксп}} > 17 \end{cases} \quad (П18.2)$$

*Интенсивность отказов запорно-регулирующей арматуры (далее - ЗРА) должна приниматься λзра=2,28х10-71/час на единицу ЗРА.*

*Параметр потока отказов участка тепловой сети должен определяться по формуле П18.3*

$$\omega_i = \lambda_i L_i \text{ , 1/год (П18.3)}$$

*где,*

$L_i$ *- протяженность i-того участка тепловой сети, км.*

*Значение параметра потока отказов ЗРА следует принимать равным*

$$\omega_{\text{зра}} = \lambda_i = 2,28 \times 10^{-7} \text{ , 1/ч.}$$

*Среднее время до восстановления i-того участка теплопровода, содержащего ЗРА должно вычисляться по формуле 18.4:*

$$z_i^{\text{в}} = \text{a} \times \left[ l + \left( b + c L_{\text{сз}} \right) d_i^{1,2} \right] \text{ , ч (П18.4)}$$

*где,*

$L_{\text{сз}}$ *- расстояние между секционирующими задвижками, км;*

$d_i$ *- диаметр i-того участка тепловой сети, м»*

Целью количественной оценки способности действующих и проектируемых ТС обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения каждого потребителя является обоснование необходимости выполнения мероприятий, обеспечивающих надёжное теплоснабжение потребителей тепловой энергией, а также проверка эффективности реализации этих мероприятий.

Вероятность безотказной работы рассчитывается для всех участков по представленным в исходных данных, при условии отсутствия вероятности разрыва двух участков в составе пути одновременно.

При расчёте вероятности безотказной работы в этот период учтена реконструкция / капитальный ремонт участков тепловых сетей согласно мероприятиям по реконструкции / капитальному ремонту, приведённых в Главе 8 Обосновывающих материалов настоящей схемы теплоснабжения.

Учитывая, что наиболее уязвимой частью СЦТ являются водяные тепловые сети. Под надёжностью тепловых сетей понимается их способность обеспечивать потребителей требуемым количеством теплоносителя при заданном его качестве, оставаясь в течение заданного срока (25—30 лет) в полностью работоспособном состоянии при сохранении заданных на стадии проектирования технико-экономических показателей (значений абсолютных и удельных потерь теплоты, удельной пропускной способности, расхода электроэнергии на перекачку и др.).

Обоснование необходимости реализации мероприятий, повышающих надёжность теплоснабжения потребителей тепловой энергии, осуществляется по результатам качественного анализа полученных численных значений. Проверка эффективности реализации мероприятий, повышающих надёжность теплоснабжения потребителей, осуществляется путём сравнения исходных (полученных до реализации) значений показателей надёжности, с расчётными значениями, полученными после реализации (моделирования реализации) этих мероприятий.

В результате расчёта определяется следующая информация:

По участкам тепловой сети:

- Время восстановления, ч;
- Интенсивность восстановления, 1/ч;
- Интенсивность отказов, 1/(км*ч);
- Поток отказов, 1/ч;
- Относительное кол. отключ. нагрузки;
- Вероятность отказа;

По задвижкам:

Время восстановления, ч;

Интенсивность восстановления, 1/ч;

Интенсивность отказов, 1/(км*ч);

Поток отказов, 1/ч;

Относительное кол. отключ. нагрузки;

Вероятность отказа;

По потребителям и обобщённым потребителям:

Вероятность безотказной работы;

Коэффициент готовности;

Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от. Период.

По предоставленной информации, крупных отказов, приводящих к перебою теплоснабжения потребителей более двух часов, за последние 5 лет не было. Отклонений

от нормативной температуры воздуха в жилых и нежилых отапливаемых помещениях, перерывов подачи тепловой энергии, превышающих нормативные, не выявлено.

В таблице ниже представлены значения показателей надежности по тепловым сетям.

Таблица 4.11.1. Показатели надежности тепловых сетей.

| Номер источника | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Внутренний диаметр подающего трубопровода, м | Внутренний диаметр обратного трубопровода, м | Период эксплуатации, лет | Время восстановления, ч | Интенсивность восстановления, 1/ч | Интенсивность отказов, 1/(км*ч) | Поток отказов, 1/ч | Относительное кол. отключ. нагрузки | Вероятность отказа | Вид прокладки тепловой сети |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная №1-1 | ТК-1А | ТК-1Б | 55 | 0,05 | 0,05 | 8 | 4,547533 | 0,219899 | 0,0000114 | 0,0000006 | 0 | 0,0000029 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-1 | ТК-1А | ТК-1Б | 23,5 | 0,05 | 0,05 | 5 | 4,547533 | 0,219899 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000012 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-1 | ТК-1А | улица Свободы 48 | 13,5 | 0,1 | 0,1 | 1 | 6,746446 | 0,148226 | 0,0000181 | 0,0000002 | 0 | 0,0000016 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-1 | ТК-1В | 50 | 0,4 | 0,4 | 1 | 22,575568 | 0,044296 | 0,0000181 | 0,0000009 | 0,9294772 | 0,0000204 | Надземная |
| Котельная №1-1 | ТК-1 | ТК-1А | 54 | 0,15 | 0,15 | 15 | 9,119678 | 0,109653 | 0,0000114 | 0,0000006 | 0 | 0,0000056 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-1 | ТК-1 | ТК-1А | 12 | 0,15 | 0,15 | 1 | 9,119678 | 0,109653 | 0,0000181 | 0,0000002 | 0 | 0,000002 | Надземная |
| Котельная №1-1 | Котельная №1 | ТК-1 | 20 | 0,4 | 0,4 | 1 | 22,575568 | 0,044296 | 0,0000181 | 0,0000004 | 0,9999396 | 0,0000082 | Надземная |
| Котельная №1-1 | Котельная №1 | ТК-1 | 60 | 0,4 | 0,4 | 1 | 22,575568 | 0,044296 | 0,0000181 | 0,0000011 | 0,9999396 | 0,0000245 | Надземная |
| Котельная №1-1 | ТК-21 | улица Михаила Личенко 15Б | 40 | 0,065 | 0,065 | 7 | 5,193413 | 0,192552 | 0,0000114 | 0,0000005 | 0 | 0,0000024 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-21 | улица Михаила Личенко 15А | 15 | 0,08 | 0,08 | 2 | 5,845401 | 0,171075 | 0,0000158 | 0,0000002 | 0 | 0,0000014 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-20 | улица Михаила Личенко 17 | 10 | 0,1 | 0,1 | 1 | 6,747655 | 0,1482 | 0,0000181 | 0,0000002 | 0 | 0,0000012 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-20 | Р.2 | 35 | 0,25 | 0,25 | 1 | 14,304179 | 0,06991 | 0,0000181 | 0,0000006 | 0 | 0,0000091 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-20 | ТК-21 | 40 | 0,125 | 0,125 | 14 | 7,911676 | 0,126395 | 0,0000114 | 0,0000005 | 0 | 0,0000036 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-1 | ТК-19Е | МБДОУ "Детский сад №7" "Звёздо | 15 | 0,065 | 0,065 | 19 | 5,186205 | 0,192819 | 0,0000138 | 0,0000002 | 0 | 0,0000011 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-19Д | ТК-19Е | 13 | 0,065 | 0,065 | 19 | 5,186205 | 0,192819 | 0,0000138 | 0,0000002 | 0 | 0,0000009 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-19Д | МБДОУ "Детский сад №7" "Звёздо | 3 | 0,065 | 0,065 | 19 | 5,186205 | 0,192819 | 0,0000138 | 0 | 0 | 0,0000002 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-19Д | ТК-19Е | 44 | 0,065 | 0,065 | 10 | 5,186205 | 0,192819 | 0,0000114 | 0,0000005 | 0 | 0,0000026 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-19Б | АПК д/дома | 2 | 0,1 | 0,1 | 3 | 6,696197 | 0,149339 | 0,0000145 | 0 | 0 | 0,0000002 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-19Б | АПК д/дома | 70 | 0,1 | 0,1 | 3 | 6,696197 | 0,149339 | 0,0000145 | 0,000001 | 0 | 0,0000068 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-19Б | Детский дом | 13 | 0,065 | 0,065 | 8 | 5,198974 | 0,192346 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000008 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-19А | МБОУ "Лицей" ДГО | 132 | 0,1 | 0,1 | 4 | 6,705521 | 0,149131 | 0,0000114 | 0,0000015 | 0 | 0,0000101 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | улица Ленина 71А | МБУ "Централизованная библиоте | 0,5 | 0,057 | 0,057 | 1 | 4,867788 | 0,205432 | 0,0000181 | 0 | 0 | 0 | Подвальная |
| Котельная №1-1 | ТК-19 | ТК-19А | 32 | 0,125 | 0,125 | 14 | 7,915288 | 0,126338 | 0,0000114 | 0,0000004 | 0 | 0,0000029 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-1 | ТК-19 | ТК-19Б | 21 | 0,1 | 0,1 | 12 | 6,743856 | 0,148283 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000016 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-1 | ТК-19 | ТК-19Б | 63 | 0,1 | 0,1 | 3 | 6,696197 | 0,149339 | 0,0000145 | 0,0000009 | 0 | 0,0000061 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-1 | ТК-19 | ТК-19Б | 33 | 0,08 | 0,08 | 8 | 5,840645 | 0,171214 | 0,0000114 | 0,0000004 | 0 | 0,0000022 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-1 | ТК-19 | ТК-18 | 81 | 0,25 | 0,25 | 1 | 14,304179 | 0,06991 | 0,0000181 | 0,0000015 | 0 | 0,000021 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-18 | ТК-17 | 24 | 0,2 | 0,2 | 12 | 11,400371 | 0,087716 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000031 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-18 | ТК-17 | 24 | 0,2 | 0,2 | 25 | 11,400371 | 0,087716 | 0,0000226 | 0,0000005 | 0 | 0,0000062 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-18 | улица Михаила Личенко 21 | 15 | 0,1 | 0,1 | 3 | 6,745928 | 0,148238 | 0,0000145 | 0,0000002 | 0 | 0,0000015 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-1 | | | 5 | 0,108 | 0,108 | 1 | 7,11208 | 0,140606 | 0,0000181 | 0,0000001 | 0 | 0,0000006 | Надземная |
| Котельная №1-1 | ТК-17 | улица Ленина 69 | 24 | 0,1 | 0,1 | 4 | 6,74282 | 0,148306 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000018 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-17 | ТК-16 | 12 | 0,2 | 0,2 | 3 | 11,400371 | 0,087716 | 0,0000145 | 0,0000002 | 0 | 0,000002 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-17 | ТК-16 | 68 | 0,2 | 0,2 | 1 | 11,400371 | 0,087716 | 0,0000181 | 0,0000012 | 0 | 0,000014 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | АПК д/дома | ТК-19Д | 75 | 0,05 | 0,05 | 4 | 4,572111 | 0,218717 | 0,0000114 | 0,0000009 | 0 | 0,0000039 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-1 | АПК д/дома | ТК-19Д | 24 | 0,1 | 0,1 | 3 | 6,696197 | 0,149339 | 0,0000145 | 0,0000003 | 0 | 0,0000023 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-16 | ТК-15 | 112 | 0,2 | 0,2 | 1 | 11,400371 | 0,087716 | 0,0000181 | 0,000002 | 0 | 0,0000231 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-16 | ФГАОУВПО "ДВФУ" | 85 | 0,065 | 0,065 | 11 | 5,184145 | 0,192896 | 0,0000114 | 0,000001 | 0 | 0,000005 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-15 | улица Ленина 71 | 12 | 0,1 | 0,1 | 3 | 6,746964 | 0,148215 | 0,0000145 | 0,0000002 | 0 | 0,0000012 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | Р.2 | ТК-19 | 14 | 0,25 | 0,25 | 1 | 14,304179 | 0,06991 | 0,0000181 | 0,0000003 | 0 | 0,0000036 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-15 | ТК-14А | 64 | 0,2 | 0,2 | 1 | 11,400371 | 0,087716 | 0,0000181 | 0,0000012 | 0 | 0,0000132 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-14А | улица Ленина 71А | 35 | 0,125 | 0,125 | 12 | 7,913933 | 0,126359 | 0,0000114 | 0,0000004 | 0 | 0,0000032 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-14А | улица Ленина 71А | 9 | 0,15 | 0,15 | 12 | 9,151138 | 0,109276 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000009 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-14А | улица Ленина 71А | 1 | 0,15 | 0,15 | 12 | 9,151138 | 0,109276 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0,0000001 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-14А | ТК-14 | 13 | 0,2 | 0,2 | 1 | 11,400371 | 0,087716 | 0,0000181 | 0,0000002 | 0 | 0,0000027 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | Р.2 | ПАО АКБ "Росбанк" | 1 | 0,065 | 0,065 | 25 | 5,200621 | 0,192285 | 0,0000226 | 0 | 0 | 0,0000001 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | Р.2 | ПАО АКБ "Росбанк" | 4 | 0,065 | 0,065 | 6 | 5,200621 | 0,192285 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0,0000002 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-14 | ТК-13 | 40 | 0,2 | 0,2 | 1 | 11,400371 | 0,087716 | 0,0000181 | 0,0000007 | 0 | 0,0000082 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-14 | Магазин "Атлант" | 12 | 0,05 | 0,05 | 20 | 4,581582 | 0,218265 | 0,0000146 | 0,0000002 | 0 | 0,0000008 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-14 | ОАО "НТК" | 7 | 0,065 | 0,065 | 25 | 5,20021 | 0,1923 | 0,0000226 | 0,0000002 | 0 | 0,0000008 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-13 | Магазин "Атлант" | 12 | 0,05 | 0,05 | 20 | 4,581582 | 0,218265 | 0,0000146 | 0,0000002 | 0 | 0,0000008 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-13 | ТК-12 | 16 | 0,2 | 0,2 | 1 | 11,400371 | 0,087716 | 0,0000181 | 0,0000003 | 0 | 0,0000033 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-13 | ТК-12 | 44 | 0,2 | 0,2 | 1 | 11,400371 | 0,087716 | 0,0000181 | 0,0000008 | 0 | 0,0000091 | Надземная |
| Котельная №1-1 | ТК-12 | ТК-11 | 22 | 0,15 | 0,15 | 9 | 9,144397 | 0,109357 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000023 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-12 | улица Ленина 75 | 40 | 0,1 | 0,1 | 3 | 6,737294 | 0,148428 | 0,0000145 | 0,0000006 | 0 | 0,0000039 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-1 | ТК-11 | ИП Шершнев Е.И. "Бизнес центр" | 19 | 0,032 | 0,032 | 16 | 3,887895 | 0,257209 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000008 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-11 | ТЦ Весна | 11,5 | 0,032 | 0,032 | 1 | 3,887895 | 0,257209 | 0,0000181 | 0,0000002 | 0 | 0,0000008 | Подвальная |
| Котельная №1-1 | ТК-11 | улица Героев Даманского 10 | 27 | 0,1 | 0,1 | 3 | 6,741784 | 0,148329 | 0,0000145 | 0,0000004 | 0 | 0,0000026 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-11 | Стоматология (1этаж) | 19 | 0,05 | 0,05 | 16 | 4,58053 | 0,218315 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,000001 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-10А | | 1,5 | 0,108 | 0,108 | 1 | 7,11208 | 0,140606 | 0,0000181 | 0 | 0 | 0,0000002 | Надземная |
| Котельная №1-1 | ТК-10 | улица Героев Даманского 6 | 24 | 0,08 | 0,08 | 4 | 5,843023 | 0,171144 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000016 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-10 | ТК-10А | 15 | 0,1 | 0,1 | 3 | 6,745928 | 0,148238 | 0,0000145 | 0,0000002 | 0 | 0,0000015 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-8А | улица Героев Даманского 4 | 4 | 0,05 | 0,05 | 7 | 4,580981 | 0,218294 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0,0000002 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-8А | улица Свободы 69 | 18 | 0,025 | 0,025 | 4 | 3,638652 | 0,274827 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000007 | Надземная |

| Номер источника | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Внутренний диаметр подающего трубопровода, м | Внутренний диаметр обратного трубопровода, м | Период эксплуатации, лет | Время восстановления, ч | Интенсивность восстановления, 1/ч | Интенсивность отказов, 1/(км*ч) | Поток отказов, 1/ч | Относительное кол. отключ. нагрузки | Вероятность отказа | Вид прокладки тепловой сети |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная №1-1 | ТК-8А | ТК-10 | 70 | 0,125 | 0,125 | 4 | 7,871051 | 0,127048 | 0,0000114 | 0,0000008 | 0 | 0,0000063 | Надземная |
| Котельная №1-1 | ТК-8А | улица Героев Даманского 4 | 12 | 0,05 | 0,05 | 5 | 4,580981 | 0,218294 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000006 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-8А | ТК-10 | 60 | 0,125 | 0,125 | 13 | 7,871051 | 0,127048 | 0,0000114 | 0,0000007 | 0 | 0,0000054 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-8 | ТК-8А | 30 | 0,15 | 0,15 | 15 | 9,139902 | 0,10941 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000031 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-1 | ТК-8 | Уссурийская улица 54/ИП Никити | 20 | 0,1 | 0,1 | 2 | 6,744201 | 0,148276 | 0,0000158 | 0,0000003 | 0 | 0,0000021 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-7А | ТК-8 | 13 | 0,2 | 0,2 | 25 | 11,479713 | 0,08711 | 0,0000226 | 0,0000003 | 0 | 0,0000034 | Надземная |
| Котельная №1-1 | ТК-7А | Детский сад | 11 | 0,08 | 0,08 | 5 | 5,840117 | 0,171229 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000007 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-1 | ТК-7А | ТК-8 | 42 | 0,2 | 0,2 | 2 | 11,479713 | 0,08711 | 0,0000158 | 0,0000007 | 0 | 0,0000076 | Надземная |
| Котельная №1-1 | ТК-7А | Детский сад | 12 | 0,08 | 0,08 | 5 | 5,840117 | 0,171229 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000008 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-1 | ТК-7А | ТК-8 | 33 | 0,2 | 0,2 | 8 | 11,479713 | 0,08711 | 0,0000114 | 0,0000004 | 0 | 0,0000043 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-7А | Детский сад | 12 | 0,08 | 0,08 | 10 | 5,840117 | 0,171229 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000008 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-1 | ТК-7 | ТК-7А | 30 | 0,2 | 0,2 | 4 | 11,479713 | 0,08711 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000039 | Надземная |
| Котельная №1-1 | ТК-7 | Уссурийская улица 52 | 20 | 0,1 | 0,1 | 4 | 6,744201 | 0,148276 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000015 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-7 | ТК-7А | 30 | 0,2 | 0,2 | 25 | 11,479713 | 0,08711 | 0,0000226 | 0,0000007 | 0 | 0,0000078 | Надземная |
| Котельная №1-1 | ТК-6 | улица Героев Даманского 8 | 49 | 0,125 | 0,125 | 25 | 7,907614 | 0,12646 | 0,0000226 | 0,0000011 | 0 | 0,0000088 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-6 | улица Героев Даманского 8 | 26 | 0,1 | 0,1 | 2 | 6,742129 | 0,148321 | 0,0000158 | 0,0000004 | 0 | 0,0000028 | Надземная |
| Котельная №1-1 | ТК-6 | Уссурийская улица 50 | 12 | 0,08 | 0,08 | 2 | 5,846194 | 0,171051 | 0,0000158 | 0,0000002 | 0 | 0,0000011 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-3 | ТК-3Б | 51 | 0,3 | 0,3 | 1 | 17,109528 | 0,058447 | 0,0000181 | 0,0000009 | 0,4434592 | 0,0000158 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 |  | Гараж | 0,5 | 0,108 | 0,108 | 1 | 7,11208 | 0,140606 | 0,0000181 | 0 | 0 | 0,0000001 | Надземная |
| Котельная №1-1 | ТК-1А | ТК-1Б | 88 | 0,05 | 0,05 | 5 | 4,547533 | 0,219899 | 0,0000114 | 0,000001 | 0 | 0,0000046 | Надземная |
| Котельная №1-1 | ТК-1Б | улица Калинина 40 | 63 | 0,05 | 0,05 | 6 | 4,547533 | 0,219899 | 0,0000114 | 0,0000007 | 0 | 0,0000033 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-1Б | улица Калинина 40 | 6 | 0,05 | 0,05 | 6 | 4,547533 | 0,219899 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000003 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-1Б | улица Калинина 40 | 3 | 0,05 | 0,05 | 6 | 4,547533 | 0,219899 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0,0000002 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-1В | УТ-1 | 62 | 0,4 | 0,4 | 1 | 22,575568 | 0,044296 | 0,0000181 | 0,0000011 | 0,917425 | 0,0000253 | Надземная |
| Котельная №1-1 | ТК-1В | КГУП "ПТЭ" | 3 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,582935 | 0,218201 | 0,0000226 | 0,0000001 | 0 | 0,0000003 | Надземная |
| Котельная №1-1 | ТК-2 | улица Свободы 49 | 23 | 0,065 | 0,065 | 1 | 5,184145 | 0,192896 | 0,0000181 | 0,0000004 | 0 | 0,0000022 | Надземная |
| Котельная №1-1 | ТК-2 | улица Свободы 47 | 8 | 0,065 | 0,065 | 1 | 5,184145 | 0,192896 | 0,0000181 | 0,0000001 | 0 | 0,0000007 | Надземная |
| Котельная №1-1 | ТК-2 | улица Свободы 47/улица Свободы | 16 | 0,065 | 0,065 | 1 | 5,184145 | 0,192896 | 0,0000181 | 0,0000003 | 0 | 0,0000015 | Надземная |
| Котельная №1-1 | ТК-3 | улица Михаила Личенко 15 | 12 | 0,1 | 0,1 | 3 | 6,746964 | 0,148215 | 0,0000145 | 0,0000002 | 0 | 0,0000012 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-1 | ТК-3 | ТК-3А | 43 | 0,25 | 0,25 | 1 | 14,394402 | 0,069471 | 0,0000181 | 0,0000008 | 0 | 0,0000112 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-3А | ТК-4 | 30 | 0,2 | 0,2 | 1 | 11,479713 | 0,08711 | 0,0000181 | 0,0000005 | 0 | 0,0000062 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-3А | улица Михаила Личенко 13 | 6 | 0,1 | 0,1 | 1 | 6,749036 | 0,148169 | 0,0000181 | 0,0000001 | 0 | 0,0000007 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-3Б | ТК-20 | 64 | 0,3 | 0,3 | 1 | 17,109528 | 0,058447 | 0,0000181 | 0,0000012 | 0,4434592 | 0,0000198 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 |  | ИП Хачанян Л.Г. Административн | 20 | 0,108 | 0,108 | 1 | 7,11208 | 0,140606 | 0,0000181 | 0,0000004 | 0 | 0,0000026 | Надземная |
| Котельная №1-1 | ТК-4 | ТК-5 | 103 | 0,2 | 0,2 | 1 | 11,479713 | 0,08711 | 0,0000181 | 0,0000019 | 0 | 0,0000214 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-2 | Коттеджи ул.Свобода,47,49 | 25 | 0,065 | 0,065 | 25 | 5,184145 | 0,192896 | 0,0000226 | 0,0000006 | 0 | 0,0000029 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-4 | Уссурийская улица 48/ВИФ | 16 | 0,1 | 0,1 | 2 | 6,745583 | 0,148245 | 0,0000158 | 0,0000003 | 0 | 0,0000017 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-2 | улица Свободы 37 | 13 | 0,065 | 0,065 | 25 | 5,184145 | 0,192896 | 0,0000226 | 0,0000003 | 0 | 0,0000015 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-2 | ТК-2А | 97,5 | 0,4 | 0,4 | 1 | 22,575568 | 0,044296 | 0,0000181 | 0,0000018 | 0,7719575 | 0,0000398 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 |  | Мастерские | 0,5 | 0,108 | 0,108 | 1 | 7,11208 | 0,140606 | 0,0000181 | 0 | 0 | 0,0000001 | Надземная |
| Котельная №1-1 | ТК-2А | ТК-3 | 38 | 0,35 | 0,35 | 4 | 20,11386 | 0,049717 | 0,0000114 | 0,0000004 | 0,7719575 | 0,0000087 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-2Б | улица Михаила Личенко 14 | 10 | 0,1 | 0,1 | 19 | 6,747655 | 0,1482 | 0,0000138 | 0,0000001 | 0 | 0,0000009 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | ТК-2Б | улица Михаила Личенко 16 | 67,5 | 0,08 | 0,08 | 15 | 5,831529 | 0,171482 | 0,0000114 | 0,0000008 | 0 | 0,0000045 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-1 | УТ-3 | улица Свободы 50А | 13 | 0,1 | 0,1 | 3 | 6,740057 | 0,148367 | 0,0000145 | 0,0000002 | 0 | 0,0000013 | Надземная |
| Котельная №1-1 | УТ-3 | улица Свободы 50А | 19 | 0,1 | 0,1 | 3 | 6,740057 | 0,148367 | 0,0000145 | 0,0000003 | 0 | 0,0000019 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-1 | УТ-3 | улица Свободы 50А | 4 | 0,2 | 0,2 | 3 | 11,683623 | 0,08559 | 0,0000145 | 0,0000001 | 0 | 0,0000007 | Надземная |
| Котельная №1-1 | УТ-3 | ТК-2Б | 26 | 0,15 | 0,15 | 3 | 9,088217 | 0,110033 | 0,0000145 | 0,0000004 | 0 | 0,0000034 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | УТ-3 | ТК-2Б | 96 | 0,15 | 0,15 | 3 | 9,088217 | 0,110033 | 0,0000145 | 0,0000014 | 0 | 0,0000127 | Надземная |
| Котельная №1-1 | УТ-2 | УТ-3 | 17 | 0,2 | 0,2 | 3 | 11,683623 | 0,08559 | 0,0000145 | 0,0000002 | 0 | 0,0000029 | Надземная |
| Котельная №1-1 | УТ-2 | улица Свободы 50 | 23 | 0,1 | 0,1 | 3 | 6,743165 | 0,148298 | 0,0000145 | 0,0000003 | 0 | 0,0000023 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | УТ-1 | ТК-2 | 18 | 0,4 | 0,4 | 1 | 22,575568 | 0,044296 | 0,0000181 | 0,0000003 | 0,7872261 | 0,0000073 | Подземная канальная |
| Котельная №1-1 | УТ-1 | ТК-2 | 20 | 0,4 | 0,4 | 1 | 22,575568 | 0,044296 | 0,0000181 | 0,0000004 | 0,7872261 | 0,0000082 | Надземная |
| Котельная №1-1 | УТ-1 | УТ-2 | 39 | 0,2 | 0,2 | 3 | 11,683623 | 0,08559 | 0,0000145 | 0,0000006 | 0 | 0,0000066 | Надземная |
| Котельная №1-1 | ТК-5 | ТК-6 | 56,5 | 0,125 | 0,125 | 2 | 7,904228 | 0,126515 | 0,0000158 | 0,0000009 | 0 | 0,000007 | Надземная |
| Котельная №1-1 | ТК-5 | ТК-7 | 36 | 0,2 | 0,2 | 1 | 11,479713 | 0,08711 | 0,0000181 | 0,0000007 | 0 | 0,0000075 | Подземная канальная |
| Котельная №1-2 | Р 1 | ТК 7 | 28 | 0,1 | 0,1 | 12 | 6,741439 | 0,148336 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000022 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-2 | УП 1А | ПМП | 2 | 0,05 | 0,05 | 1 | 4,568654 | 0,218883 | 0,0000181 | 0 | 0 | 0,0000002 | Надземная |
| Котельная №1-2 | Казарма №2 | Столовая | 16 | 0,05 | 0,05 | 1 | 4,580981 | 0,218294 | 0,0000181 | 0,0000003 | 0 | 0,0000013 | Надземная |
|  | Казарма №2 | Учебный центр | 17 | 0,07 | 0,07 | 1 |  |  |  |  |  |  | Надземная |
| Котельная №1-2 | Казарма №2 | Столовая | 16 | 0,07 | 0,07 | 1 | 5,40948 | 0,184861 | 0,0000181 | 0,0000003 | 0 | 0,0000016 | Подвальная |
| Котельная №1-2 | УП 2 | Штаб | 10 | 0,05 | 0,05 | 1 | 4,581882 | 0,218251 | 0,0000181 | 0,0000002 | 0 | 0,0000008 | Надземная |
| Котельная №1-2 | УП 1А | УП 1Б | 8 | 0,05 | 0,05 | 1 | 4,568654 | 0,218883 | 0,0000181 | 0,0000001 | 0 | 0,0000007 | Надземная |
| Котельная №1-2 | УП 1Б | УП 1В | 50 | 0,05 | 0,05 | 1 | 4,568654 | 0,218883 | 0,0000181 | 0,0000009 | 0 | 0,0000041 | Надземная |
| Котельная №1-2 | УП 1Б | АХЗ | 11 | 0,032 | 0,032 | 1 | 3,889611 | 0,257095 | 0,0000181 | 0,0000002 | 0 | 0,0000008 | Надземная |
| Котельная №1-2 | УП 1В | УП 1Г | 7 | 0,05 | 0,05 | 1 | 4,568654 | 0,218883 | 0,0000181 | 0,0000001 | 0 | 0,0000006 | Надземная |
| Котельная №1-2 | УП 1В | Учебный корпус | 17 | 0,032 | 0,032 | 1 | 3,889083 | 0,25713 | 0,0000181 | 0,0000003 | 0 | 0,0000012 | Надземная |
| Котельная №1-2 | УУТЭ | УП 1А | 19 | 0,05 | 0,05 | 1 | 4,568654 | 0,218883 | 0,0000181 | 0,0000003 | 0 | 0,0000016 | Надземная |

| Номер источника | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Внутренний диаметр подающего трубопровода, м | Внутренний диаметр обратного трубопровода, м | Период эксплуатации, лет | Время восстановления, ч | Интенсивность восстановления, 1/ч | Интенсивность отказов, 1/(км*ч) | Поток отказов, 1/ч | Относительное кол. отключ. нагрузки | Вероятность отказа | Вид прокладки тепловой сети |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная №1-2 | УУТЭ | УП 2 | 73 | 0,15 | 0,15 | 1 | 8,784848 | 0,113832 | 0,0000181 | 0,0000013 | 0 | 0,0000116 | Надземная |
| Котельная №1-2 | УП 2А | КПП №3 | 0,5 | 0,08 | 0,08 | 1 | 5,800615 | 0,172396 | 0,0000181 | 0 | 0 | 0,0000001 | Надземная |
| Котельная №1-2 | Р 1 | Советская улица 33А | 3 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,582935 | 0,218201 | 0,0000226 | 0,0000001 | 0 | 0,0000003 | Подземная канальная |
| Котельная №1-2 | УП 1Г | Клуб(спортзал) | 3 | 0,05 | 0,05 | 1 | 4,568654 | 0,218883 | 0,0000181 | 0,0000001 | 0 | 0,0000002 | Надземная |
| Котельная №1-2 | УУТЭ | РТМ | 65 | 0,07 | 0,07 | 1 | 5,388883 | 0,185567 | 0,0000181 | 0,0000012 | 0 | 0,0000063 | Надземная |
| Котельная №1-2 | УУТЭ | Гараж №2 | 49 | 0,07 | 0,07 | 1 | 5,388883 | 0,185567 | 0,0000181 | 0,0000009 | 0 | 0,0000048 | Надземная |
| Котельная №1-2 | УУТЭ | Гараж №1 | 0,5 | 0,1 | 0,1 | 1 | 6,748173 | 0,148188 | 0,0000181 | 0 | 0 | 0,0000001 | Надземная |
| Котельная №1-2 | ТК 1 | ТК 2 | 12,5 | 0,1 | 0,05 | 25 | 6,74282 | 0,148306 | 0,0000226 | 0,0000003 | 0 | 0,0000019 | Подземная канальная ГВС |
| Котельная №1-2 | ТК 1 | ТК 2 | 11,5 | 0,1 | 0,05 | 14 | 6,74282 | 0,148306 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000009 | Подземная канальная ГВС |
| Котельная №1-2 | ТК 1 | УП 3А | 76 | 0,08 | 0,08 | 13 | 5,752658 | 0,173833 | 0,0000114 | 0,0000009 | 0 | 0,000005 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-2 | УУТЭ | КПП №1 | 62 | 0,05 | 0,05 | 1 | 4,574066 | 0,218624 | 0,0000181 | 0,0000011 | 0 | 0,0000051 | Надземная |
| Котельная №1-2 | УУТЭ | Казарма №1 + здание береговой | 0,5 | 0,1 | 0,1 | 1 | 6,729869 | 0,148591 | 0,0000181 | 0 | 0 | 0,0000001 | Подвальная |
| Котельная №1-2 | УУТЭ | Мастерская №1 | 50 | 0,07 | 0,07 | 1 | 5,40329 | 0,185072 | 0,0000181 | 0,0000009 | 0 | 0,0000049 | Надземная |
| Котельная №1-2 | УУТЭ | УУТЭ | 0,5 | 0,15 | 0,15 | 1 | 8,784848 | 0,113832 | 0,0000181 | 0 | 0 | 0,0000001 | Надземная |
| Котельная №1-2 | ТК 1 | УУТЭ | 0,5 | 0,15 | 0,15 | 1 | 8,784848 | 0,113832 | 0,0000181 | 0 | 0 | 0,0000001 | Надземная |
| Котельная №1-2 | ТК 1 | УП 3А | 186 | 0,15 | 0,15 | 25 | 8,784848 | 0,113832 | 0,0000226 | 0,0000042 | 0 | 0,0000369 | Надземная |
| Котельная №1-2 | ТК 1 | УП 3А | 11 | 0,08 | 0,08 | 24 | 5,752658 | 0,173833 | 0,0000203 | 0,0000002 | 0 | 0,0000013 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-2 | ТК 1 | ТК 2 | 24 | 0,15 | 0,15 | 3 | 8,784848 | 0,113832 | 0,0000145 | 0,0000003 | 0 | 0,0000031 | Подземная канальная |
| Котельная №1-2 | ТК 1 | УП 3А | 88 | 0,08 | 0,08 | 13 | 5,752658 | 0,173833 | 0,0000114 | 0,000001 | 0 | 0,0000058 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-2 | ТК 1 | УП 3А | 11 | 0,08 | 0,08 | 6 | 5,752658 | 0,173833 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000007 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-2 | УП 2 | УП 2А | 19 | 0,08 | 0,08 | 1 | 5,800615 | 0,172396 | 0,0000181 | 0,0000003 | 0 | 0,000002 | Надземная |
| Котельная №1-2 | ТК 2 | УП 4 | 94 | 0,065 | 0,05 | 8 | 5,161285 | 0,19375 | 0,0000114 | 0,0000011 | 0 | 0,0000055 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-2 | ТК 2 | УП 4 | 70 | 0,05 | 0,05 | 8 | 4,572863 | 0,218681 | 0,0000114 | 0,0000008 | 0 | 0,0000037 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-2 | ТК 2 | УП 4 | 164 | 0,15 | 0,15 | 25 | 8,784848 | 0,113832 | 0,0000226 | 0,0000037 | 0 | 0,0000325 | Надземная |
| Котельная №1-2 | ТК 2 | УУТЭ | 8 | 0,1 | 0,1 | 1 | 6,748173 | 0,148188 | 0,0000181 | 0,0000001 | 0 | 0,000001 | Надземная |
| Котельная №1-2 | УП 2А | УП 3 | 45 | 0,08 | 0,08 | 1 | 5,800615 | 0,172396 | 0,0000181 | 0,0000008 | 0 | 0,0000047 | Надземная |
| Котельная №1-2 | УП 1Д | Баня | 3 | 0,05 | 0,05 | 1 | 4,568654 | 0,218883 | 0,0000181 | 0,0000001 | 0 | 0,0000002 | Надземная |
| Котельная №1-2 | ТК 3 | Телеграфная улица 2 | 19 | 0,065 | 0,05 | 13 | 5,197738 | 0,192391 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000011 | Подземная канальная ГВС |
| Котельная №1-2 | УП 1Г | УП 1Д | 6 | 0,05 | 0,05 | 1 | 4,568654 | 0,218883 | 0,0000181 | 0,0000001 | 0 | 0,0000005 | Надземная |
| Котельная №1-2 | ТК 3 | Телеграфная улица 2 | 12 | 0,065 | 0,065 | 20 | 5,173848 | 0,19328 | 0,0000146 | 0,0000002 | 0 | 0,0000009 | Подземная канальная |
| Котельная №1-2 | УП 6 | улица Уткина 18 | 120 | 0,08 | 0,08 | 16 | 5,812373 | 0,172047 | 0,0000114 | 0,0000014 | 0 | 0,000008 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-2 | УП 4Б | Авиаторская улица 1 | 0,5 | 0,05 | 0,05 | 1 | 4,570758 | 0,218782 | 0,0000181 | 0 | 0 | 0 | Надземная |
| Котельная №1-2 | УП 4А | улица Лазо 7 | 0,5 | 0,05 | 0,05 | 1 | 4,570758 | 0,218782 | 0,0000181 | 0 | 0 | 0 | Надземная |
| Котельная №1-2 | ТК 3 | Телеграфная улица 2 | 27 | 0,065 | 0,065 | 12 | 5,173848 | 0,19328 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000016 | Подземная канальная |
| Котельная №1-2 | Котельная №2 | ТК 1 | 0,1 | 0,1 | 0,08 | 5 | 6,729489 | 0,1486 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0 | Надземная |
| Котельная №1-2 | УП 4А | УП 4Б | 23 | 0,05 | 0,05 | 12 | 4,570758 | 0,218782 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000012 | Надземная |
| Котельная №1-2 | УП 4А | УП 4Б | 30 | 0,05 | 0,05 | 5 | 4,570758 | 0,218782 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000016 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-2 | УП 4А | УП 4Б | 10 | 0,05 | 0,05 | 5 | 4,570758 | 0,218782 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000005 | Надземная |
| Котельная №1-2 | УП 4 | ТК 3 | 31 | 0,15 | 0,15 | 25 | 8,784848 | 0,113832 | 0,0000226 | 0,0000007 | 0 | 0,0000062 | Подземная канальная |
| Котельная №1-2 | ТК 3 | Телеграфная улица 2 | 57 | 0,065 | 0,05 | 13 | 5,161285 | 0,19375 | 0,0000114 | 0,0000007 | 0 | 0,0000034 | Подземная канальная ГВС |
| Котельная №1-2 | УП 4 | УП 4А | 70 | 0,05 | 0,05 | 20 | 4,572863 | 0,218681 | 0,0000146 | 0,000001 | 0 | 0,0000047 | Надземная |
| Котельная №1-2 | ТК 3 | Телеграфная улица 2 | 14 | 0,065 | 0,05 | 13 | 5,161285 | 0,19375 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000008 | Подземная канальная ГВС |
| Котельная №1-2 | УП 4 | ТК 3 | 31 | 0,065 | 0,05 | 13 | 5,161285 | 0,19375 | 0,0000114 | 0,0000004 | 0 | 0,0000018 | Подземная канальная ГВС |
| Котельная №1-2 | УП 4 | УП 4А | 20 | 0,05 | 0,05 | 20 | 4,570758 | 0,218782 | 0,0000146 | 0,0000003 | 0 | 0,0000013 | Надземная |
| Котельная №1-2 | УП 4 | УП 4А | 20 | 0,065 | 0,065 | 4 | 5,197532 | 0,192399 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000012 | Подземная канальная |
| Котельная №1-2 | УП 3А | ТК 5 | 33 | 0,15 | 0,15 | 2 | 8,784848 | 0,113832 | 0,0000158 | 0,0000005 | 0 | 0,0000046 | Подземная канальная |
| Котельная №1-2 | УП 3А | ТК 5 | 16 | 0,08 | 0,032 | 12 | 5,752658 | 0,173833 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000011 | Подземная канальная ГВС |
| Котельная №1-2 | Котельная №2 | ТК 1 | 108 | 0,08 | 0,08 | 11 | 5,752658 | 0,173833 | 0,0000114 | 0,0000012 | 0 | 0,0000071 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-2 | Котельная №2 | ТК 1 | 62,5 | 0,1 | 0,08 | 5 | 6,729524 | 0,148599 | 0,0000114 | 0,0000007 | 0 | 0,0000048 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-2 | Котельная №2 | ТК 1 | 30 | 0,2 | 0,2 | 25 | 11,595949 | 0,086237 | 0,0000226 | 0,0000007 | 0 | 0,0000079 | Надземная |
| Котельная №1-2 | УП 3А | ТК 5 | 17 | 0,08 | 0,08 | 13 | 5,752658 | 0,173833 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000011 | Подземная канальная ГВС |
| Котельная №1-2 | УП 3 | Советская улица 22 | 75 | 0,08 | 0,08 | 1 | 5,800615 | 0,172396 | 0,0000181 | 0,0000014 | 0 | 0,0000079 | Надземная |
| Котельная №1-2 | Котельная №2 | ТК 1 | 140,5 | 0,2 | 0,2 | 25 | 11,595949 | 0,086237 | 0,0000226 | 0,0000032 | 0 | 0,0000368 | Надземная |
| Котельная №1-2 | ТК 3 | Телеграфная улица 2 | 7 | 0,065 | 0,065 | 12 | 5,173848 | 0,19328 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000004 | Подземная канальная |
| Котельная №1-2 | ТК 3 | Телеграфная улица 2 | 14 | 0,065 | 0,065 | 12 | 5,173848 | 0,19328 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000008 | Подземная канальная |
| Котельная №1-2 | ТК 3 | Телеграфная улица 2 | 30 | 0,065 | 0,065 | 13 | 5,173848 | 0,19328 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000018 | Подземная канальная |
| Котельная №1-2 | УП 3 | Советская улица 22 | 45 | 0,08 | 0,08 | 1 | 5,800615 | 0,172396 | 0,0000181 | 0,0000008 | 0 | 0,0000047 | Надземная |
| Котельная №1-2 | ТК 7 | Советская улица 31 | 62 | 0,05 | 0,05 | 16 | 4,574066 | 0,218624 | 0,0000114 | 0,0000007 | 0 | 0,0000032 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-2 | ТК 7 | УП 6 | 6,5 | 0,08 | 0,08 | 2 | 5,812373 | 0,172047 | 0,0000158 | 0,0000001 | 0 | 0,0000006 | Подземная канальная |
| Котельная №1-2 | ТК 7 | Советская улица 34 | 7 | 0,065 | 0,065 | 3 | 5,20021 | 0,1923 | 0,0000145 | 0,0000001 | 0 | 0,0000005 | Подземная канальная |
| Котельная №1-2 | ТК 7 | УП 6 | 13,5 | 0,08 | 0,08 | 16 | 5,812373 | 0,172047 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000009 | Подземная канальная |
| Котельная №1-2 | ТК 6А | УУТЭ | 61 | 0,1 | 0,1 | 1 | 6,729869 | 0,148591 | 0,0000181 | 0,0000011 | 0 | 0,0000074 | Надземная |
| Котельная №1-2 | ТК 6 | ТК 6А | 10 | 0,08 | 0,08 | 6 | 5,846722 | 0,171036 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000007 | Подземная канальная |
| Котельная №1-2 | ТК 6 | Р 1 | 118 | 0,125 | 0,1 | 9 | 7,876467 | 0,12696 | 0,0000114 | 0,0000013 | 0 | 0,0000106 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-2 | ТК 6 | Советская улица 28А | 23 | 0,05 | 0,05 | 18 | 4,579928 | 0,218344 | 0,0000131 | 0,0000003 | 0 | 0,0000014 | Подземная канальная |
| Котельная №1-2 | УП 3 | Казарма №2 | 0,5 | 0,07 | 0,07 | 1 | 5,40948 | 0,184861 | 0,0000181 | 0 | 0 | 0 | Подвальная |
| Котельная №1-2 | УП 3 | Казарма №2 | 6 | 0,07 | 0,07 | 1 | 5,40948 | 0,184861 | 0,0000181 | 0,0000001 | 0 | 0,0000006 | Надземная |
| Котельная №1-2 | ТК 3 | ТК 4 | 13 | 0,065 | 0,05 | 13 | | | | | | | Подземная канальная ГВС |
| Котельная №1-2 | ТК 5 | Советская улица 23 | 13 | 0,08 | 0,08 | 13 | 5,752658 | 0,173833 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000009 | Подземная канальная ГВС |

| Номер источника | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Внутренний диаметр подающего трубопровода, м | Внутренний диаметр обратного трубопровода, м | Период эксплуатации, лет | Время восстановления, ч | Интенсивность восстановления, 1/ч | Интенсивность отказов, 1/(км*ч) | Поток отказов, 1/ч | Относительное кол. отключ. нагрузки | Вероятность отказа | Вид прокладки тепловой сети |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная №1-2 | ТК 5 | Советская улица 23 | 13 | 0,1 | 0,1 | 13 | 6,729006 | 0,14861 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,000001 | Подземная канальная |
| Котельная №1-2 | ТК 3 | ТК 4 | 13 | 0,15 | 0,15 | 17 | 8,784848 | 0,113832 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000013 | Подземная канальная |
| Котельная №1-2 | ТК 5 | Советская улица 23 | 25 | 0,1 | 0,1 | 3 | 6,729006 | 0,14861 | 0,0000145 | 0,0000004 | 0 | 0,0000024 | Подземная канальная |
| Котельная №1-2 | ТК 5 | Советская улица 23 | 13 | 0,08 | 0,08 | 13 | 5,752658 | 0,173833 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000009 | Подземная канальная ГВС |
| Котельная №1-2 | ТК 5 | Советская улица 21 | 13 | 0,1 | 0,1 | 13 | 6,729006 | 0,14861 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,000001 | Подземная канальная |
| Котельная №1-2 | ТК 5 | Советская улица 21 | 0,5 | 0,076 | 0,076 | 1 | 5,656533 | 0,176787 | 0,0000181 | 0 | 0 | 0,0000001 | Надземная |
| Котельная №1-2 | ТК 5 | Советская улица 21 | 35 | 0,076 | 0,076 | 1 | 5,656533 | 0,176787 | 0,0000181 | 0,0000006 | 0 | 0,0000036 | Надземная |
| Котельная №1-2 | ТК 5 | Советская улица 21 | 13 | 0,08 | 0,08 | 13 | 5,752658 | 0,173833 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000009 | Подземная канальная ГВС |
| Котельная №1-2 | ТК 5 | ТК 6 | 48 | 0,15 | 0,15 | 9 | 8,784848 | 0,113832 | 0,0000114 | 0,0000005 | 0 | 0,0000048 | Надземная |
| Котельная №1-2 | ТК 5 | ТК 6 | 89 | 0,15 | 0,15 | 25 | 8,784848 | 0,113832 | 0,0000226 | 0,000002 | 0 | 0,0000177 | Надземная |
| Котельная №1-2 | ТК 3 | Телеграфная улица 2 | 45 | 0,065 | 0,065 | 12 | 5,173848 | 0,19328 | 0,0000114 | 0,0000005 | 0 | 0,0000027 | Надземная |
| Котельная №1-2 | ТК 5 | Советская улица 21 | 35 | 0,076 | 0,076 | 1 | 5,656533 | 0,176787 | 0,0000181 | 0,0000006 | 0 | 0,0000036 | Надземная |
| Котельная №1-2 | ТК 5 | Советская улица 23 | 25 | 0,065 | 0,065 | 3 | 5,196502 | 0,192437 | 0,0000145 | 0,0000004 | 0 | 0,0000019 | Подземная канальная ГВС |
| Котельная №1-2 | ТК 5 | Советская улица 23 | 13 | 0,1 | 0,1 | 13 | 6,729006 | 0,14861 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,000001 | Подземная канальная |
| Котельная №1-2 | ТК 3 | Телеграфная улица 2 | 45 | 0,05 | 0,05 | 12 | 4,576621 | 0,218502 | 0,0000114 | 0,0000005 | 0 | 0,0000024 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-2 | ТК 4 | улица Флегонтова 14 | 7 | 0,08 | 0,08 | 17 | 5,847515 | 0,171013 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000005 | Подземная канальная |
| АМК №1-3 | ТК 4 | Пионерская улица 52 | 24,5 | 0,032 | 0,032 | 25 | 3,888423 | 0,257174 | 0,0000226 | 0,0000006 | 0 | 0,0000022 | Подземная канальная |
| АМК №1-3 | Р 1 | ТК 3 | 50 | 0,065 | 0,065 | 7 | 5,18085 | 0,193019 | 0,0000114 | 0,0000006 | 0 | 0,000003 | Подземная канальная |
| АМК №1-3 | УП 1 | Р 1 | 2 | 0,065 | 0,065 | 25 | 5,18085 | 0,193019 | 0,0000226 | 0 | 0 | 0,0000002 | Надземная |
| АМК №1-3 | УП 2А | Пионерская улица 49 | 9 | 0,032 | 0,032 | 25 | 3,889787 | 0,257083 | 0,0000226 | 0,0000002 | 0 | 0,0000008 | Надземная |
| АМК №1-3 | УП 2 | УП 2А | 28 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,572111 | 0,218717 | 0,0000226 | 0,0000006 | 0 | 0,0000029 | Надземная |
| АМК №1-3 | УП 2 | УП 2А | 37 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,572111 | 0,218717 | 0,0000226 | 0,0000008 | 0 | 0,0000038 | Надземная |
| АМК №1-3 | ТК 1 | Прямой переулок 7 | 12 | 0,08 | 0,08 | 1 | 5,846194 | 0,171051 | 0,0000181 | 0,0000002 | 0 | 0,0000013 | Подземная канальная |
| АМК №1-3 | ТК 1 | ТК 2 | 43 | 0,065 | 0,065 | 20 | 5,192177 | 0,192597 | 0,0000146 | 0,0000006 | 0 | 0,0000033 | Подземная канальная |
| АМК №1-3 | Р 1 | ТК 3 | 30 | 0,065 | 0,065 | 7 | 5,18085 | 0,193019 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000018 | Надземная |
| АМК №1-3 | ТК 3 | АХЗ Ростелеком | 16 | 0,05 | 0,05 | 7 | 4,580981 | 0,218294 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000008 | Подземная канальная |
| АМК №1-3 | ТК 3 | Гараж Ростелеком | 9 | 0,065 | 0,065 | 21 | 5,18085 | 0,193019 | 0,0000157 | 0,0000001 | 0 | 0,0000007 | Подземная канальная |
| АМК №1-3 | ТК 3 | АХЗ Ростелеком | 10 | 0,065 | 0,065 | 7 | 5,18085 | 0,193019 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000006 | Подземная канальная |
| АМК №1-3 | ТК 1 | ТК 2 | 3 | 0,065 | 0,065 | 14 | 5,192177 | 0,192597 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0,0000002 | Подземная канальная |
| АМК №1-3 | ТК 1 | ТК 2 | 30 | 0,05 | 0,05 | 15 | 4,576215 | 0,218521 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000016 | Подземная канальная |
| АМК №1-3 | УП 2А | ТК 4 | 10 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,572111 | 0,218717 | 0,0000226 | 0,0000002 | 0 | 0,000001 | Подземная канальная |
| АМК №1-3 | УП 3 | УП 4 | 69 | 0,1 | 0,1 | 23 | 6,681692 | 0,149663 | 0,0000185 | 0,0000013 | 0 | 0,0000085 | Надземная |
| АМК №1-3 | УП 3 | Пионерская улица 55 | 41 | 0,032 | 0,032 | 25 | 3,886971 | 0,25727 | 0,0000226 | 0,0000009 | 0 | 0,0000036 | Надземная |
| АМК №1-3 | УП 3 | УП 4 | 95 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,681692 | 0,149663 | 0,0000226 | 0,0000021 | 0 | 0,0000143 | Надземная |
| АМК №1-3 | УП 4 | ТК 1 | 12 | 0,1 | 0,1 | 5 | 6,681692 | 0,149663 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000009 | Подземная канальная |
| АМК №1-3 | УП 4 | Прямой переулок 4 | 18 | 0,025 | 0,025 | 25 | 3,638652 | 0,274827 | 0,0000226 | 0,0000004 | 0 | 0,0000015 | Надземная |
| АМК №1-3 | Котельная №3 | УП 1 | 35 | 0,1 | 0,1 | 10 | 6,739021 | 0,14839 | 0,0000114 | 0,0000004 | 0 | 0,0000027 | Надземная |
| АМК №1-3 | Р 1 | УП 2 | 3 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,681692 | 0,149663 | 0,0000226 | 0,0000001 | 0 | 0,0000005 | Надземная |
| АМК №1-3 | УП 2 | УП 3 | 22 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,681692 | 0,149663 | 0,0000226 | 0,0000005 | 0 | 0,0000033 | Надземная |
| АМК №1-3 | ТК 2 | улица Фадеева 58 | 8 | 0,05 | 0,05 | 20 | 4,576215 | 0,218521 | 0,0000146 | 0,0000001 | 0 | 0,0000005 | Подземная канальная |
| АМК №1-3 | ТК 2 | улица Фадеева 58А | 9,7 | 0,05 | 0,05 | 20 | 4,576215 | 0,218521 | 0,0000146 | 0,0000001 | 0 | 0,0000006 | Подземная канальная |
| Котельная №1-5 | УП4 | УП5 | 24 | 0,05 | 0,05 | 13 | 4,573164 | 0,218667 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000013 | Надземная |
| Котельная №1-5 | УП1 | Главный корпус ЦГБ | 2,5 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,712083 | 0,148985 | 0,0000226 | 0,0000001 | 0 | 0,0000004 | Подземная канальная |
| Котельная №1-5 | УП2 | ТК2 | 15 | 0,08 | 0,08 | 4 | 5,845401 | 0,171075 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,000001 | Надземная |
| Котельная №1-5 | ТК2 | Детское отделение | 13 | 0,08 | 0,08 | 4 | 5,841702 | 0,171183 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000009 | Подземная канальная |
| Котельная №1-5 | Котельная №5 | ТК1 | 14 | 0,15 | 0,15 | 8 | 9,148891 | 0,109303 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000015 | Подземная канальная |
| Котельная №1-5 | УП5 | улица Фадеева 60 | 26 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,573164 | 0,218667 | 0,0000226 | 0,0000006 | 0 | 0,0000027 | Надземная |
| Котельная №1-5 | УП3 | Партизанская улица 100 | 24 | 0,05 | 0,05 | 19 | 4,579778 | 0,218351 | 0,0000138 | 0,0000003 | 0 | 0,0000015 | Подземная канальная |
| Котельная №1-5 | ТК1 | УП2 | 11 | 0,1 | 0,1 | 8 | 6,712083 | 0,148985 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000008 | Подземная канальная |
| Котельная №1-5 | ТК1 | УП2 | 44 | 0,1 | 0,1 | 8 | 6,712083 | 0,148985 | 0,0000114 | 0,0000005 | 0 | 0,0000034 | Надземная |
| Котельная №1-5 | УП4 | улица Фадеева 62 | 6 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,573164 | 0,218667 | 0,0000226 | 0,0000001 | 0 | 0,0000006 | Надземная |
| Котельная №1-5 | УП2 | Морг | 9 | 0,05 | 0,05 | 18 | 4,579026 | 0,218387 | 0,0000131 | 0,0000001 | 0 | 0,0000005 | Подземная канальная |
| Котельная №1-5 | ТК1 | УП1 | 35 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,712083 | 0,148985 | 0,0000226 | 0,0000008 | 0 | 0,0000053 | Надземная |
| Котельная №1-5 | ТК2 | Детское отделение | 2 | 0,08 | 0,08 | 4 | 5,841702 | 0,171183 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0,0000001 | Надземная |
| Котельная №1-5 | ТК1 | УП1 | 7 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,712083 | 0,148985 | 0,0000226 | 0,0000002 | 0 | 0,0000011 | Надземная |
| Котельная №1-5 | ТК2 | УП3 | 14 | 0,08 | 0,08 | 4 | 5,841702 | 0,171183 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000009 | Подземная канальная |
| Котельная №1-5 | УП2 | Морг | 20 | 0,05 | 0,05 | 18 | 4,579026 | 0,218387 | 0,0000131 | 0,0000003 | 0 | 0,0000012 | Надземная |
| Котельная №1-5 | УП4 | УП5 | 12 | 0,05 | 0,05 | 13 | 4,573164 | 0,218667 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000006 | Подземная канальная |
| Котельная №1-5 | ТК2 | УП3 | 48 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,734531 | 0,148488 | 0,0000226 | 0,0000011 | 0 | 0,0000073 | Надземная |
| Котельная №1-5 | УП2 | Морг | 2 | 0,032 | 0,032 | 18 | 3,890403 | 0,257043 | 0,0000131 | 0 | 0 | 0,0000001 | Надземная |
| Котельная №1-5 | УП1 | Главный корпус ЦГБ | 0,5 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,712083 | 0,148985 | 0,0000226 | 0 | 0 | 0,0000001 | Подземная канальная |
| Котельная №1-5 | УП1 | УУТЭ | 13 | 0,1 | 0,1 | 4 | 6,712083 | 0,148985 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,000001 | Надземная |
| Котельная №1-5 | УП2 | ТК2 | 85 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,721753 | 0,148771 | 0,0000226 | 0,0000019 | 0 | 0,0000129 | Надземная |
| Котельная №1-5 | УП3 | УП4 | 76 | 1 | 1 | 13 | 63,333453 | 0,015789 | 0,0000114 | 0,0000009 | 0,0514881 | 0,0000549 | Надземная |
| АМК №1-7 | ТК 1 | Таврическая улица 89 | 22 | 0,05 | 0,05 | 8 | 4,580079 | 0,218337 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000012 | Подземная бесканальная |
| АМК №1-7 | ТК 1А | ТК 1 | 35 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,739021 | 0,14839 | 0,0000226 | 0,0000008 | 0 | 0,0000053 | Надземная |
| АМК №1-7 | Котельная №7 | ТК 1А | 14 | 0,08 | 0,08 | 10 | 5,845665 | 0,171067 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000009 | Надземная |
| АМК №1-7 | ТК 1 | Таврическая улица 87 | 44 | 0,065 | 0,065 | 1 | 5,192589 | 0,192582 | 0,0000181 | 0,0000008 | 0 | 0,0000041 | Подземная канальная |
| АМК №1-14 | ТК 2А | ТК 3 | 16 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,132037 | 0,109505 | 0,0000226 | 0,0000004 | 0 | 0,0000033 | Надземная |
| АМК №1-14 | ТК 1 | ТК 2А | 21 | 0,1 | 0,1 | 10 | 6,743856 | 0,148283 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000016 | Надземная |

| Номер источника | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Внутренний диаметр подающего трубопровода, м | Внутренний диаметр обратного трубопровода, м | Период эксплуатации, лет | Время восстановления, ч | Интенсивность восстановления, 1/ч | Интенсивность отказов, 1/(км*ч) | Поток отказов, 1/ч | Относительное кол. отключ. нагрузки | Вероятность отказа | Вид прокладки тепловой сети |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| АМК №1-14 | ТК 1 | ТК 2А | 5 | 0,08 | 0,08 | 4 | 5,848043 | 0,170997 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000003 | Подземная бесканальная |
| АМК №1-14 | ТК 1 | ООО ЧОП "Рубикон" | 74 | 0,05 | 0,05 | 19 | 4,572262 | 0,21871 | 0,0000138 | 0,000001 | 0 | 0,0000047 | Надземная |
| АМК №1-14 | ТК 4 | Кафе "Фиеста" | 59 | 0,04 | 0,04 | 4 | 4,184093 | 0,239 | 0,0000114 | 0,0000007 | 0 | 0,0000028 | Подземная бесканальная |
| АМК №1-14 | ТК 3 | ТК 5 | 18 | 0,1 | 0,1 | 2 | 6,720026 | 0,148809 | 0,0000158 | 0,0000003 | 0 | 0,0000019 | Надземная |
| АМК №1-14 | ТК 3 | ТК 5 | 20,8 | 0,08 | 0,08 | 9 | 5,825769 | 0,171651 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000014 | Подземная канальная |
| АМК №1-14 | ТК 3 | ТК 4 | 28 | 0,15 | 0,15 | 17 | 9,132037 | 0,109505 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000029 | Подземная канальная |
| АМК №1-14 | ТК 3 | ТК 5 | 72 | 0,1 | 0,1 | 9 | 6,720026 | 0,148809 | 0,0000114 | 0,0000008 | 0 | 0,0000055 | Надземная |
| АМК №1-14 | ТК 3 | ТК 5 | 31,5 | 0,08 | 0,08 | 1 | 5,825769 | 0,171651 | 0,0000181 | 0,0000006 | 0 | 0,0000033 | Подземная канальная |
| АМК №1-14 | ТК 5 | ТК 5А | 2 | 0,08 | 0,08 | 9 | 5,825769 | 0,171651 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0,0000001 | Подземная канальная |
| АМК №1-14 | ТК 5 | Промышленная улица 8 | 4 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,582784 | 0,218208 | 0,0000226 | 0,0000001 | 0 | 0,0000004 | Подземная канальная |
| АМК №1-14 | ТК 5А | ТК6 | 35 | 0,08 | 0,08 | 9 | 5,825769 | 0,171651 | 0,0000114 | 0,0000004 | 0 | 0,0000023 | Подземная канальная |
| АМК №1-14 | ТК6 | Промышленная улица 6 | 2 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,583085 | 0,218194 | 0,0000226 | 0 | 0 | 0,0000002 | Подземная канальная |
| АМК №1-14 | Котельная №14 | ТК 1 | 65 | 0,1 | 0,1 | 3 | 6,72866 | 0,148618 | 0,0000145 | 0,0000009 | 0 | 0,0000064 | Подземная бесканальная |
| АМК №1-14 | ТК 4 | Промышленная улица 10 | 12 | 0,05 | 0,04 | 13 | 4,580981 | 0,218294 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000006 | Подземная бесканальная |
| АМК №1-14 | ТК 4 | Промышленная улица 8А | 4 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,580981 | 0,218294 | 0,0000226 | 0,0000001 | 0 | 0,0000004 | Подземная канальная |
| АМК №1-15 | Котельная №15 | ТК1 | 5,5 | 0,1 | 0,1 | 10 | 6,728833 | 0,148614 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000004 | Надземная |
| АМК №1-15 | ТК1 | Общежитие | 20 | 0,1 | 0,1 | 12 | 6,728833 | 0,148614 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000015 | Надземная |
| АМК №1-15 | ТК1 | Общежитие | 39 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,728833 | 0,148614 | 0,0000226 | 0,0000009 | 0 | 0,0000059 | Надземная |
| Котельная №1-18 | ТК30 | ТК1(19) | 137,89 | 0,125 | 0,125 | 13 | 7,705839 | 0,129772 | 0,0000114 | 0,0000016 | 0 | 0,0000121 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК30 | ТЦ Домотехника | 50 | 0,065 | 0,065 | 13 | 5,191354 | 0,192628 | 0,0000114 | 0,0000006 | 0 | 0,000003 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | УП7 | ТК21 | 81,5 | 0,125 | 0,125 | 15 | 7,832456 | 0,127674 | 0,0000114 | 0,0000009 | 0 | 0,0000073 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | УП6 | УП7 | 6 | 0,4 | 0,4 | 24 | 22,267514 | 0,044908 | 0,0000203 | 0,0000001 | 0,7472454 | 0,0000027 | Надземная |
| Котельная №1-18 | Р1А | ТК2 | 50,3 | 0,25 | 0,25 | 25 | 14,065452 | 0,071096 | 0,0000226 | 0,0000011 | 0 | 0,000016 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | УП6 | улица Шевченко 36 | 16 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,580981 | 0,218294 | 0,0000226 | 0,0000004 | 0 | 0,0000017 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УП5 | УП6 | 70,5 | 0,4 | 0,4 | 24 | 22,267514 | 0,044908 | 0,0000203 | 0,0000014 | 0,7491063 | 0,0000319 | Надземная |
| Котельная №1-18 | Р1А | ТК12 | 84 | 0,1 | 0,1 | 15 | 6,702068 | 0,149208 | 0,0000114 | 0,000001 | 0 | 0,0000064 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | УП4 | ТК20А | 16 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,129228 | 0,109538 | 0,0000226 | 0,0000004 | 0 | 0,0000033 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УП4 | УП5 | 155 | 0,4 | 0,4 | 24 | 22,267514 | 0,044908 | 0,0000203 | 0,0000032 | 0,7491063 | 0,0000701 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УУТЭ | Гостиница "Арина" | 0,5 | 0,08 | 0,08 | 13 | 5,825188 | 0,171668 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0 | Подвальная |
| Котельная №1-18 | Р3 | ТК9 | 38 | 0,125 | 0,125 | 15 | 7,705839 | 0,129772 | 0,0000114 | 0,0000004 | 0 | 0,0000033 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | Р3 | улица Героев Даманского 34 | 9 | 0,08 | 0,08 | 15 | 5,846986 | 0,171028 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000006 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | Р4 | Спортзал | 13 | 0,065 | 0,065 | 15 | 5,193619 | 0,192544 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000008 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | Р4 | Р4А | 26 | 0,065 | 0,065 | 15 | 5,193619 | 0,192544 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000015 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | УП3 | ТК20Б | 13 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,746619 | 0,148222 | 0,0000226 | 0,0000003 | 0 | 0,000002 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УП3 | ТК20Б | 13 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,149453 | 0,109296 | 0,0000226 | 0,0000003 | 0 | 0,0000027 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | УП3 | УП4 | 52,5 | 0,4 | 0,4 | 24 | 22,267514 | 0,044908 | 0,0000203 | 0,0000011 | 0,783346 | 0,0000238 | Надземная |
| Котельная №1-18 | Врезка | Р4Б | 4 | 0,1 | 0,1 | 10 | 6,712256 | 0,148981 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0,0000003 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | УП17 | МБОУ "СОШ №6" | 2 | 0,1 | 0,1 | 1 | 6,746964 | 0,148215 | 0,0000181 | 0 | 0 | 0,0000002 | Надземная |
| Котельная №1-18 | Р4 | МБОУ "СОШ №2" ТУ№1 | 57,3 | 0,1 | 0,1 | 15 | 6,73132 | 0,148559 | 0,0000114 | 0,0000007 | 0 | 0,0000044 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | Р4А | Мастерские | 6 | 0,032 | 0,032 | 15 | 3,890051 | 0,257066 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000003 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | Р4А | ТК22Б | 66 | 0,05 | 0,05 | 15 | 4,563693 | 0,219121 | 0,0000114 | 0,0000008 | 0 | 0,0000034 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | Р4Б | Р4В | 88,5 | 0,1 | 0,1 | 10 | 6,712256 | 0,148981 | 0,0000114 | 0,000001 | 0 | 0,0000068 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | Р4В | Детский сад | 20 | 0,1 | 0,1 | 10 | 6,712256 | 0,148981 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000015 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | Р4В | улица Калинина 42 | 8 | 0,032 | 0,032 | 10 | 3,889875 | 0,257078 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000004 | Надземная |
| Котельная №1-18 | Р6 | Р6Б | 2 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,550013 | 0,21978 | 0,0000226 | 0 | 0 | 0,0000002 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | Р6 | Р6Б | 27 | 0,05 | 0,05 | 2 | 4,550013 | 0,21978 | 0,0000158 | 0,0000004 | 0 | 0,0000019 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УП2 | улица Ленина 16/ЦГиС | 53 | 0,1 | 0,1 | 15 | 6,732805 | 0,148527 | 0,0000114 | 0,0000006 | 0 | 0,0000041 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | Р6 | Р6Б | 25 | 0,05 | 0,05 | 2 | 4,550013 | 0,21978 | 0,0000158 | 0,0000004 | 0 | 0,0000018 | Надземная |
| Котельная №1-18 | Гаражи РОСИНКАС | улица Ленина 64 | 10,5 | 0,08 | 0,08 | 19 | 5,84659 | 0,17104 | 0,0000138 | 0,0000001 | 0 | 0,0000008 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | Р6 | Р6А | 22 | 0,05 | 0,05 | 2 | 4,550013 | 0,21978 | 0,0000158 | 0,0000003 | 0 | 0,0000016 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | Р6А | улица Ворошилова 24 | 28 | 0,05 | 0,05 | 2 | 4,550013 | 0,21978 | 0,0000158 | 0,0000004 | 0 | 0,000002 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | Р6А | улица Ворошилова 22 | 1 | 0,05 | 0,05 | 2 | 4,550013 | 0,21978 | 0,0000158 | 0 | 0 | 0,0000001 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | Р6Б | Заводская улица 45А | 4 | 0,032 | 0,032 | 25 | 3,887675 | 0,257223 | 0,0000226 | 0,0000001 | 0 | 0,0000004 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | Р6Б | Гарнизонная улица 23 | 29 | 0,032 | 0,032 | 25 | 3,887675 | 0,257223 | 0,0000226 | 0,0000007 | 0 | 0,0000025 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | Р7 | ТК10 | 74,5 | 0,08 | 0,08 | 15 | 5,82968 | 0,171536 | 0,0000114 | 0,0000009 | 0 | 0,000005 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | Р7 | ТК30 | 106,11 | 0,125 | 0,125 | 13 | 7,705839 | 0,129772 | 0,0000114 | 0,0000012 | 0 | 0,0000093 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | Р9 | МБУ "ХОЗУ ДГО" (Гараж) | 1 | 0,08 | 0,08 | 11 | 5,832454 | 0,171454 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0,0000001 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | Р9 | МБУ "ХОЗУ ДГО" (Гараж) | 14 | 0,08 | 0,08 | 11 | 5,832454 | 0,171454 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000009 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | Р9 | УУТЭ | 0,4 | 0,08 | 0,08 | 13 | 5,830736 | 0,171505 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0 | Надземная |
| Котельная №1-18 | Р9 | МБУ "ХОЗУ ДГО" (Гараж) | 20 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,744201 | 0,148276 | 0,0000226 | 0,0000005 | 0 | 0,000003 | Надземная |
| Котельная №1-18 | ТК1(19) | Р9 | 70 | 0,08 | 0,08 | 13 | 5,830736 | 0,171505 | 0,0000114 | 0,0000008 | 0 | 0,0000047 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | УП17 | ТК29А | 10 | 0,1 | 0,1 | 1 | 6,746964 | 0,148215 | 0,0000181 | 0,0000002 | 0 | 0,0000012 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УП1 | ТК20 | 22 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,144397 | 0,109357 | 0,0000226 | 0,0000005 | 0 | 0,0000045 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УП1 | УП2 | 67 | 0,4 | 0,4 | 24 | 22,267514 | 0,044908 | 0,0000203 | 0,0000014 | 0,8275303 | 0,0000303 | Надземная |
| Котельная №1-18 | Котельная №18 | УП12 | 103 | 0,2 | 0,2 | 23 | 11,649505 | 0,085841 | 0,0000185 | 0,0000019 | 0 | 0,0000222 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УП1 |  | 12 | 0,038 | 0,038 | 1 | 4,106176 | 0,243536 | 0,0000181 | 0,0000002 | 0 | 0,0000009 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УП1 | УТ2 | 104 | 0,05 | 0,05 | 14 | 4,567752 | 0,218926 | 0,0000114 | 0,0000012 | 0 | 0,0000054 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | Котельная №18 | УП1 | 61 | 0,4 | 0,4 | 24 | 22,267514 | 0,044908 | 0,0000203 | 0,0000012 | 0,8629186 | 0,0000276 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УП17А | УП17 | 25 | 0,15 | 0,15 | 3 | 8,947487 | 0,111763 | 0,0000145 | 0,0000004 | 0 | 0,0000032 | Подземная бесканальная |

| Номер источника | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Внутренний диаметр подающего трубопровода, м | Внутренний диаметр обратного трубопровода, м | Период эксплуатации, лет | Время восстановления, ч | Интенсивность восстановления, 1/ч | Интенсивность отказов, 1/(км*ч) | Поток отказов, 1/ч | Относительное кол. отключ. нагрузки | Вероятность отказа | Вид прокладки тепловой сети |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная №1-18 | УП17А | улица Героев Даманского 40 | 18 | 0,08 | 0,08 | 19 | 5,844608 | 0,171098 | 0,0000138 | 0,0000002 | 0 | 0,0000014 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УП17А | УП17 | 170,5 | 0,15 | 0,15 | 19 | 8,947487 | 0,111763 | 0,0000138 | 0,0000023 | 0 | 0,000021 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УТ2 | улица Ленина 18А | 67 | 0,04 | 0,04 | 14 | 4,175525 | 0,239491 | 0,0000114 | 0,0000008 | 0 | 0,0000032 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК1 | Р1А | 34 | 0,25 | 0,25 | 25 | 14,065452 | 0,071096 | 0,0000226 | 0,0000008 | 0 | 0,0000108 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | УТ2 | улица Ленина 18 | 66,5 | 0,04 | 0,04 | 14 | 4,175525 | 0,239491 | 0,0000114 | 0,0000008 | 0 | 0,0000032 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | УП2 | УП3 | 84,5 | 0,4 | 0,4 | 24 | 22,267514 | 0,044908 | 0,0000203 | 0,0000017 | 0,8009247 | 0,0000382 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УП1(19) | Скорая помощь | 5 | 0,065 | 0,065 | 22 | 5,194649 | 0,192506 | 0,000017 | 0,0000001 | 0 | 0,0000004 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | УП1(19) | Скорая помощь | 7 | 0,08 | 0,08 | 7 | 5,843287 | 0,171137 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000005 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | УП1(19) | Скорая помощь | 13 | 0,08 | 0,08 | 11 | 5,84593 | 0,171059 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000009 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | УП1(19) | УУТЭ | 2,5 | 0,065 | 0,065 | 7 | 5,201033 | 0,192269 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0,0000001 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УП1(19) | Скорая помощь | 16 | 0,08 | 0,08 | 7 | 5,843287 | 0,171137 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000011 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УП1(19) | Скорая помощь | 13 | 0,065 | 0,065 | 22 | 5,198974 | 0,192346 | 0,000017 | 0,0000002 | 0 | 0,0000011 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УП1(19) | Скорая помощь | 29 | 0,065 | 0,065 | 22 | 5,194649 | 0,192506 | 0,000017 | 0,0000005 | 0 | 0,0000026 | Надземная |
| Котельная №1-18 | ТК30 | ТЦ Домотехника | 50 | 0,05 | 0,05 | 13 | 4,575869 | 0,218538 | 0,0000114 | 0,0000006 | 0 | 0,0000026 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК29А | ТК29 | 12 | 0,065 | 0,065 | 16 | 5,19918 | 0,192338 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000007 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 |  | УУТЭ | 9 | 0,038 | 0,038 | 1 | 4,106176 | 0,243536 | 0,0000181 | 0,0000002 | 0 | 0,0000007 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | ТК29 | МБОУ "ДШИ" | 139 | 0,1 | 0,1 | 16 | 6,703104 | 0,149185 | 0,0000114 | 0,0000016 | 0 | 0,0000106 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК29 | Гаражи и мастерские | 12 | 0,025 | 0,025 | 16 | 3,639044 | 0,274797 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000005 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | ТК27А | ТК27 | 10 | 0,25 | 0,25 | 25 | 14,065452 | 0,071096 | 0,0000226 | 0,0000002 | 0 | 0,0000032 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | ТК27А | УП16В | 40 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,029229 | 0,110751 | 0,0000226 | 0,0000009 | 0 | 0,0000082 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | ТК27А | УП16В | 43 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,029229 | 0,110751 | 0,0000226 | 0,000001 | 0 | 0,0000088 | Надземная |
| Котельная №1-18 | ТК27А | Дальнереченская улица 64 | 6 | 0,1 | 0,1 | 4 | 6,744892 | 0,14826 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000005 | Надземная |
| Котельная №1-18 | ТК27А | ООО "Агропромэнерго" | 1 | 0,108 | 0,108 | 1 | 7,122118 | 0,140408 | 0,0000181 | 0 | 0 | 0,0000001 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | ТК27А | Дальнереченская улица 64 | 12 | 0,1 | 0,1 | 4 | 6,744892 | 0,14826 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000009 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | ТК27 | УП15 | 10 | 0,065 | 0,065 | 25 | 5,199592 | 0,192323 | 0,0000226 | 0,0000002 | 0 | 0,0000012 | Надземная |
| Котельная №1-18 | ТК27 | УП15 | 30 | 0,05 | 0,05 | 14 | 4,578876 | 0,218394 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000016 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК27 | УП17А | 177 | 0,15 | 0,15 | 19 | 8,947487 | 0,111763 | 0,0000138 | 0,0000024 | 0 | 0,0000218 | Надземная |
| Котельная №1-18 | ТК26Б | улица Чапаева 57 | 7,5 | 0,05 | 0,05 | 13 | 4,577448 | 0,218462 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000004 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК26Б | Украинская улица 17 | 8,5 | 0,065 | 0,065 | 14 | 5,199901 | 0,192311 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000005 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК26Б | улица Рябуха 14 | 32 | 0,05 | 0,05 | 13 | 4,577448 | 0,218462 | 0,0000114 | 0,0000004 | 0 | 0,0000017 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК26Б | Украинская улица 17 | 20,5 | 0,032 | 0,032 | 14 | 3,888775 | 0,25715 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000009 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК26Б | Украинская улица 17 | 20,5 | 0,05 | 0,05 | 14 | 4,580304 | 0,218326 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000011 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК26 | улица Рябуха 18 | 121,2 | 0,1 | 0,1 | 15 | 6,709251 | 0,149048 | 0,0000114 | 0,0000014 | 0 | 0,0000093 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК26 | Украинская улица 19 | 38 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,57617 | 0,218523 | 0,0000226 | 0,0000009 | 0 | 0,0000039 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | ТК26 | Украинская улица 19 | 10 | 0,05 | 0,05 | 6 | 4,57617 | 0,218523 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000005 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | ТК25А | Заводская улица 27 | 16 | 0,08 | 0,08 | 15 | 5,837078 | 0,171319 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000011 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК25А | Р6 | 67 | 0,05 | 0,05 | 15 | 4,550013 | 0,21978 | 0,0000114 | 0,0000008 | 0 | 0,0000035 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК25А | Заводская улица 46 | 50 | 0,05 | 0,05 | 1 | 4,550013 | 0,21978 | 0,0000181 | 0,0000009 | 0 | 0,0000041 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | ТК25 | ТК25А | 27,5 | 0,1 | 0,1 | 15 | 6,741611 | 0,148332 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000021 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК25 | Заводская улица 25 | 8 | 0,05 | 0,05 | 15 | 4,582183 | 0,218237 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000004 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК25 | ТК25А | 30,5 | 0,08 | 0,08 | 15 | 5,837078 | 0,171319 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,000002 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК24В | ТК24 | 172,86 | 0,125 | 0,125 | 16 | 7,817785 | 0,127913 | 0,0000114 | 0,000002 | 0 | 0,0000154 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | УП16Е/1 | МБОУ ДОД "ДЮСШ" "Юпитер" | 13 | 0,032 | 0,032 | 10 | 3,889435 | 0,257107 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000006 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | ТК24В | Заводская улица 30А | 12 | 0,032 | 0,032 | 16 | 3,889523 | 0,257101 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000005 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК24Б | Заводская улица 28 | 12 | 0,032 | 0,032 | 16 | 3,889523 | 0,257101 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000005 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК2 | ТК4 | 49,8 | 0,25 | 0,25 | 25 | 14,065452 | 0,071096 | 0,0000226 | 0,0000011 | 0 | 0,0000158 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | УП16Е/1 | ИП Хачаян/улица Рябуха 43 | 27 | 0,08 | 0,08 | 10 | 5,84223 | 0,171168 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000018 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | МБУ "ХОЗУ ДГО" (Гараж) | УП1(19) | 49 | 0,08 | 0,08 | 11 | 5,832454 | 0,171454 | 0,0000114 | 0,0000006 | 0 | 0,0000033 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УУТЭ | МО МВД РФ "Дальнереченский" | 25,8 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,730491 | 0,148578 | 0,0000226 | 0,0000006 | 0 | 0,0000039 | Подвальная |
| Котельная №1-18 | ТК24Б | ТК24В | 75,14 | 0,125 | 0,125 | 16 | 7,817785 | 0,127913 | 0,0000114 | 0,0000009 | 0 | 0,0000067 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК24А | КГА ПОУ "ПТК" | 22,3 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,743407 | 0,148293 | 0,0000226 | 0,0000005 | 0 | 0,0000034 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | ТК24 | ТК24А | 70,5 | 0,08 | 0,08 | 16 | 5,830736 | 0,171505 | 0,0000114 | 0,0000008 | 0 | 0,0000047 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК24 | ТК25 | 26,5 | 0,1 | 0,1 | 15 | 6,741957 | 0,148325 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,000002 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК24 | ТК25 | 27 | 0,08 | 0,08 | 15 | 5,84223 | 0,171168 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000018 | Подземная бесканальная |
|  | УУТЭ | Гараж МО МФД РФ | 63 | 0,1 | 0,1 | 25 |  |  |  |  |  |  | Надземная |
| Котельная №1-18 | ТК23А | Милицейская улица 35 | 34 | 0,1 | 0,1 | 24 | 6,71899 | 0,148832 | 0,0000203 | 0,0000007 | 0 | 0,0000046 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | УУТЭ | Скорая помощь | 0,5 | 0,065 | 0,065 | 7 | 5,201033 | 0,192269 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УУТЭ | МБУ "ХОЗУ ДГО" | 0,1 | 0,08 | 0,08 | 13 | 5,830736 | 0,171505 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0 | Надземная |
| Котельная №1-18 | ТК23А | Гостиница "Арина" | 84 | 0,08 | 0,08 | 10 | 5,825188 | 0,171668 | 0,0000114 | 0,000001 | 0 | 0,0000056 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК23А | УУТЭ | 7 | 0,08 | 0,08 | 13 | 5,825188 | 0,171668 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000005 | Подвальная |
| Котельная №1-18 | ТК23А | ТК23 | 20 | 0,1 | 0,1 | 22 | 6,71899 | 0,148832 | 0,000017 | 0,0000003 | 0 | 0,0000023 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | ТК23 | Гаражи РОСИНКАС | 69,5 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,572863 | 0,218681 | 0,0000226 | 0,0000016 | 0 | 0,0000072 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | ТК23 | Гаражи РОСИНКАС | 0,5 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,572863 | 0,218681 | 0,0000226 | 0 | 0 | 0,0000001 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | ТК23 | улица Михаила Личенко 30 | 27 | 0,1 | 0,1 | 24 | 6,71899 | 0,148832 | 0,0000203 | 0,0000005 | 0 | 0,0000037 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | ТК23 | улица Михаила Личенко 30 | 12 | 0,1 | 0,1 | 1 | 6,71899 | 0,148832 | 0,0000181 | 0,0000002 | 0 | 0,0000015 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | УУТЭ | Жилой дом | 56,6 | 0,038 | 0,038 | 1 | 4,106176 | 0,243536 | 0,0000181 | 0,000001 | 0 | 0,0000042 | Надземная |
| Котельная №1-18 | ТК23 | Гаражи РОСИНКАС | 16 | 0,08 | 0,08 | 2 | 5,845137 | 0,171082 | 0,0000158 | 0,0000003 | 0 | 0,0000015 | Надземная |

| Номер источника | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Внутренний диаметр подающего трубопровода, м | Внутренний диаметр обратного трубопровода, м | Период эксплуатации, лет | Время восстановления, ч | Интенсивность восстановления, 1/ч | Интенсивность отказов, 1/(км*ч) | Поток отказов, 1/ч | Относительное кол. отключ. нагрузки | Вероятность отказа | Вид прокладки тепловой сети |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная №1-18 | ТК22Б | ТК22 | 25,5 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,742302 | 0,148317 | 0,0000226 | 0,0000006 | 0 | 0,0000039 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | УУТЭ | МО МВД РФ "Дальнереченский" | 31,4 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,730491 | 0,148578 | 0,0000226 | 0,0000007 | 0 | 0,0000048 | Подвальная |
| Котельная №1-18 | ТК22Б | ТК22 | 65 | 0,05 | 0,05 | 14 | 4,563693 | 0,219121 | 0,0000114 | 0,0000007 | 0 | 0,0000034 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК22А | улица Калинина 26 | 7,5 | 0,05 | 0,05 | 23 | 4,582258 | 0,218233 | 0,0000185 | 0,0000001 | 0 | 0,0000006 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | ТК22А | улица Калинина 27 | 26 | 0,065 | 0,065 | 25 | 5,196296 | 0,192445 | 0,0000226 | 0,0000006 | 0 | 0,000003 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | ТК22А | улица Калинина 27 | 4,5 | 0,05 | 0,05 | 14 | 4,582709 | 0,218212 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000002 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | ТК22 | ТК22А | 18 | 0,08 | 0,08 | 13 | 5,835096 | 0,171377 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000012 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК22 | улица Калинина 28 | 7,5 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,582258 | 0,218233 | 0,0000226 | 0,0000002 | 0 | 0,0000008 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | УП16Е | УП16Е/1 | 13 | 0,1 | 0,1 | 10 | 6,72866 | 0,148618 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,000001 | Подземная канальная |
|  | УП16Г | улица Рябуха 43А | 30 | 0,08 | 0,08 | 25 |  |  |  |  |  |  | Надземная |
| Котельная №1-18 | УП16Г | УП16Б | 23,21 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,029229 | 0,110751 | 0,0000226 | 0,0000005 | 0 | 0,0000047 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УП16В | УУТЭ | 2,5 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,730491 | 0,148578 | 0,0000226 | 0,0000001 | 0 | 0,0000004 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УП16В | УП16 | 79 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,029229 | 0,110751 | 0,0000226 | 0,0000018 | 0 | 0,0000161 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УП16Б | УП16Е | 12 | 0,1 | 0,1 | 10 | 6,72866 | 0,148618 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000009 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | УП16Б | УП16Е | 40 | 0,1 | 0,1 | 10 | 6,72866 | 0,148618 | 0,0000114 | 0,0000005 | 0 | 0,0000031 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УП16Б | Спорткомплекс | 15,5 | 0,076 | 0,076 | 1 | 5,670198 | 0,176361 | 0,0000181 | 0,0000003 | 0 | 0,0000016 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | ТК2 | Дальнереченская улица 61 | 4 | 0,1 | 0,1 | 15 | 6,749727 | 0,148154 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0,0000003 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК22 | ТК22А | 36 | 0,08 | 0,08 | 13 | 5,835096 | 0,171377 | 0,0000114 | 0,0000004 | 0 | 0,0000024 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК2 | ТК3 | 46 | 0,125 | 0,125 | 16 | 7,908968 | 0,126439 | 0,0000114 | 0,0000005 | 0 | 0,0000041 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | УП16А | Дальнереченская улица 62Е | 18 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,58068 | 0,218308 | 0,0000226 | 0,0000004 | 0 | 0,0000019 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | УП16 | УП16А | 3 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,029229 | 0,110751 | 0,0000226 | 0,0000001 | 0 | 0,0000006 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УП16 | УП16Г | 38,79 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,029229 | 0,110751 | 0,0000226 | 0,0000009 | 0 | 0,0000079 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УП15А | Партизанская улица 54 | 37 | 0,05 | 0,05 | 24 | 4,577824 | 0,218444 | 0,0000203 | 0,0000008 | 0 | 0,0000034 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УП15 | УП15А | 60 | 0,065 | 0,065 | 25 | 5,189294 | 0,192704 | 0,0000226 | 0,0000014 | 0 | 0,000007 | Надземная |
| Котельная №1-18 | ТК3 | Дальнереченская улица 59А | 43 | 0,08 | 0,08 | 15 | 5,838003 | 0,171291 | 0,0000114 | 0,0000005 | 0 | 0,0000029 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | УП14б | ТК26 | 1 | 0,15 | 0,15 | 23 | 8,710578 | 0,114803 | 0,0000185 | 0 | 0 | 0,0000002 | Надземная |
| Котельная №1-18 | ТК3 | Дальнереченская улица 59 | 18 | 0,1 | 0,1 | 15 | 6,744892 | 0,14826 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000014 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | УП14б | улица Рябуха 16 | 20 | 0,1 | 0,1 | 10 | 6,744201 | 0,148276 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000015 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | УП14А | УП14б | 64 | 0,15 | 0,15 | 23 | 8,710578 | 0,114803 | 0,0000185 | 0,0000012 | 0 | 0,0000103 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УП14А | ТК26Б | 4 | 0,08 | 0,08 | 20 | 5,848308 | 0,17099 | 0,0000146 | 0,0000001 | 0 | 0,0000003 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УП14 | Украинская улица 11А | 35,5 | 0,08 | 0,08 | 23 | 5,839984 | 0,171233 | 0,0000185 | 0,0000007 | 0 | 0,0000038 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УП14 | УП14А | 116 | 0,15 | 0,15 | 23 | 8,710578 | 0,114803 | 0,0000185 | 0,0000021 | 0 | 0,0000187 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УП13Б | Р5 | 59 | 0,15 | 0,15 | 16 | 8,710578 | 0,114803 | 0,0000114 | 0,0000007 | 0 | 0,0000059 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | УП13Б | Р5 | 176 | 0,15 | 0,15 | 16 | 8,710578 | 0,114803 | 0,0000114 | 0,000002 | 0 | 0,0000175 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | УП13А | УП13Б | 42,7 | 0,15 | 0,15 | 24 | 8,710578 | 0,114803 | 0,0000203 | 0,0000009 | 0 | 0,0000076 | Надземная |
| Котельная №1-18 | ТК21А | Р4 | 167,06 | 0,15 | 0,15 | 21 | 9,059285 | 0,110384 | 0,0000157 | 0,0000026 | 0 | 0,0000237 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УП12а | УП14 | 57,5 | 0,15 | 0,15 | 23 | 8,710578 | 0,114803 | 0,0000185 | 0,0000011 | 0 | 0,0000093 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УП12а | УП14 | 90 | 0,15 | 0,15 | 23 | 8,710578 | 0,114803 | 0,0000185 | 0,0000017 | 0 | 0,0000145 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УП12а | Волочаевская улица 4 | 1,5 | 0,032 | 0,032 | 18 | 3,890447 | 0,25704 | 0,0000131 | 0 | 0 | 0,0000001 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УП12 | УП13А | 40 | 0,15 | 0,15 | 24 | 8,710578 | 0,114803 | 0,0000203 | 0,0000008 | 0 | 0,0000071 | Надземная |
| Котельная №1-18 | ТК4 | ТК4А | 35 | 0,1 | 0,1 | 15 | 6,695506 | 0,149354 | 0,0000114 | 0,0000004 | 0 | 0,0000027 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | УП12 | УП12а | 148 | 0,15 | 0,15 | 23 | 8,710578 | 0,114803 | 0,0000185 | 0,0000027 | 0 | 0,0000238 | Надземная |
| Котельная №1-18 | ТК21А | Поликлиника | 86 | 0,125 | 0,125 | 15 | 7,832456 | 0,127674 | 0,0000114 | 0,000001 | 0 | 0,0000077 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК4 | ТК5 | 8 | 0,25 | 0,25 | 25 | 14,065452 | 0,071096 | 0,0000226 | 0,0000002 | 0 | 0,0000025 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | УП11а | Администрация ДМР (Гаражи) | 18 | 0,032 | 0,032 | 20 | 3,888995 | 0,257136 | 0,0000146 | 0,0000003 | 0 | 0,000001 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УП11а | улица Героев Даманского 28 | 2 | 0,05 | 0,05 | 20 | 4,583085 | 0,218194 | 0,0000146 | 0 | 0 | 0,0000001 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УП11а | улица Ленина 90 | 26 | 0,1 | 0,1 | 1 | 6,729351 | 0,148603 | 0,0000181 | 0,0000005 | 0 | 0,0000032 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | УП11а | улица Ленина 90 | 37 | 0,1 | 0,1 | 23 | 6,729351 | 0,148603 | 0,0000185 | 0,0000007 | 0 | 0,0000046 | Надземная |
| Котельная №1-18 | ТК4 | ТК5 | 46,6 | 0,25 | 0,25 | 25 | 14,065452 | 0,071096 | 0,0000226 | 0,0000011 | 0 | 0,0000148 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | УП11 | ТК1 | 2,5 | 0,3 | 0,3 | 24 | 16,664893 | 0,060006 | 0,0000203 | 0,0000001 | 0,3751414 | 0,0000008 | Надземная |
| Котельная №1-18 | ТК4А | ТК14 | 126 | 0,1 | 0,1 | 15 | 6,695506 | 0,149354 | 0,0000114 | 0,0000014 | 0 | 0,0000096 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК4А | МБДОУ "Детский сад №4" | 29 | 0,05 | 0,05 | 15 | 4,579026 | 0,218387 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000015 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | УП10А | ТК19 | 81,5 | 0,125 | 0,125 | 1 | 7,855929 | 0,127292 | 0,0000181 | 0,0000015 | 0 | 0,0000116 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК5 | Дальнереченская улица 67 | 11 | 0,1 | 0,1 | 4 | 6,74731 | 0,148207 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000008 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | УП10А | УП11 | 102 | 0,3 | 0,3 | 24 | 16,664893 | 0,060006 | 0,0000203 | 0,0000021 | 0,3751414 | 0,0000345 | Надземная |
| Котельная №1-18 | ТК5 | улица Шевченко 78 | 6 | 0,032 | 0,032 | 14 | 3,890051 | 0,257066 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000003 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК5 | ТК27А | 150 | 0,25 | 0,25 | 5 | 14,065452 | 0,071096 | 0,0000114 | 0,0000017 | 0 | 0,0000241 | Надземная |
| Котельная №1-18 | ТК5 | ТК6 | 11,5 | 0,25 | 0,25 | 24 | 14,065452 | 0,071096 | 0,0000203 | 0,0000002 | 0 | 0,0000033 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | УП10А | ТК16 | 30 | 0,125 | 0,125 | 16 | 7,855929 | 0,127292 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000027 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | УП10 | ТК23А | 67 | 0,15 | 0,15 | 22 | 9,119116 | 0,10966 | 0,000017 | 0,0000011 | 0 | 0,0000103 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УП10 | ТК23А | 4 | 0,125 | 0,125 | 22 | 7,927927 | 0,126136 | 0,000017 | 0,0000001 | 0 | 0,0000005 | Надземная |
| Котельная №1-18 | ТК6 | ТК7 | 58 | 0,15 | 0,15 | 15 | 9,112374 | 0,109741 | 0,0000114 | 0,0000007 | 0 | 0,000006 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | УП10 | УП10А | 173,5 | 0,3 | 0,3 | 24 | 16,664893 | 0,060006 | 0,0000203 | 0,0000035 | 0,5394883 | 0,0000588 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УП9 | улица Шевченко 46 | 17 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,58083 | 0,218301 | 0,0000226 | 0,0000004 | 0 | 0,0000018 | Надземная |
| Котельная №1-18 | ТК6 | улица Ленина 84 | 52 | 0,08 | 0,08 | 15 | 5,835625 | 0,171361 | 0,0000114 | 0,0000006 | 0 | 0,0000035 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | УП9 | УП10 | 119,5 | 0,3 | 0,3 | 24 | 16,664893 | 0,060006 | 0,0000203 | 0,0000024 | 0,6251463 | 0,0000405 | Надземная |
| Котельная №1-18 | УП8 | УП9 | 2,5 | 0,3 | 0,3 | 24 | 16,664893 | 0,060006 | 0,0000203 | 0,0000001 | 0,6270013 | 0,0000008 | Надземная |
| Котельная №1-18 | ТК7 | ТК8 | 21 | 0,15 | 0,15 | 15 | 9,112374 | 0,109741 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000022 | Подземная бесканальная |

| Номер источника | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Внутренний диаметр подающего трубопровода, м | Внутренний диаметр обратного трубопровода, м | Период эксплуатации, лет | Время восстановления, ч | Интенсивность восстановления, 1/ч | Интенсивность отказов, 1/(км*ч) | Поток отказов, 1/ч | Относительное кол. отключ. нагрузки | Вероятность отказа | Вид прокладки тепловой сети |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная №1-18 | ТК7 | Дальнереченская улица 69 | 56,5 | 0,08 | 0,08 | 15 | 5,834436 | 0,171396 | 0,0000114 | 0,0000006 | 0 | 0,0000038 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК7 | улица Героев Даманского 36А | 7 | 0,05 | 0,05 | 15 | 4,582333 | 0,218229 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000004 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК8 | Р7 | 157 | 0,125 | 0,125 | 13 | 7,705839 | 0,129772 | 0,0000114 | 0,0000018 | 0 | 0,0000138 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | УП8 | улица Шевченко 53 | 6 | 0,05 | 0,05 | 24 | 4,578124 | 0,21843 | 0,0000203 | 0,0000001 | 0 | 0,0000006 | Надземная |
| Котельная №1-18 | ТК8 | Р3 | 57 | 0,125 | 0,125 | 15 | 7,705839 | 0,129772 | 0,0000114 | 0,0000007 | 0 | 0,000005 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК8 | ООО "Электрон" | 12 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,581582 | 0,218265 | 0,0000226 | 0,0000003 | 0 | 0,0000012 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | ТК8 | ООО "Охотник" | 20 | 0,032 | 0,032 | 15 | 3,885387 | 0,257375 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000009 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | ТК8 | улица Героев Даманского 38 | 39 | 0,032 | 0,032 | 15 | 3,885387 | 0,257375 | 0,0000114 | 0,0000004 | 0 | 0,0000017 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | УП8 | улица Шевченко 53 | 29 | 0,05 | 0,05 | 24 | 4,578124 | 0,21843 | 0,0000203 | 0,0000006 | 0 | 0,0000027 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | УП7 | ТК21 | 36,5 | 0,125 | 0,125 | 15 | 7,832456 | 0,127674 | 0,0000114 | 0,0000004 | 0 | 0,0000033 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | УП7 | УП8 | 59,5 | 0,3 | 0,3 | 24 | 16,664893 | 0,060006 | 0,0000203 | 0,0000012 | 0,6291543 | 0,0000201 | Надземная |
| Котельная №1-18 | ТК9 | УП11а | 26 | 0,08 | 0,08 | 25 | 5,836417 | 0,171338 | 0,0000226 | 0,0000006 | 0 | 0,0000034 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | ТК9 | улица Героев Даманского 32 | 10 | 0,08 | 0,08 | 15 | 5,836417 | 0,171338 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000007 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК9 | улица Героев Даманского 30 | 13 | 0,08 | 0,08 | 25 | 5,836417 | 0,171338 | 0,0000226 | 0,0000003 | 0 | 0,0000017 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | ТК10 | ТК11 | 19 | 0,05 | 0,05 | 15 | 4,579628 | 0,218358 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,000001 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК10 | улица Шевчука 9 | 9,5 | 0,032 | 0,032 | 18 | 3,888203 | 0,257188 | 0,0000131 | 0,0000001 | 0 | 0,0000005 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | ТК10 | улица Шевчука 9А | 17,5 | 0,032 | 0,032 | 18 | 3,888203 | 0,257188 | 0,0000131 | 0,0000002 | 0 | 0,0000009 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | ТК11 | ФСБ РФ по ПК | 6 | 0,05 | 0,05 | 15 | 4,579628 | 0,218358 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000003 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК12 | улица Ленина 72 | 78 | 0,08 | 0,08 | 15 | 5,827169 | 0,17161 | 0,0000114 | 0,0000009 | 0 | 0,0000052 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК12 | ТК13А | 35 | 0,08 | 0,08 | 3 | 5,831397 | 0,171485 | 0,0000145 | 0,0000005 | 0 | 0,000003 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК12 | улица Михаила Личенко 27А | 6 | 0,08 | 0,08 | 15 | 5,827169 | 0,17161 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000004 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК12 | ТК13А | 58 | 0,1 | 0,1 | 3 | 6,702068 | 0,149208 | 0,0000145 | 0,0000008 | 0 | 0,0000056 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК12 | ТК13 | 32 | 0,032 | 0,032 | 15 | 3,886927 | 0,257273 | 0,0000114 | 0,0000004 | 0 | 0,0000014 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК21А | Р4 | 6,44 | 0,15 | 0,15 | 21 | 9,059285 | 0,110384 | 0,0000157 | 0,0000001 | 0 | 0,0000009 | Надземная |
|  | УП16Г | улица Рябуха 43А | 40 | 0,08 | 0,08 | 25 |  |  |  |  |  |  | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | ТК21 | Красногвардейская улица 39 | 11,5 | 0,125 | 0,125 | 15 | 7,832456 | 0,127674 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,000001 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК13 | улица Ленина 72А | 9,5 | 0,032 | 0,032 | 25 | 3,886927 | 0,257273 | 0,0000226 | 0,0000002 | 0 | 0,0000008 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | ТК13А | улица Ленина 70 | 33 | 0,08 | 0,08 | 3 | 5,831397 | 0,171485 | 0,0000145 | 0,0000005 | 0 | 0,0000028 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК13А | Гостиница | 10 | 0,065 | 0,065 | 3 | 5,199592 | 0,192323 | 0,0000145 | 0,0000001 | 0 | 0,0000008 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК14 | ТК15 | 59,5 | 0,065 | 0,065 | 15 | 5,185793 | 0,192835 | 0,0000114 | 0,0000007 | 0 | 0,0000035 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК14 | улица Ленина 86 | 5,5 | 0,05 | 0,05 | 15 | 4,582559 | 0,218219 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000003 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК15 | "Жилищная компания" | 12 | 0,032 | 0,032 | 15 | 3,889523 | 0,257101 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000005 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | ТК15 | улица Ленина 88 | 17,5 | 0,065 | 0,065 | 15 | 5,185793 | 0,192835 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,000001 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК16 | улица Михаила Личенко 29 | 9,3 | 0,089 | 0,089 | 1 | 6,247373 | 0,160067 | 0,0000181 | 0,0000002 | 0 | 0,000001 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | ТК16 | ТК17 | 12 | 0,125 | 0,125 | 16 | 7,855929 | 0,127292 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000011 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК16 | ТК17 | 40 | 0,125 | 0,125 | 13 | 7,855929 | 0,127292 | 0,0000114 | 0,0000005 | 0 | 0,0000036 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК17 | улица Михаила Личенко 27 | 18 | 0,08 | 0,08 | 3 | 5,81845 | 0,171867 | 0,0000145 | 0,0000003 | 0 | 0,0000015 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | ТК17 | ТК18 | 27 | 0,08 | 0,08 | 1 | 5,81845 | 0,171867 | 0,0000181 | 0,0000005 | 0 | 0,0000028 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | ТК18 | улица Ленина 68 | 12 | 0,08 | 0,08 | 9 | 5,81845 | 0,171867 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000008 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | ТК18 | улица Ленина 66 | 20 | 0,08 | 0,08 | 4 | 5,81845 | 0,171867 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000013 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | ТК18 | улица Ленина 66 | 40 | 0,08 | 0,08 | 9 | 5,81845 | 0,171867 | 0,0000114 | 0,0000005 | 0 | 0,0000027 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | ТК19 | Прокуратура ПК | 83 | 0,032 | 0,032 | 15 | 3,883276 | 0,257515 | 0,0000114 | 0,0000009 | 0 | 0,0000037 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК19 | улица Михаила Личенко 31 | 13 | 0,1 | 0,1 | 15 | 6,735395 | 0,148469 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,000001 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК19 | Дальнереченская улица 57 | 32,5 | 0,1 | 0,1 | 15 | 6,735395 | 0,148469 | 0,0000114 | 0,0000004 | 0 | 0,0000025 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК20 | улица Энгельса 19 | 45 | 0,1 | 0,1 | 15 | 6,735567 | 0,148466 | 0,0000114 | 0,0000005 | 0 | 0,0000035 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-18 | ТК20А | улица Ленина 30 | 33 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,129228 | 0,109538 | 0,0000226 | 0,0000007 | 0 | 0,0000068 | Подземная канальная |
| Котельная №1-18 | ТК20Б | МБДОУ "Детский сад №10" | 7 | 0,08 | 0,08 | 25 | 5,847515 | 0,171013 | 0,0000226 | 0,0000002 | 0 | 0,0000009 | Подземная канальная |
| АМК №1-25 | Котельная №25 | ТК1 | 8 | 0,065 | 0,065 | 10 | 5,200004 | 0,192308 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000005 | Надземная |
| АМК №1-25 | ТК1 | МБОУ "СОШ №12" | 50 | 0,08 | 0,08 | 25 | 5,836153 | 0,171346 | 0,0000226 | 0,0000011 | 0 | 0,0000066 | Подземная канальная |
| АМК №1-26 | Котельная №26 | Котельная №26 (старая) | 20 | 0,1 | 0,1 | 8 | 6,726416 | 0,148668 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000015 | Надземная |
| АМК №1-26 | типография | Врезка в типографию №2 | 40 | 0,065 | 0,065 | 7 | 5,180953 | 0,193015 | 0,0000114 | 0,0000005 | 0 | 0,0000024 | Надземная |
| АМК №1-26 | Старая котельная | Пожарные гаражи 1 | 0,5 | 0,1 | 0,1 | 1 | 6,726416 | 0,148668 | 0,0000181 | 0 | 0 | 0,0000001 | Надземная |
| АМК №1-26 | Врезка в типографию №2 | Административное здание | 0,5 | 0,065 | 0,065 | 1 | 5,180953 | 0,193015 | 0,0000181 | 0 | 0 | 0 | Подвальная |
| АМК №1-26 | Пожарные гаражи | типография | 22 | 0,065 | 0,065 | 7 | 5,180953 | 0,193015 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000013 | Надземная |
| АМК №1-26 | Пожарные гаражи | типография | 8 | 0,065 | 0,065 | 7 | 5,180953 | 0,193015 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000005 | Надземная |
| АМК №1-26 | Пожарные гаражи | типография | 3 | 0,065 | 0,065 | 7 | 5,180953 | 0,193015 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0,0000002 | Подземная канальная |
| АМК №1-26 | Пожарные гаражи | типография | 26,5 | 0,065 | 0,065 | 7 | 5,180953 | 0,193015 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000016 | Надземная |
| АМК №1-26 |  | улица Рябуха 73/КГКУ "4 Отряд | 0,5 | 0,1 | 0,1 | 1 | 6,726416 | 0,148668 | 0,0000181 | 0 | 0 | 0,0000001 | Подвальная |
| АМК №1-26 |  | Пожарные гаражи 2 | 0,5 | 0,1 | 0,1 | 1 | 6,726416 | 0,148668 | 0,0000181 | 0 | 0 | 0,0000001 | Подвальная |
| АМК №1-26 | Котельная №26 (старая) | 4ОГПС | 25 | 0,1 | 0,1 | 8 | 6,726416 | 0,148668 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000019 | Подземная канальная |
| АМК №1-26 | Котельная №26 (старая) | 4ОГПС | 25 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,726416 | 0,148668 | 0,0000226 | 0,0000006 | 0 | 0,0000038 | Подземная канальная |
| АМК №1-26 | Врезка в типографию №2 | Музей | 0,5 | 0,065 | 0,065 | 1 | 5,180953 | 0,193015 | 0,0000181 | 0 | 0 | 0 | Подвальная |
| Котельная №1-27 | УП2 | ТК-13 | 60 | 0,15 | 0,15 | 8 | 9,01715 | 0,1109 | 0,0000114 | 0,0000007 | 0 | 0,0000062 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | УП2 | ТК-13 | 60 | 0,08 | 0,05 | 8 | 5,8166 | 0,171922 | 0,0000114 | 0,0000007 | 0 | 0,000004 | Подземная канальная ГВС |
| Котельная №1-27 | УП3 | улица 45 лет Октября 49 | 56 | 0,05 | 0,05 | 20 | 4,574968 | 0,218581 | 0,0000146 | 0,0000008 | 0 | 0,0000037 | Подземная канальная |

| Номер источника | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Внутренний диаметр подающего трубопровода, м | Внутренний диаметр обратного трубопровода, м | Период эксплуатации, лет | Время восстановления, ч | Интенсивность восстановления, 1/ч | Интенсивность отказов, 1/(км*ч) | Поток отказов, 1/ч | Относительное кол. отключ. нагрузки | Вероятность отказа | Вид прокладки тепловой сети |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная №1-27 | УП-1б | УП-1В | 32 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,11743 | 0,10968 | 0,0000226 | 0,0000007 | 0 | 0,0000066 | Надземная |
| Котельная №1-27 | УП-1Г | Полевая улица 45 | 48 | 0,065 | 0,065 | 25 | 5,191766 | 0,192613 | 0,0000226 | 0,0000011 | 0 | 0,0000056 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | УП-1В | КНС | 73 | 0,08 | 0,08 | 25 | 5,830076 | 0,171524 | 0,0000226 | 0,0000016 | 0 | 0,0000096 | Надземная |
| Котельная №1-27 | УП-1В | УП-1Г | 142 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,702068 | 0,149208 | 0,0000226 | 0,0000032 | 0 | 0,0000214 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | УП-1 | ЦТП | 150 | 0,4 | 0,4 | 25 | 21,07631 | 0,047447 | 0,0000226 | 0,0000034 | 0,9985176 | 0,0000712 | Надземная |
| Котельная №1-27 | УП-1 | ЦТП | 150 | 0,2 | 0,125 | 25 | 10,956847 | 0,091267 | 0,0000226 | 0,0000034 | 0 | 0,000037 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-27 | УП-1 | ЦТП | 826 | 0,2 | 0,125 | 25 | 10,956847 | 0,091267 | 0,0000226 | 0,0000187 | 0 | 0,0002039 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-27 | УП-1 | КПП ЗАО "Лесэкспорт" | 6 | 0,02 | 0,02 | 25 | 3,468681 | 0,288294 | 0,0000226 | 0,0000001 | 0 | 0,0000005 | Надземная |
| Котельная №1-27 | УП-1 | ЦТП | 826 | 0,4 | 0,4 | 25 | 21,07631 | 0,047447 | 0,0000226 | 0,0000187 | 0,9985176 | 0,0003922 | Надземная |
| Котельная №1-27 | УП5 | улица Пушкина 14 | 7 | 0,025 | 0,025 | 10 | 3,639372 | 0,274773 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000003 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК12 | ТК-19 | 102 | 0,2 | 0,15 | 25 | 11,036983 | 0,090604 | 0,0000226 | 0,0000023 | 0 | 0,0000254 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК12 | УП2 | 60 | 0,08 | 0,05 | 8 | 5,8166 | 0,171922 | 0,0000114 | 0,0000007 | 0 | 0,000004 | Подземная канальная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК12 | УП2 | 4 | 0,08 | 0,05 | 8 | 5,8166 | 0,171922 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0,0000003 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-62 | Владивостокская улица 2 | 14 | 0,065 | 0,065 | 25 | 5,198768 | 0,192353 | 0,0000226 | 0,0000003 | 0 | 0,0000016 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-62 | Владивостокская улица 2 | 10 | 0,05 | 0,05 | 7 | 4,561438 | 0,219229 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000005 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-62 | Владивостокская улица 2 | 14 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,561438 | 0,219229 | 0,0000226 | 0,0000003 | 0 | 0,0000014 | Подземная канальная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-62 | Р4 | 127 | 0,08 | 0,065 | 16 | 5,815808 | 0,171945 | 0,0000114 | 0,0000014 | 0 | 0,0000084 | Подземная бесканальная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-62 | Владивостокская улица 2 | 122 | 0,05 | 0,04 | 14 | 4,561438 | 0,219229 | 0,0000114 | 0,0000014 | 0 | 0,0000063 | Подземная бесканальная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-62 | Р4 | 49,5 | 0,125 | 0,125 | 13 | 7,907162 | 0,126468 | 0,0000114 | 0,0000006 | 0 | 0,0000045 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | ТК-62 | Р4 | 49,5 | 0,1 | 0,08 | 13 | 6,733841 | 0,148504 | 0,0000114 | 0,0000006 | 0 | 0,0000038 | Подземная бесканальная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-62 | Р4 | 127 | 0,1 | 0,1 | 14 | 6,707248 | 0,149092 | 0,0000114 | 0,0000014 | 0 | 0,0000097 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | ТК-62 | Владивостокская улица 2 | 120 | 0,065 | 0,065 | 14 | 5,176937 | 0,193164 | 0,0000114 | 0,0000014 | 0 | 0,0000071 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | ТК-62 | Владивостокская улица 2 | 10 | 0,08 | 0,08 | 7 | 5,846722 | 0,171036 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000007 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-61 | Владивостокская улица 5 | 17 | 0,08 | 0,08 | 25 | 5,839324 | 0,171253 | 0,0000226 | 0,0000004 | 0 | 0,0000022 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-61 | Владивостокская улица 3 | 21 | 0,065 | 0,065 | 25 | 5,197326 | 0,192407 | 0,0000226 | 0,0000005 | 0 | 0,0000025 | Подземная канальная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-61 | Владивостокская улица 5 | 17 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,58083 | 0,218301 | 0,0000226 | 0,0000004 | 0 | 0,0000018 | Подземная канальная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-61 | Владивостокская улица 3 | 21 | 0,08 | 0,08 | 25 | 5,839324 | 0,171253 | 0,0000226 | 0,0000005 | 0 | 0,0000028 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-60 | ТК-62 | 4 | 0,25 | 0,15 | 25 | 14,434846 | 0,069277 | 0,0000226 | 0,0000001 | 0 | 0,0000013 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-60 | ТК-61 | 24 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,142149 | 0,109383 | 0,0000226 | 0,0000005 | 0 | 0,0000049 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-60 | ТК-61 | 3,5 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,741439 | 0,148336 | 0,0000226 | 0,0000001 | 0 | 0,0000005 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-60 | ТК-61 | 2 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,142149 | 0,109383 | 0,0000226 | 0 | 0 | 0,0000004 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-60 | ТК-62 | 154 | 0,25 | 0,25 | 25 | 14,27929 | 0,070031 | 0,0000226 | 0,0000035 | 0 | 0,0000495 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-60 | ТК-62 | 154 | 0,2 | 0,15 | 25 | 11,609041 | 0,08614 | 0,0000226 | 0,0000035 | 0 | 0,0000403 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-60 | ТК-62 | 4 | 0,3 | 0,3 | 25 | 17,252792 | 0,057962 | 0,0000226 | 0,0000001 | 0,0796879 | 0,0000016 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-60 | ТК-61 | 24,5 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,741439 | 0,148336 | 0,0000226 | 0,0000006 | 0 | 0,0000037 | Подземная канальная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-59а | ТК-60 | 165 | 0,2 | 0,15 | 2 | 11,600313 | 0,086205 | 0,0000158 | 0,0000026 | 0 | 0,0000301 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-59а | ТК-60 | 65 | 0,25 | 0,25 | 25 | 14,371587 | 0,069582 | 0,0000226 | 0,0000015 | 0 | 0,000021 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-59а | ТК-60 | 100 | 0,3 | 0,3 | 25 | 16,242845 | 0,061566 | 0,0000226 | 0,0000023 | 0,1425129 | 0,0000366 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-59а | Владивостокская улица 1А | 2 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,142149 | 0,109383 | 0,0000226 | 0 | 0 | 0,0000004 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-59а | Владивостокская улица 1А | 2 | 0,08 | 0,065 | 25 | 5,842495 | 0,17116 | 0,0000226 | 0 | 0 | 0,0000003 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-59а | Владивостокская улица 1А | 24 | 0,08 | 0,065 | 25 | 5,842495 | 0,17116 | 0,0000226 | 0,0000005 | 0 | 0,0000032 | Подземная канальная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-59а | Владивостокская улица 1А | 24 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,142149 | 0,109383 | 0,0000226 | 0,0000005 | 0 | 0,0000049 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-59 | Владивостокская улица 1 | 14 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,746274 | 0,14823 | 0,0000226 | 0,0000003 | 0 | 0,0000021 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-59 | ТК-59а | 2 | 0,3 | 0,3 | 25 | 16,242845 | 0,061566 | 0,0000226 | 0 | 0,1859607 | 0,0000007 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-59 | Владивостокская улица 1 | 14 | 0,065 | 0,05 | 25 | 5,198768 | 0,192353 | 0,0000226 | 0,0000003 | 0 | 0,0000016 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-58 | ТК-59 | 175 | 0,3 | 0,3 | 25 | 16,242845 | 0,061566 | 0,0000226 | 0,000004 | 0,2294918 | 0,000064 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-58 | улица 45 лет Октября 28 | 34 | 0,1 | 0,08 | 11 | 6,739366 | 0,148382 | 0,0000114 | 0,0000004 | 0 | 0,0000026 | Подземная канальная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-58 | улица 45 лет Октября 28 | 34 | 0,15 | 0,15 | 11 | 9,137655 | 0,109437 | 0,0000114 | 0,0000004 | 0 | 0,0000035 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-58 | ТК-59 | 175 | 0,25 | 0,15 | 25 | 14,255438 | 0,070149 | 0,0000226 | 0,000004 | 0 | 0,0000562 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-56 | Р.3 | 47 | 0,08 | 0,05 | 14 | 5,819639 | 0,171832 | 0,0000114 | 0,0000005 | 0 | 0,0000031 | Подземная бесканальная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-56 | Р.3 | 47 | 0,125 | 0,125 | 14 | 7,87895 | 0,12692 | 0,0000114 | 0,0000005 | 0 | 0,0000042 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | ТК-55 | ТК-56 | 65 | 0,08 | 0,05 | 14 | 5,819639 | 0,171832 | 0,0000114 | 0,0000007 | 0 | 0,0000043 | Подземная бесканальная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-55 | ТК-56 | 65 | 0,125 | 0,125 | 14 | 7,87895 | 0,12692 | 0,0000114 | 0,0000007 | 0 | 0,0000058 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | ТК-54 | улица Олега Кошевого 2А | 26 | 0,15 | 0,15 | 7 | 9,136531 | 0,109451 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000027 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-54 | улица Олега Кошевого 2А | 26 | 0,1 | 0,05 | 7 | 6,742129 | 0,148321 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,000002 | Подземная канальная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-54 | ТК-55 | 84 | 0,15 | 0,1 | 25 | 9,103947 | 0,109842 | 0,0000226 | 0,0000019 | 0 | 0,0000172 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-54 | ТК-55 | 84 | 0,2 | 0,2 | 25 | 11,66458 | 0,08573 | 0,0000226 | 0,0000019 | 0 | 0,0000221 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-53 | улица Пушкина 19 | 0,5 | 0,15 | 0,15 | 8 | 9,142992 | 0,109373 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0,0000001 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-53 | улица Пушкина 19 | 0,5 | 0,08 | 0,05 | 8 | 5,843023 | 0,171144 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-53 | улица Пушкина 19 | 23,5 | 0,15 | 0,15 | 8 | 9,142992 | 0,109373 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000024 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-53 | Р6 | 86 | 0,2 | 0,2 | 25 | 11,583255 | 0,086332 | 0,0000226 | 0,0000019 | 0 | 0,0000224 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-53 | улица Пушкина 19 | 23,5 | 0,08 | 0,05 | 8 | 5,843023 | 0,171144 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000016 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-53 | Р6 | 86 | 0,2 | 0,1 | 25 | 11,036983 | 0,090604 | 0,0000226 | 0,0000019 | 0 | 0,0000214 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-51 | КГУБЗ "Дальнереч-ая ЦГБ" | 15 | 0,065 | 0,065 | 14 | 5,198562 | 0,192361 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000009 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | ТК-50 | ТК-53 | 97,5 | 0,2 | 0,1 | 25 | 11,036983 | 0,090604 | 0,0000226 | 0,0000022 | 0 | 0,0000242 | Надземная ГВС |

| Номер источника | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Внутренний диаметр подающего трубопровода, м | Внутренний диаметр обратного трубопровода, м | Период эксплуатации, лет | Время восстановления, ч | Интенсивность восстановления, 1/ч | Интенсивность отказов, 1/(км*ч) | Поток отказов, 1/ч | Относительное кол. отключ. нагрузки | Вероятность отказа | Вид прокладки тепловой сети |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная №1-27 | ТК-50 | ТК-53 | 97,5 | 0,2 | 0,2 | 25 | 11,583255 | 0,086332 | 0,0000226 | 0,0000022 | 0 | 0,0000254 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-50 | ТК-51 | 50 | 0,08 | 0,08 | 14 | 5,836153 | 0,171346 | 0,0000114 | 0,0000006 | 0 | 0,0000033 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | ТК-50 | ТК-51 | 6 | 0,1 | 0,1 | 14 | 6,749036 | 0,148169 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000005 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-49 | Полевая улица 1А | 0,5 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,739194 | 0,148386 | 0,0000226 | 0 | 0 | 0,0000001 | Подвальная |
| Котельная №1-27 | ТК-49 | Полевая улица 1А | 6 | 0,05 | 0,05 | 11 | 4,565121 | 0,219052 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000003 | Подземная канальная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-49 | Полевая улица 1А | 13 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,739194 | 0,148386 | 0,0000226 | 0,0000003 | 0 | 0,000002 | Подвальная |
| Котельная №1-27 | ТК-49 | Полевая улица 1А | 6 | 0,08 | 0,08 | 11 | 5,847779 | 0,171005 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000004 | Подземная канальная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-49 | Полевая улица 1А | 0,5 | 0,05 | 0,05 | 11 | 4,565121 | 0,219052 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0 | Подвальная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-49 | ТК-50 | 3 | 0,2 | 0,1 | 25 | 11,036983 | 0,090604 | 0,0000226 | 0,0000001 | 0 | 0,0000007 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-49 | ТК-50 | 3 | 0,2 | 0,2 | 25 | 11,583255 | 0,086332 | 0,0000226 | 0,0000001 | 0 | 0,0000008 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-49 | Полевая улица 1А | 9 | 0,1 | 0,1 | 11 | 6,739194 | 0,148386 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000007 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-48 | ТК-49 | 106,5 | 0,2 | 0,1 | 25 | 11,036983 | 0,090604 | 0,0000226 | 0,0000024 | 0 | 0,0000265 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-48 | ТК-49 | 106,5 | 0,25 | 0,25 | 25 | 14,210327 | 0,070371 | 0,0000226 | 0,0000024 | 0 | 0,0000341 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-48 | Полевая улица 1 | 14 | 0,05 | 0,05 | 1 | 4,58053 | 0,218315 | 0,0000181 | 0,0000003 | 0 | 0,0000012 | Подземная канальная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-48 | Полевая улица 1 | 5 | 0,08 | 0,08 | 18 | 5,844344 | 0,171106 | 0,0000131 | 0,0000001 | 0 | 0,0000004 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-48 | Полевая улица 1 | 5 | 0,05 | 0,05 | 18 | 4,58053 | 0,218315 | 0,0000131 | 0,0000001 | 0 | 0,0000003 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-48 | Полевая улица 1 | 14 | 0,08 | 0,08 | 1 | 5,844344 | 0,171106 | 0,0000181 | 0,0000003 | 0 | 0,0000015 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-47 | Мастерские КГОАУ НПО №27 | 18 | 0,1 | 0,1 | 25 | | | | | | | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-46 | уч. корп. КГОАУ НПО №27 | 21 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,733495 | 0,148511 | 0,0000226 | 0,0000005 | 0 | 0,0000032 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-46 | уч. корп. КГОАУ НПО №27 | 30 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,733495 | 0,148511 | 0,0000226 | 0,0000007 | 0 | 0,0000046 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-45 | Общежитие КГОАУ НПО №27 | 11,5 | 0,08 | 0,08 | 13 | | | | | | | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | ТК-45 | Р7 | 10 | 0,15 | 0,15 | 7 | 9,008723 | 0,111004 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,000001 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-44а | Спортзал | 25,5 | 0,05 | 0,05 | 11 | 4,578951 | 0,218391 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000013 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | ТК-44а | Спортзал | 0,5 | 0,05 | 0,05 | 11 | 4,578951 | 0,218391 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | ТК-44а | МБОУ "СОШ №3" | 3 | 0,05 | 0,05 | 11 | 4,578951 | 0,218391 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0,0000002 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | ТК-44 | ТК-45 | 6 | 0,15 | 0,15 | 16 | 9,008723 | 0,111004 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000006 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-44 | ТК-45 | 30 | 0,15 | 0,15 | 7 | 9,008723 | 0,111004 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000031 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-44 | ТК-45 | 65 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,008723 | 0,111004 | 0,0000226 | 0,0000015 | 0 | 0,0000132 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-44 | ТК-45 | 16,5 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,008723 | 0,111004 | 0,0000226 | 0,0000004 | 0 | 0,0000033 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-44 | ТК-44а | 42 | 0,1 | 0,1 | 11 | 6,736604 | 0,148443 | 0,0000114 | 0,0000005 | 0 | 0,0000032 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | ТК-44 | ТК-45 | 96 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,008723 | 0,111004 | 0,0000226 | 0,0000022 | 0 | 0,0000195 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-44 | ТК-45 | 10 | 0,15 | 0,15 | 14 | 9,008723 | 0,111004 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,000001 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-43 | Школьная улица 16 | 12 | 0,05 | 0,05 | 18 | 4,573615 | 0,218645 | 0,0000131 | 0,0000002 | 0 | 0,0000007 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-43 | ТК-44 | 46 | 0,2 | 0,2 | 19 | 11,350385 | 0,088103 | 0,0000138 | 0,0000006 | 0 | 0,0000072 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-43 | улица 45 лет Октября 59 | 53 | 0,05 | 0,05 | 15 | 4,573615 | 0,218645 | 0,0000114 | 0,0000006 | 0 | 0,0000028 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | ТК-42 | ТК-43 | 70 | 0,2 | 0,2 | 20 | 11,350385 | 0,088103 | 0,0000146 | 0,000001 | 0 | 0,0000116 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-42 | Школьная улица 14 | 9 | 0,05 | 0,05 | 20 | 4,582033 | 0,218244 | 0,0000146 | 0,0000001 | 0 | 0,0000006 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-41 | ТК-42 | 40 | 0,2 | 0,2 | 19 | 11,350385 | 0,088103 | 0,0000138 | 0,0000006 | 0 | 0,0000062 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-41 | Центральная улица 20 | 39 | 0,05 | 0,05 | 17 | 4,577523 | 0,218459 | 0,0000114 | 0,0000004 | 0 | 0,000002 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-40 | улица 45 лет Октября 63А | 98 | 0,065 | 0,065 | 25 | 5,181468 | 0,192995 | 0,0000226 | 0,0000022 | 0 | 0,0000114 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-39 | Школьная улица 14А | 14 | 0,032 | 0,032 | 18 | 3,889259 | 0,257118 | 0,0000131 | 0,0000002 | 0 | 0,0000007 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-39 | ТК-40 | 53 | 0,08 | 0,08 | 18 | 5,816072 | 0,171937 | 0,0000131 | 0,0000007 | 0 | 0,000004 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-39 | Школьная улица 14А | 1 | 0,032 | 0,032 | 18 | 3,889259 | 0,257118 | 0,0000131 | 0 | 0 | 0,0000001 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-38 | ТК-41 | 39 | 0,2 | 0,2 | 19 | 11,350385 | 0,088103 | 0,0000138 | 0,0000005 | 0 | 0,0000061 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-38 | ТК-39 | 29 | 0,08 | 0,08 | 18 | 5,841702 | 0,171183 | 0,0000131 | 0,0000004 | 0 | 0,0000022 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-38 | ТК-39 | 13 | 0,1 | 0,1 | 3 | 6,746619 | 0,148222 | 0,0000145 | 0,0000002 | 0 | 0,0000013 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | ТК-38 | ТК-39 | 73 | 0,08 | 0,08 | 18 | 5,816072 | 0,171937 | 0,0000131 | 0,000001 | 0 | 0,0000055 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-37б | Центральная улица 25 | 4 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,582784 | 0,218208 | 0,0000226 | 0,0000001 | 0 | 0,0000004 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | ТК-37а | Школьная улица 11 | 42,5 | 0,032 | 0,032 | 12 | 3,886839 | 0,257278 | 0,0000114 | 0,0000005 | 0 | 0,0000019 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | ТК-37а | ТК-37б | 168 | 0,15 | 0,15 | 12 | 9,027543 | 0,110772 | 0,0000114 | 0,0000019 | 0 | 0,0000173 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | ТК-37 | ТК-38 | 37 | 0,2 | 0,2 | 25 | 11,350385 | 0,088103 | 0,0000226 | 0,0000008 | 0 | 0,0000095 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-37 | ТК-37а | 62 | 0,15 | 0,15 | 12 | 9,027543 | 0,110772 | 0,0000114 | 0,0000007 | 0 | 0,0000064 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | ТК-36 | Школьная улица 8 | 8 | 0,032 | 0,032 | 12 | 3,889875 | 0,257078 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000004 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | ТК-36 | ТК-37 | 10 | 0,2 | 0,2 | 12 | 11,350385 | 0,088103 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000013 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-35 | Школьная улица 6 | 7 | 0,032 | 0,032 | 12 | 3,889963 | 0,257072 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000003 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | ТК-35 | ТК-36 | 40 | 0,2 | 0,2 | 12 | 11,350385 | 0,088103 | 0,0000114 | 0,0000005 | 0 | 0,0000052 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-34 | ТК-35 | 51 | 0,2 | 0,2 | 12 | 11,350385 | 0,088103 | 0,0000114 | 0,0000006 | 0 | 0,0000066 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-34 | Школьная улица 4 | 11 | 0,032 | 0,032 | 12 | 3,889611 | 0,257095 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000005 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | ТК-34 | ТК-35 | 26 | 0,2 | 0,2 | 12 | 11,350385 | 0,088103 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000034 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-33 | ТК-34 | 40 | 0,2 | 0,2 | 14 | 11,350385 | 0,088103 | 0,0000114 | 0,0000005 | 0 | 0,0000052 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-33 | ТК-48 | 153 | 0,2 | 0,15 | 25 | 11,036983 | 0,090604 | 0,0000226 | 0,0000035 | 0 | 0,000038 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-33 | ТК-34 | 65 | 0,2 | 0,2 | 14 | 11,350385 | 0,088103 | 0,0000114 | 0,0000007 | 0 | 0,0000084 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-33 | ТК-34 | 16 | 0,2 | 0,2 | 14 | 11,350385 | 0,088103 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000021 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-33 | ТК-48 | 114 | 0,25 | 0,25 | 25 | 14,210327 | 0,070371 | 0,0000226 | 0,0000026 | 0 | 0,0000365 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-33 | ТК-48 | 134 | 0,2 | 0,1 | 25 | 11,036983 | 0,090604 | 0,0000226 | 0,000003 | 0 | 0,0000333 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-33 | ТК-48 | 153 | 0,35 | 0,35 | 25 | 19,320315 | 0,051759 | 0,0000226 | 0,0000035 | 0,3039579 | 0,0000666 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-32 | улица 45 лет Октября 66 | 9 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,582033 | 0,218244 | 0,0000226 | 0,0000002 | 0 | 0,0000009 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-32 | улица Горького 17 | 9 | 0,05 | 0,05 | 6 | 4,58068 | 0,218308 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000005 | Подземная канальная |

| Номер источника | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Внутренний диаметр подающего трубопровода, м | Внутренний диаметр обратного трубопровода, м | Период эксплуатации, лет | Время восстановления, ч | Интенсивность восстановления, 1/ч | Интенсивность отказов, 1/(км*ч) | Поток отказов, 1/ч | Относительное кол. отключ. нагрузки | Вероятность отказа | Вид прокладки тепловой сети |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная №1-27 | ТК-32 | улица Горького 17 | 9 | 0,05 | 0,05 | 6 | 4,58068 | 0,218308 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000005 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-32 | улица 45 лет Октября 66 | 2 | 0,08 | 0,08 | 25 | 5,848836 | 0,170974 | 0,0000226 | 0 | 0 | 0,0000003 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-32 | улица 45 лет Октября 66 | 23 | 0,032 | 0,032 | 12 | 3,888555 | 0,257165 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,000001 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-31 | ТК-32 | 61 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,695161 | 0,149362 | 0,0000226 | 0,0000014 | 0 | 0,0000092 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-31 | улица Горького 15 | 7 | 0,05 | 0,05 | 6 | 4,582333 | 0,218229 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000004 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-30 | ТК-31 | 43 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,695161 | 0,149362 | 0,0000226 | 0,000001 | 0 | 0,0000065 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-30 | улица Горького 13 | 8 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,582183 | 0,218237 | 0,0000226 | 0,0000002 | 0 | 0,0000008 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-29 | Центральная улица 18 | 37 | 0,05 | 0,05 | 17 | 4,576771 | 0,218495 | 0,0000114 | 0,0000004 | 0 | 0,0000019 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-29 | ТК-30 | 46 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,695161 | 0,149362 | 0,0000226 | 0,000001 | 0 | 0,0000069 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-29 | Центральная улица 16 | 7 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,576771 | 0,218495 | 0,0000226 | 0,0000002 | 0 | 0,0000007 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-28 | Центральная улица 13 | 5 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,582634 | 0,218215 | 0,0000226 | 0,0000001 | 0 | 0,0000005 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-28 | ТК-29 | 36 | 0,2 | 0,2 | 25 | 11,597139 | 0,086228 | 0,0000226 | 0,0000008 | 0 | 0,0000094 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-28 | ТК-29 | 12 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,695161 | 0,149362 | 0,0000226 | 0,0000003 | 0 | 0,0000018 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-27 | Центральная улица 15 | 8 | 0,032 | 0,032 | 14 | 3,885915 | 0,25734 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000004 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | ТК-27 | Центральная улица 17 | 45 | 0,032 | 0,032 | 14 | 3,885915 | 0,25734 | 0,0000114 | 0,0000005 | 0 | 0,000002 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | ТК-26 | ТК-27 | 22 | 0,05 | 0,05 | 14 | 4,580079 | 0,218337 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000011 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | ТК-26 | ТК-28 | 8 | 0,2 | 0,2 | 25 | 11,597139 | 0,086228 | 0,0000226 | 0,0000002 | 0 | 0,0000021 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-25 | улица Горького 5 | 11 | 0,05 | 0,05 | 7 | 4,581732 | 0,218258 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000006 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-25 | ТК-26 | 45 | 0,2 | 0,2 | 25 | 11,597139 | 0,086228 | 0,0000226 | 0,000001 | 0 | 0,0000118 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-24 | УП5 | 46 | 0,15 | 0,15 | 10 | 9,12361 | 0,109606 | 0,0000114 | 0,0000005 | 0 | 0,0000048 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-24 | улица Пушкина 12 | 6 | 0,025 | 0,025 | 10 | 3,639437 | 0,274768 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000002 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-23 | улица Горького 3 | 17 | 0,05 | 0,05 | 7 | 4,58083 | 0,218301 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000009 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-23 | ТК-24 | 13 | 0,15 | 0,15 | 10 | 9,12361 | 0,109606 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000013 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-23 | ТК-25 | 44 | 0,2 | 0,2 | 25 | 11,597139 | 0,086228 | 0,0000226 | 0,000001 | 0 | 0,0000115 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-22 | ТК-23 | 36 | 0,2 | 0,2 | 25 | 11,597139 | 0,086228 | 0,0000226 | 0,0000008 | 0 | 0,0000094 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-22 | ТК-23 | 20 | 0,15 | 0,15 | 10 | 9,128666 | 0,109545 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000021 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-22 | улица Пушкина 11 | 12 | 0,05 | 0,05 | 10 | 4,581582 | 0,218265 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000006 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-21 | ТК-33 | 100 | 0,2 | 0,15 | 25 | 11,036983 | 0,090604 | 0,0000226 | 0,0000023 | 0 | 0,0000249 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-21 | ТК-33 | 100 | 0,35 | 0,35 | 25 | 19,320315 | 0,051759 | 0,0000226 | 0,0000023 | 0,4459181 | 0,0000435 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-21 | ТК-22 | 30 | 0,15 | 0,15 | 10 | 9,128666 | 0,109545 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000031 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-21 | ТК-22 | 27 | 0,2 | 0,2 | 25 | 11,709805 | 0,085399 | 0,0000226 | 0,0000006 | 0 | 0,0000071 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-20 | ТК-21 | 66 | 0,35 | 0,35 | 25 | 19,320315 | 0,051759 | 0,0000226 | 0,0000015 | 0,5183476 | 0,0000287 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-20 | ТК-21 | 66 | 0,2 | 0,15 | 25 | 11,036983 | 0,090604 | 0,0000226 | 0,0000015 | 0 | 0,0000164 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-19 | улица Пушкина 9 | 5 | 0,08 | 0,08 | 17 | 5,835889 | 0,171354 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000003 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-19 | улица Пушкина 9 | 46 | 0,05 | 0,05 | 17 | | | | | | | Подземная канальная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-19 | ТК-20 | 27 | 0,2 | 0,15 | 25 | 11,036983 | 0,090604 | 0,0000226 | 0,0000006 | 0 | 0,0000067 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-19 | улица Пушкина 9 | 46 | 0,08 | 0,08 | 17 | 5,835889 | 0,171354 | 0,0000114 | 0,0000005 | 0 | 0,0000031 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-19 | ТК-20 | 27 | 0,35 | 0,35 | 25 | 19,320315 | 0,051759 | 0,0000226 | 0,0000006 | 0,5183476 | 0,0000118 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-18 | улица 45 лет Октября 51 | 16 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,580229 | 0,21833 | 0,0000226 | 0,0000004 | 0 | 0,0000017 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-18 | улица 45 лет Октября 53 | 5 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,580229 | 0,21833 | 0,0000226 | 0,0000001 | 0 | 0,0000005 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-17 | ТК-18 | 102 | 0,08 | 0,065 | 18 | 5,772739 | 0,173228 | 0,0000131 | 0,0000013 | 0 | 0,0000077 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-17 | Театральная улица 22 | 4 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,582784 | 0,218208 | 0,0000226 | 0,0000001 | 0 | 0,0000004 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-16 | ДК им. Сибирцева | 85 | 0,08 | 0,08 | 13 | 5,772739 | 0,173228 | 0,0000114 | 0,000001 | 0 | 0,0000056 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | ТК-16 | ТК-17 | 103 | 0,08 | 0,065 | 25 | 5,772739 | 0,173228 | 0,0000226 | 0,0000023 | 0 | 0,0000134 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-15 | ТК-16 | 30,5 | 0,15 | 0,15 | 16 | 9,01715 | 0,1109 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000031 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | ТК-15 | Театральная улица 14 | 6 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,582484 | 0,218222 | 0,0000226 | 0,0000001 | 0 | 0,0000006 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-14 | ТК-15 | 54 | 0,15 | 0,15 | 16 | 9,01715 | 0,1109 | 0,0000114 | 0,0000006 | 0 | 0,0000055 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | ТК-14 | Театральная улица 12 | 6 | 0,05 | 0,05 | 8 | 4,582484 | 0,218222 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000003 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-14 | Театральная улица 12 | 6 | 0,05 | 0,05 | 8 | 4,573765 | 0,218638 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000003 | Подземная канальная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-13 | Театральная улица 10 | 18 | 0,05 | 0,05 | 8 | 4,58068 | 0,218308 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000009 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-13 | ТК-14 | 40 | 0,05 | 0,05 | 8 | 4,573765 | 0,218638 | 0,0000114 | 0,0000005 | 0 | 0,0000021 | Подземная канальная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-13 | Театральная улица 10 | 18 | 0,05 | 0,05 | 8 | 4,573765 | 0,218638 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000009 | Подземная канальная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-13 | ТК-14 | 40 | 0,15 | 0,15 | 8 | 9,01715 | 0,1109 | 0,0000114 | 0,0000005 | 0 | 0,0000041 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-12 | УП2 | 4 | 0,15 | 0,15 | 8 | 9,01715 | 0,1109 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0,0000004 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-12 | УП2 | 60 | 0,15 | 0,15 | 8 | 9,01715 | 0,1109 | 0,0000114 | 0,0000007 | 0 | 0,0000062 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-12 | ТК-19 | 102 | 0,35 | 0,35 | 25 | 19,320315 | 0,051759 | 0,0000226 | 0,0000023 | 0,5525667 | 0,0000444 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-11 | УП3 | 24 | 0,08 | 0,08 | 4 | 5,837738 | 0,171299 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000016 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-11 | улица 45 лет Октября 47 | 45 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,576621 | 0,218502 | 0,0000226 | 0,000001 | 0 | 0,0000046 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-10 | МОУ  СОШ №4 | 61 | 0,1 | 0,1 | 11 | 6,730042 | 0,148587 | 0,0000114 | 0,0000007 | 0 | 0,0000047 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-10 | ТК-11 | 20 | 0,08 | 0,08 | 4 | 5,837738 | 0,171299 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000013 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-9 | КГКУ СО "Дальнереч. центр Наде | 32 | 0,08 | 0,065 | 6 | 5,840909 | 0,171206 | 0,0000114 | 0,0000004 | 0 | 0,0000021 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | ТК-9 | ТК-10 | 60 | 0,15 | 0,15 | 6 | 8,921364 | 0,11209 | 0,0000114 | 0,0000007 | 0 | 0,0000061 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-9 | КГКУ СО "Дальнереч. центр Наде | 2 | 0,065 | 0,065 | 6 | 5,201239 | 0,192262 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0,0000001 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-8а | МБДОУ "Детский сад №12 Теремок | 12 | 0,08 | 0,08 | 18 | 5,837474 | 0,171307 | 0,0000131 | 0,0000002 | 0 | 0,0000009 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-8 | ТК-8а | 27 | 0,08 | 0,08 | 18 | 5,837474 | 0,171307 | 0,0000131 | 0,0000004 | 0 | 0,0000021 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-8 | ТК-9 | 104 | 0,15 | 0,15 | 6 | 8,921364 | 0,11209 | 0,0000114 | 0,0000012 | 0 | 0,0000106 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-8 | ТК-8а | 6 | 0,08 | 0,08 | 11 | 5,837474 | 0,171307 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000004 | Надземная |

| Номер источника | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Внутренний диаметр подающего трубопровода, м | Внутренний диаметр обратного трубопровода, м | Период эксплуатации, лет | Время восстановления, ч | Интенсивность восстановления, 1/ч | Интенсивность отказов, 1/(км*ч) | Поток отказов, 1/ч | Относительное кол. отключ. нагрузки | Вероятность отказа | Вид прокладки тепловой сети |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная №1-27 | ТК-7 | Строительная улица 27 | 18 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,58068 | 0,218308 | 0,0000226 | 0,0000004 | 0 | 0,0000019 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-7 | ТК-8 | 50 | 0,15 | 0,15 | 7 | 8,921364 | 0,11209 | 0,0000114 | 0,0000006 | 0 | 0,0000051 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-6 | Строительная улица 25 | 16 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,580981 | 0,218294 | 0,0000226 | 0,0000004 | 0 | 0,0000017 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-6 | ТК-7 | 43 | 0,15 | 0,15 | 7 | 8,921364 | 0,11209 | 0,0000114 | 0,0000005 | 0 | 0,0000044 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-5 | Строительная улица 23 | 13 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,581431 | 0,218272 | 0,0000226 | 0,0000003 | 0 | 0,0000013 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-5 | ТК-6 | 15 | 0,15 | 0,15 | 7 | 8,921364 | 0,11209 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000015 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-4 | улица Пушкина 6 | 53 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,573615 | 0,218645 | 0,0000226 | 0,0000012 | 0 | 0,0000055 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-4 | улица Пушкина 6 | 12 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,573615 | 0,218645 | 0,0000226 | 0,0000003 | 0 | 0,0000012 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-4 | ТК-5 | 39 | 0,15 | 0,15 | 7 | 8,921364 | 0,11209 | 0,0000114 | 0,0000004 | 0 | 0,000004 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-3 | улица Пушкина 2 | 25 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,572111 | 0,218717 | 0,0000226 | 0,0000006 | 0 | 0,0000026 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-3 | улица Пушкина 2 | 25 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,572111 | 0,218717 | 0,0000226 | 0,0000006 | 0 | 0,0000026 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-3 | улица Пушкина 4 | 25 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,572111 | 0,218717 | 0,0000226 | 0,0000006 | 0 | 0,0000026 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-3 | ТК-4 | 3,5 | 0,15 | 0,15 | 7 | 8,921364 | 0,11209 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0,0000004 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-2в | улица Пушкина 22 | 35 | 0,04 | 0,04 | 14 | 4,178458 | 0,239323 | 0,0000114 | 0,0000004 | 0 | 0,0000017 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | ТК-2в | улица Пушкина 18 | 29 | 0,04 | 0,04 | 14 | 4,178458 | 0,239323 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000014 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | ТК-2в | улица Пушкина 20 | 44 | 0,04 | 0,04 | 14 | 4,178458 | 0,239323 | 0,0000114 | 0,0000005 | 0 | 0,0000021 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | ТК-2б | ТК-2в | 107,1 | 0,065 | 0,065 | 14 | 5,179594 | 0,193065 | 0,0000114 | 0,0000012 | 0 | 0,0000063 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | ТК-2 | ТК12 | 15 | 0,25 | 0,15 | 16 | 14,025214 | 0,0713 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000024 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-2 | ТК-3 | 12 | 0,15 | 0,15 | 9 | 8,921364 | 0,11209 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000012 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-2 | ТК-3 | 50,5 | 0,15 | 0,15 | 25 | 8,921364 | 0,11209 | 0,0000226 | 0,0000011 | 0 | 0,0000101 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-2 | ТК-12 | 101 | 0,35 | 0,35 | 25 | 19,320315 | 0,051759 | 0,0000226 | 0,0000023 | 0,6138406 | 0,000044 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-2 | ТК12 | 101 | 0,25 | 0,15 | 25 | 14,025214 | 0,0713 | 0,0000226 | 0,0000023 | 0 | 0,0000319 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-2 | ТК-3 | 42 | 0,15 | 0,15 | 7 | 8,921364 | 0,11209 | 0,0000114 | 0,0000005 | 0 | 0,0000043 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ТК-2 | ТК-12 | 15 | 0,4 | 0,4 | 25 | 22,653038 | 0,044144 | 0,0000226 | 0,0000003 | 0,6138406 | 0,0000077 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-1 | ТК-2 | 184 | 0,25 | 0,15 | 25 | 14,025214 | 0,0713 | 0,0000226 | 0,0000042 | 0 | 0,0000581 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-1 | ТК-2 | 86 | 0,25 | 0,15 | 25 | 14,025214 | 0,0713 | 0,0000226 | 0,0000019 | 0 | 0,0000272 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-1 | ТК-58 | 469 | 0,15 | 0,15 | 25 | 8,893274 | 0,112445 | 0,0000226 | 0,0000106 | 0 | 0,000094 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-1 | ТК-2 | 270 | 0,4 | 0,4 | 25 | 22,653038 | 0,044144 | 0,0000226 | 0,0000061 | 0,7092715 | 0,0001378 | Надземная |
| Котельная №1-27 | ТК-1 | ТК-58 | 496 | 0,3 | 0,3 | 25 | 16,242845 | 0,061566 | 0,0000226 | 0,0000112 | 0,2785908 | 0,0001815 | Надземная |
| Котельная №1-27 | Спортзал | Мастерские | 0,5 | 0,05 | 0,05 | 1 | 4,578951 | 0,218391 | 0,0000181 | 0 | 0 | 0 | Подвальная |
| Котельная №1-27 | Р7 | ТК-46 | 30 | 0,15 | 0,15 | 13 | 9,008723 | 0,111004 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000031 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | Р7 | ТК-47 | 43 | 0,08 | 0,08 | 4 | | | | | | | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | Р7 | ТК-47 | 74 | 0,1 | 0,1 | 25 | | | | | | | Надземная |
| Котельная №1-27 | Р6 | ТК-54 | 10 | 0,15 | 0,1 | 25 | 9,103947 | 0,109842 | 0,0000226 | 0,0000002 | 0 | 0,0000021 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-27 | Р6 | ТК-54 | 10 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,136531 | 0,109451 | 0,0000226 | 0,0000002 | 0 | 0,0000021 | Надземная |
| Котельная №1-27 | Р6 | ТК-2б | 8 | 0,1 | 0,1 | 14 | 6,748346 | 0,148184 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000006 | Надземная |
| Котельная №1-27 | Р4 | Владивостокская улица 7 | 0,5 | 0,1 | 0,08 | 13 | 6,733841 | 0,148504 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0 | Подземная бесканальная ГВС |
| Котельная №1-27 | Р4 | Владивостокская улица 9 | 64 | 0,065 | 0,04 | 13 | 5,18847 | 0,192735 | 0,0000114 | 0,0000007 | 0 | 0,0000038 | Подземная бесканальная ГВС |
| Котельная №1-27 | Р4 | Владивостокская улица 9 | 64 | 0,08 | 0,08 | 13 | 5,832454 | 0,171454 | 0,0000114 | 0,0000007 | 0 | 0,0000042 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | Р4 | Владивостокская улица 7 | 0,5 | 0,125 | 0,125 | 13 | 7,907162 | 0,126468 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | Р.3 | улица 45 лет Октября 63 | 60 | 0,08 | 0,08 | 14 | 5,833247 | 0,171431 | 0,0000114 | 0,0000007 | 0 | 0,000004 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-27 | Р.3 | Центральная улица 30 | 0,5 | 0,08 | 0,05 | 1 | 5,819639 | 0,171832 | 0,0000181 | 0 | 0 | 0,0000001 | Подвальная ГВС |
| Котельная №1-27 | Р.3 | улица 45 лет Октября 63 | 60 | 0,065 | 0,05 | 14 | 5,189191 | 0,192708 | 0,0000114 | 0,0000007 | 0 | 0,0000035 | Подземная бесканальная ГВС |
| Котельная №1-27 | Р.3 | Центральная улица 30 | 0,5 | 0,125 | 0,125 | 1 | 7,87895 | 0,12692 | 0,0000181 | 0 | 0 | 0,0000001 | Подвальная |
| Котельная №1-27 | Полевая улица 1А | улица Олега Кошевого 2 | 25 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,565121 | 0,219052 | 0,0000226 | 0,0000006 | 0 | 0,0000026 | Подвальная ГВС |
| Котельная №1-27 | Полевая улица 1А | улица Олега Кошевого 2 | 12 | 0,1 | 0,1 | 4 | 6,739194 | 0,148386 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000009 | Подвальная |
| Котельная №1-27 | Полевая улица 1А | улица Олега Кошевого 2 | 90 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,565121 | 0,219052 | 0,0000226 | 0,000002 | 0 | 0,0000093 | Подземная канальная ГВС |
| Котельная №1-27 | Полевая улица 1А | улица Олега Кошевого 2 | 35 | 0,08 | 0,08 | 25 | 5,825584 | 0,171657 | 0,0000226 | 0,0000008 | 0 | 0,0000046 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | Полевая улица 1А | улица Олега Кошевого 2 | 55 | 0,08 | 0,08 | 25 | 5,825584 | 0,171657 | 0,0000226 | 0,0000012 | 0 | 0,0000072 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ЦТП | ТК-1 | 0,5 | 0,3 | 0,3 | 25 | 16,242845 | 0,061566 | 0,0000226 | 0 | 0,9985176 | 0,0000002 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ЦТП | УП-1б | 38 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,11743 | 0,10968 | 0,0000226 | 0,0000009 | 0 | 0,0000078 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | ЦТП | ТК-1 | 13 | 0,25 | 0,15 | 25 | 14,025214 | 0,0713 | 0,0000226 | 0,0000003 | 0 | 0,0000041 | Подземная канальная ГВС |
| Котельная №1-27 | ЦТП | ТК-1 | 13 | 0,3 | 0,3 | 25 | 16,242845 | 0,061566 | 0,0000226 | 0,0000003 | 0,9878623 | 0,0000048 | Подземная канальная |
| Котельная №1-27 | Котельная №27 | УП-1 | 174 | 0,4 | 0,4 | 25 | 21,07631 | 0,047447 | 0,0000226 | 0,0000039 | 0,9996727 | 0,0000826 | Надземная |
| Котельная №1-27 | Котельная №27 | УП-1 | 0,1 | 0,25 | 0,125 | 25 | 14,258445 | 0,070134 | 0,0000226 | 0 | 0 | 0 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-27 | Котельная №27 | УП-1 | 174 | 0,25 | 0,125 | 25 | 14,258445 | 0,070134 | 0,0000226 | 0,0000039 | 0 | 0,0000559 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-27 | улица Пушкина 19 | ИП Юхневич | 0,5 | 0,15 | 0,15 | 8 | 9,142992 | 0,109373 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0,0000001 | Подвальная |
| Котельная №1-27 | | ООО "ВИФ" | 0,5 | 0,08 | 0,08 | 1 | 5,833247 | 0,171431 | 0,0000181 | 0 | 0 | 0,0000001 | Подвальная |
| Котельная №1-27 | | улица 45 лет Октября 63 | 0,5 | 0,08 | 0,08 | 1 | 5,833247 | 0,171431 | 0,0000181 | 0 | 0 | 0,0000001 | Подвальная |
| Котельная №1-27 | | улица 45 лет Октября 63 | 0,5 | 0,065 | 0,05 | 1 | 5,189191 | 0,192708 | 0,0000181 | 0 | 0 | 0 | Подвальная ГВС |
| Котельная №1-27 | ТК-59 | ТК-59а | 2 | 0,25 | 0,15 | 25 | 14,255438 | 0,070149 | 0,0000226 | 0 | 0 | 0,0000006 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-31 | ТК2 | ОАО "РЖД" Контейнерная | 75,5 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,572036 | 0,218721 | 0,0000226 | 0,0000017 | 0 | 0,0000078 | Надземная |
| Котельная №1-31 | ТК2 | УТ1 | 36 | 0,15 | 0,15 | 6 | 9,054509 | 0,110442 | 0,0000114 | 0,0000004 | 0 | 0,0000037 | Надземная |
| Котельная №1-31 | ТК1а | ТК1 | 12 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,054509 | 0,110442 | 0,0000226 | 0,0000003 | 0 | 0,0000025 | Подземная канальная |
| Котельная №1-31 | УТ3 | Уссурийская улица 78 | 18 | 0,032 | 0,032 | 25 | 3,887147 | 0,257258 | 0,0000226 | 0,0000004 | 0 | 0,0000016 | Подземная канальная |
| Котельная №1-31 | ТК1 | ТК2 | 15 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,054509 | 0,110442 | 0,0000226 | 0,0000003 | 0 | 0,0000031 | Подземная канальная |
| Котельная №1-31 | ТК1 | ТК2 | 105 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,054509 | 0,110442 | 0,0000226 | 0,0000024 | 0 | 0,0000215 | Подземная канальная |

| Номер источника | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Внутренний диаметр подающего трубопровода, м | Внутренний диаметр обратного трубопровода, м | Период эксплуатации, лет | Время восстановления, ч | Интенсивность восстановления, 1/ч | Интенсивность отказов, 1/(км*ч) | Поток отказов, 1/ч | Относительное кол. отключ. нагрузки | Вероятность отказа | Вид прокладки тепловой сети |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная №1-31 | УТ4 | ТК3 | 30 | 0,125 | 0,125 | 2 | 7,882787 | 0,126859 | 0,0000158 | 0,0000005 | 0 | 0,0000037 | Подземная канальная |
| Котельная №1-31 | УТ4 | УТ4а | 30 | 0,065 | 0,065 | 15 | 5,185793 | 0,192835 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000018 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-31 | УТ4 | ТК3 | 16 | 0,125 | 0,125 | 2 | 7,882787 | 0,126859 | 0,0000158 | 0,0000003 | 0 | 0,000002 | Подземная канальная |
| Котельная №1-31 | ТК2 | УТ1 | 11 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,054509 | 0,110442 | 0,0000226 | 0,0000002 | 0 | 0,0000023 | Подземная канальная |
| Котельная №1-31 | УТ1 | УТ2 | 47 | 0,125 | 0,125 | 2 | 7,908517 | 0,126446 | 0,0000158 | 0,0000007 | 0 | 0,0000059 | Подземная канальная |
| Котельная №1-31 | УТ1 | Компрессорная | 18 | 0,032 | 0,032 | 25 | 3,888995 | 0,257136 | 0,0000226 | 0,0000004 | 0 | 0,0000016 | Надземная |
| Котельная №1-31 | УТ4а | Пост ЭЦ | 6 | 0,032 | 0,032 | 2 | 3,888731 | 0,257153 | 0,0000158 | 0,0000001 | 0 | 0,0000004 | Подземная канальная |
| Котельная №1-31 | УТ2 | УТ3 | 17 | 0,15 | 0,15 | 2 | 9,147206 | 0,109323 | 0,0000158 | 0,0000003 | 0 | 0,0000024 | Подземная канальная |
| Котельная №1-31 | ТК4 | ОАО "РЖД" Товарная контора | 10 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,581882 | 0,218251 | 0,0000226 | 0,0000002 | 0 | 0,000001 | Подземная канальная |
| Котельная №1-31 | УТ2 | УТ2а | 19 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,58053 | 0,218315 | 0,0000226 | 0,0000004 | 0 | 0,000002 | Надземная |
| Котельная №1-31 | УТ4а | ТК4 | 47 | 0,065 | 0,065 | 15 | 5,185793 | 0,192835 | 0,0000114 | 0,0000005 | 0 | 0,0000028 | Подземная бесканальная |
| Котельная №1-31 | ТК3 | Р2 | 67 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,721753 | 0,148771 | 0,0000226 | 0,0000015 | 0 | 0,0000102 | Подземная канальная |
| Котельная №1-31 | УТ4а | ЛОВД | 15 | 0,032 | 0,032 | 2 | 3,888731 | 0,257153 | 0,0000158 | 0,0000002 | 0 | 0,0000009 | Подземная канальная |
| Котельная №1-31 | Р2 | улица Победы 1 | 20 | 0,08 | 0,08 | 25 | 5,84408 | 0,171113 | 0,0000226 | 0,0000005 | 0 | 0,0000026 | Подземная канальная |
| Котельная №1-31 | ТК3 | Р2 | 18 | 0,1 | 0,1 | 2 | 6,721753 | 0,148771 | 0,0000158 | 0,0000003 | 0 | 0,0000019 | Подземная канальная |
| Котельная №1-31 | ТК3 | Уссурийская улица 72 | 3 | 0,045 | 0,045 | 1 | 4,38455 | 0,228074 | 0,0000181 | 0,0000001 | 0 | 0,0000002 | Подземная канальная |
| Котельная №1-31 | УТ2а | Гараж ШЧ-6 | 20 | 0,032 | 0,032 | 2 | 3,888819 | 0,257147 | 0,0000158 | 0,0000003 | 0 | 0,0000012 | Подземная канальная |
| Котельная №1-31 | УТ3 | УТ4 | 58 | 0,125 | 0,125 | 2 | 7,882787 | 0,126859 | 0,0000158 | 0,0000009 | 0 | 0,0000072 | Подземная канальная |
| Котельная №1-31 | Котельная №31 | ТК1а | 3 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,054509 | 0,110442 | 0,0000226 | 0,0000001 | 0 | 0,0000006 | Подземная канальная |
| Котельная №1-31 | УТ3 | Уссурийская улица 78 | 21 | 0,032 | 0,032 | 2 | 3,887147 | 0,257258 | 0,0000158 | 0,0000003 | 0 | 0,0000013 | Подземная канальная |
| АМК №1-32 | УП4 | ТК1 | 35 | 0,15 | 0,15 | 6 | 9,023611 | 0,11082 | 0,0000114 | 0,0000004 | 0 | 0,0000036 | Надземная |
| АМК №1-32 | УП4 | ТК1 | 3,5 | 0,15 | 0,15 | 6 | 9,023611 | 0,11082 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0,0000004 | Подземная канальная |
| АМК №1-32 | УП4 | ТК1 | 42 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,023611 | 0,11082 | 0,0000226 | 0,0000009 | 0 | 0,0000086 | Подземная канальная |
| АМК №1-32 | УП4 | ТК1 | 10 | 0,15 | 0,15 | 9 | 9,023611 | 0,11082 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,000001 | Подземная канальная |
| АМК №1-32 | УП4 | ТК1 | 11 | 0,15 | 0,15 | 6 | 9,023611 | 0,11082 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000011 | Надземная |
| АМК №1-32 | ТК3 | ТК4 | 8 | 0,15 | 0,15 | 16 | 9,152262 | 0,109263 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000008 | Подземная канальная |
| АМК №1-32 | УП5 | ТК3 | 12 | 0,15 | 0,15 | 4 | 9,023611 | 0,11082 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000012 | Надземная |
| АМК №1-32 | УП5 | Школа | 23 | 0,04 | 0,04 | 4 | 4,183058 | 0,23906 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000011 | Подземная бесканальная |
| АМК №1-32 | УП5 | ТК3 | 33,5 | 0,15 | 0,15 | 7 | 9,023611 | 0,11082 | 0,0000114 | 0,0000004 | 0 | 0,0000035 | Надземная |
| АМК №1-32 | ТК3 | ТК4 | 50 | 0,08 | 0,08 | 8 | 5,836153 | 0,171346 | 0,0000114 | 0,0000006 | 0 | 0,0000033 | Надземная |
| АМК №1-32 | УП4 | ТК1 | 8 | 0,15 | 0,15 | 6 | 9,023611 | 0,11082 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000008 | Надземная |
| АМК №1-32 | УП5 | ТК2 | 45 | 0,04 | 0,04 | 13 | 4,183058 | 0,23906 | 0,0000114 | 0,0000005 | 0 | 0,0000021 | Подземная бесканальная |
| АМК №1-32 | УП3 | УП4 | 52 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,106194 | 0,109815 | 0,0000226 | 0,0000012 | 0 | 0,0000107 | Надземная |
| АМК №1-32 | УП1 | АХЗ ясли | 20 | 0,08 | 0,08 | 25 | 5,84408 | 0,171113 | 0,0000226 | 0,0000005 | 0 | 0,0000026 | Надземная |
| АМК №1-32 | УП1 | АХЗ ясли | 66,5 | 0,065 | 0,065 | 8 | 5,187955 | 0,192754 | 0,0000114 | 0,0000008 | 0 | 0,0000039 | Подземная бесканальная |
| АМК №1-32 | Котельная №32 | УП1А | 14 | 0,1 | 0,1 | 10 | 6,746274 | 0,14823 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000011 | Надземная |
| АМК №1-32 | УП1А | УП1 | 1 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,106194 | 0,109815 | 0,0000226 | 0 | 0 | 0,0000002 | Надземная |
| АМК №1-32 | УП4 | ТК1 | 19,5 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,106194 | 0,109815 | 0,0000226 | 0,0000004 | 0 | 0,000004 | Надземная |
| АМК №1-32 | УУТЭ | улица Лазо 29А | 0,5 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,569631 | 0,218836 | 0,0000226 | 0 | 0 | 0,0000001 | Подземная канальная |
| АМК №1-32 | УУТЭ | улица Лазо 35А | 0,5 | 0,05 | 0,05 | 11 | 4,569631 | 0,218836 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0 | Подземная канальная |
| АМК №1-32 | УП2 | УП3 | 1,5 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,106194 | 0,109815 | 0,0000226 | 0 | 0 | 0,0000003 | Надземная |
| АМК №1-32 | УП1 | УП2 | 16 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,106194 | 0,109815 | 0,0000226 | 0,0000004 | 0 | 0,0000033 | Надземная |
| АМК №1-32 | ТК1 | Рабочая улица 19 | 17 | 0,05 | 0,05 | 9 | 4,58083 | 0,218301 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000009 | Надземная |
| АМК №1-32 | ТК1 | Рабочая улица 19 | 17 | 0,025 | 0,025 | 9 | 3,636034 | 0,275025 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000007 | Подземная канальная |
| АМК №1-32 | ТК1 | УП5 | 57,1 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,023611 | 0,11082 | 0,0000226 | 0,0000013 | 0 | 0,0000116 | Подземная канальная |
| АМК №1-32 | ТК3 | ТК4 | 1,5 | 0,15 | 0,15 | 7 | 9,023611 | 0,11082 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0,0000002 | Надземная |
| АМК №1-32 | ТК3 | ТК4 | 32,5 | 0,08 | 0,08 | 18 | 5,840777 | 0,17121 | 0,0000131 | 0,0000004 | 0 | 0,0000025 | Надземная |
| АМК №1-32 | ТК4а | УУТЭ | 13,5 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,569631 | 0,218836 | 0,0000226 | 0,0000003 | 0 | 0,0000014 | Подземная канальная |
| АМК №1-32 | ТК2 | Пост ЭЦ | 16 | 0,025 | 0,025 | 13 | 3,637736 | 0,274896 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000007 | Подземная канальная |
| АМК №1-32 | ТК2 | Вокзал ЖД | 16 | 0,025 | 0,025 | 13 | 3,637736 | 0,274896 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000007 | Подземная канальная |
| АМК №1-32 | ТК4 | ТК4а | 64 | 0,05 | 0,05 | 11 | 4,569631 | 0,218836 | 0,0000114 | 0,0000007 | 0 | 0,0000033 | Подземная канальная |
| АМК №1-32 | ТК4 | УУТЭ | 13 | 0,05 | 0,05 | 11 | 4,569631 | 0,218836 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000007 | Подземная канальная |
| АМК №1-32 | ТК1 | УП5 | 23,4 | 0,15 | 0,15 | 8 | 9,023611 | 0,11082 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000024 | Подземная канальная |
| АМК №1-32 | АХЗ ясли | Детский сад | 30 | 0,05 | 0,05 | 8 | 4,578876 | 0,218394 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000016 | Надземная |
| АМК №1-32 | ТК1 | Рабочая улица 19 | 41 | 0,025 | 0,025 | 9 | 3,636034 | 0,275025 | 0,0000114 | 0,0000005 | 0 | 0,0000017 | Надземная |
| АМК №1-32 | УП4 | ТК1 | 23 | 0,125 | 0,125 | 15 | 7,91935 | 0,126273 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000021 | Подземная бесканальная |
| АМК №1-32 | УП1 | АХЗ ясли | 17,5 | 0,05 | 0,05 | 8 | 4,580755 | 0,218305 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000009 | Подземная бесканальная |
| АМК №1-39 | ТК1 | УП3 | 55 | 0,5 | 0,5 | 1 | 29,262314 | 0,034174 | 0,0000181 | 0,000001 | 0,0960461 | 0,0000291 | Надземная |
| АМК №1-39 | ТК1 | У1А | 12,5 | 0,065 | 0,065 | 25 | 5,154179 | 0,194017 | 0,0000226 | 0,0000003 | 0 | 0,0000015 | Надземная |
| АМК №1-39 | ТК1 | УП3 | 22 | 0,065 | 0,065 | 1 | 5,195473 | 0,192475 | 0,0000181 | 0,0000004 | 0 | 0,0000021 | Надземная |
| АМК №1-39 | ТК1 | УП3 | 8 | 0,065 | 0,065 | 1 | 5,195473 | 0,192475 | 0,0000181 | 0,0000001 | 0 | 0,0000008 | Подземная канальная |
| АМК №1-39 | Котельная №39 | УП1 | 28 | 0,08 | 0,08 | 8 | 5,841966 | 0,171175 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000019 | Надземная |
| АМК №1-39 | У1 | ТК1 | 10 | 0,065 | 0,065 | 25 | 5,154179 | 0,194017 | 0,0000226 | 0,0000002 | 0 | 0,0000012 | Надземная |
| АМК №1-39 | У1 | Ясная улица 15 | 20 | 0,032 | 0,032 | 25 | 3,888819 | 0,257147 | 0,0000226 | 0,0000005 | 0 | 0,0000018 | Подземная канальная |
| АМК №1-39 | У1А | Ясная улица 15 | 20 | 0,05 | 0,05 | 1 | 4,580379 | 0,218323 | 0,0000181 | 0,0000004 | 0 | 0,0000017 | Подземная канальная |
| АМК №1-39 | У1А | У2 | 22,5 | 0,065 | 0,065 | 25 | 5,154179 | 0,194017 | 0,0000226 | 0,0000005 | 0 | 0,0000026 | Надземная |
| АМК №1-39 | У2 | Ясная улица 13 | 15 | 0,05 | 0,05 | 1 | 4,581131 | 0,218287 | 0,0000181 | 0,0000003 | 0 | 0,0000012 | Подземная канальная |
| АМК №1-39 | У2 | У2А | 22,5 | 0,065 | 0,065 | 25 | 5,154179 | 0,194017 | 0,0000226 | 0,0000005 | 0 | 0,0000026 | Надземная |
| АМК №1-39 | У2А | Ясная улица 13 | 15 | 0,05 | 0,05 | 1 | 4,581131 | 0,218287 | 0,0000181 | 0,0000003 | 0 | 0,0000012 | Подземная канальная |

| Номер источника | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Внутренний диаметр подающего трубопровода, м | Внутренний диаметр обратного трубопровода, м | Период эксплуатации, лет | Время восстановления, ч | Интенсивность восстановления, 1/ч | Интенсивность отказов, 1/(км*ч) | Поток отказов, 1/ч | Относительное кол. отключ. нагрузки | Вероятность отказа | Вид прокладки тепловой сети |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| АМК №1-39 | УП4 | У4 | 33 | 0,5 | 0,5 | 25 | 29,243254 | 0,034196 | 0,0000226 | 0,0000007 | 0,0960461 | 0,0000218 | Надземная |
| АМК №1-39 | У2А | У3А | 22,5 | 0,065 | 0,065 | 25 | 5,154179 | 0,194017 | 0,0000226 | 0,0000005 | 0 | 0,0000026 | Надземная |
| АМК №1-39 | У3 | Ясная улица 11 | 12,5 | 0,032 | 0,032 | 4 | 3,889479 | 0,257104 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000006 | Надземная |
| АМК №1-39 | У3 | УП2 | 29 | 0,065 | 0,065 | 25 | 5,154179 | 0,194017 | 0,0000226 | 0,0000007 | 0 | 0,0000034 | Надземная |
| АМК №1-39 | У3 | УП2 | 9 | 0,065 | 0,065 | 25 | 5,154179 | 0,194017 | 0,0000226 | 0,0000002 | 0 | 0,000001 | Подземная канальная |
| АМК №1-39 | У3 | УП2 | 22 | 0,065 | 0,065 | 25 | 5,154179 | 0,194017 | 0,0000226 | 0,0000005 | 0 | 0,0000026 | Надземная |
| АМК №1-39 | У3А | Ясная улица 11 | 12,5 | 0,032 | 0,032 | 4 | 3,889479 | 0,257104 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000006 | Надземная |
| АМК №1-39 | У3А | У3 | 22,5 | 0,065 | 0,065 | 25 | 5,154179 | 0,194017 | 0,0000226 | 0,0000005 | 0 | 0,0000026 | Надземная |
| АМК №1-39 | У4 | улица Каменушка 8 | 5,75 | 0,04 | 0,04 | 25 | 4,189154 | 0,238712 | 0,0000226 | 0,0000001 | 0 | 0,0000005 | Надземная |
| АМК №1-39 | У4 | улица Каменушка 8 | 9,25 | 0,04 | 0,04 | 25 | 4,189154 | 0,238712 | 0,0000226 | 0,0000002 | 0 | 0,0000009 | Надземная |
| АМК №1-39 | УП3 | УП4 | 30 | 0,5 | 0,5 | 25 | 29,243254 | 0,034196 | 0,0000226 | 0,0000007 | 0,0960461 | 0,0000198 | Надземная |
| АМК №1-39 | УП1 | У1 | 28 | 0,065 | 0,065 | 25 | 5,154179 | 0,194017 | 0,0000226 | 0,0000006 | 0 | 0,0000033 | Надземная |
| АМК №1-39 | УП2 | Трудовая улица 21 | 30 | 0,065 | 0,065 | 25 | 5,154179 | 0,194017 | 0,0000226 | 0,0000007 | 0 | 0,0000035 | Надземная |
| АМК №1-39 | УП2 | Трудовая улица 21 | 15 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,581131 | 0,218287 | 0,0000226 | 0,0000003 | 0 | 0,0000016 | Подвальная |
| АМК №1-40 | ТК9 | Стрелковая улица 11 | 10 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,747655 | 0,1482 | 0,0000226 | 0,0000002 | 0 | 0,0000015 | Подземная канальная |
| АМК №1-40 | ТК2 | ТК3 | 25 | 0,2 | 0,2 | 25 | 11,670134 | 0,085689 | 0,0000226 | 0,0000006 | 0 | 0,0000066 | Подземная канальная |
| АМК №1-40 | Стрелковая улица 5 | ТК5 | 20 | 0,1 | 0,1 | 11 | 6,723307 | 0,148736 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000015 | Подземная канальная |
| АМК №1-40 | ТК1а | ТК2 | 12 | 0,2 | 0,2 | 25 | 11,670134 | 0,085689 | 0,0000226 | 0,0000003 | 0 | 0,0000032 | Подземная канальная |
| АМК №1-40 | ТК5 | Стрелковая улица 7 | 16 | 0,1 | 0,1 | 11 | 6,723307 | 0,148736 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000012 | Подземная канальная |
| АМК №1-40 | Котельная №40 | ТК1а | 60 | 0,15 | 0,15 | 6 | 9,123048 | 0,109612 | 0,0000114 | 0,0000007 | 0 | 0,0000062 | Надземная |
| АМК №1-40 | ТК9 | Стрелковая улица 13 | 13 | 0,08 | 0,08 | 25 | 5,832718 | 0,171447 | 0,0000226 | 0,0000003 | 0 | 0,0000017 | Подземная канальная |
| АМК №1-40 | ТК2 | ТК3 | 15 | 0,15 | 0,15 | 6 | 9,148329 | 0,10931 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000016 | Подземная канальная |
| АМК №1-40 | Стрелковая улица 5 | ТК5 | 13 | 0,1 | 0,1 | 11 | 6,723307 | 0,148736 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,000001 | Подвальная |
| АМК №1-40 | ТК3 | ТК6 | 60 | 0,2 | 0,2 | 25 | 11,683623 | 0,08559 | 0,0000226 | 0,0000014 | 0 | 0,0000158 | Подземная канальная |
| АМК №1-40 | ТК3 | ТК4 | 5 | 0,1 | 0,1 | 11 | 6,723307 | 0,148736 | 0,0000114 | 0,0000001 | 0 | 0,0000004 | Подземная канальная |
| АМК №1-40 | ТК2 | Стрелковая улица 3 | 5 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,749382 | 0,148162 | 0,0000226 | 0,0000001 | 0 | 0,0000008 | Подземная канальная |
| АМК №1-40 | Стрелковая улица 5 | Стрелковая улица 5 | 1,5 | 0,1 | 0,1 | 11 | 6,723307 | 0,148736 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0,0000001 | Подземная канальная |
| АМК №1-40 | ТК4 | Стрелковая улица 5 | 25 | 0,1 | 0,1 | 11 | 6,723307 | 0,148736 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000019 | Подземная канальная |
| АМК №1-40 | ТК6 | ТК8 | 80 | 0,125 | 0,125 | 25 | 7,884593 | 0,12683 | 0,0000226 | 0,0000018 | 0 | 0,0000143 | Подземная канальная |
| АМК №1-40 | ТК8 | ТК9 | 20 | 0,125 | 0,125 | 25 | 7,884593 | 0,12683 | 0,0000226 | 0,0000005 | 0 | 0,0000036 | Подземная канальная |
| АМК №1-40 | ТК2 | ТК3 | 40 | 0,2 | 0,2 | 25 | 11,670134 | 0,085689 | 0,0000226 | 0,0000009 | 0 | 0,0000105 | Подземная канальная |
| АМК №1-40 | ТК9 | Стрелковая улица 13 | 50 | 0,08 | 0,08 | 9 | 5,832718 | 0,171447 | 0,0000114 | 0,0000006 | 0 | 0,0000033 | Подземная канальная |
| Котельная №1-42 | ТК3 | Графская улица 6 | 13 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,746619 | 0,148222 | 0,0000226 | 0,0000003 | 0 | 0,000002 | Надземная |
| Котельная №1-42 | ТК3 | ТК4 | 37 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,001701 | 0,11109 | 0,0000226 | 0,0000008 | 0 | 0,0000075 | Надземная |
| Котельная №1-42 | Котельная №42 | ТК1 | 6 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,001701 | 0,11109 | 0,0000226 | 0,0000001 | 0 | 0,0000012 | Надземная |
| Котельная №1-42 | ТК1 | ТК2 | 95 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,001701 | 0,11109 | 0,0000226 | 0,0000021 | 0 | 0,0000193 | Надземная |
| Котельная №1-42 | ТК4 | ТК5 | 10 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,001701 | 0,11109 | 0,0000226 | 0,0000002 | 0 | 0,000002 | Надземная |
| Котельная №1-42 | ТК4 | ТК6 | 62 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,001701 | 0,11109 | 0,0000226 | 0,0000014 | 0 | 0,0000126 | Надземная |
| Котельная №1-42 | ТК2 | ТК3 | 49 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,001701 | 0,11109 | 0,0000226 | 0,0000011 | 0 | 0,00001 | Надземная |
| Котельная №1-42 | ТК5 | ТК5А | 17 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,001701 | 0,11109 | 0,0000226 | 0,0000004 | 0 | 0,0000035 | Надземная |
| Котельная №1-42 | ТК5А | Графская улица 8 | 3 | 0,08 | 0,08 | 8 | 5,848572 | 0,170982 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0,0000002 | Надземная |
| Котельная №1-42 | ТК6 | ТК7 | 46 | 0,08 | 0,08 | 25 | 5,829547 | 0,17154 | 0,0000226 | 0,000001 | 0 | 0,0000061 | Надземная |
| Котельная №1-42 | ТК6 | улица Воинской Славы 5 | 29 | 0,08 | 0,08 | 25 | 5,829547 | 0,17154 | 0,0000226 | 0,0000007 | 0 | 0,0000038 | Надземная |
| Котельная №1-42 | ТК7 | улица Воинской Славы 3 | 2 | 0,05 | 0,05 | 25 | 4,583085 | 0,218194 | 0,0000226 | 0 | 0 | 0,0000002 | Надземная |
| Котельная №1-42 | ТК7 | улица Воинской Славы 1 | 28 | 0,065 | 0,065 | 25 | 5,195885 | 0,19246 | 0,0000226 | 0,0000006 | 0 | 0,0000033 | Надземная |
| Котельная №1-43 | ТК4 | Красная улица 113 | 11,5 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,702586 | 0,149196 | 0,0000226 | 0,0000003 | 0 | 0,0000017 | Подземная канальная |
| Котельная №1-43 | ТК4 | Красная улица 113 | 34 | 0,05 | 0,05 | 13 | 4,578275 | 0,218423 | 0,0000114 | 0,0000004 | 0 | 0,0000018 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-43 | ТК4 | Красная улица 113 | 22,5 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,702586 | 0,149196 | 0,0000226 | 0,0000005 | 0 | 0,0000034 | Надземная |
| Котельная №1-43 | Котельная №43 | УТ1 | 60 | 0,2 | 0,2 | 25 | 11,584445 | 0,086323 | 0,0000226 | 0,0000014 | 0 | 0,0000157 | Надземная |
| Котельная №1-43 | Котельная №43 | УТ1 | 88 | 0,08 | 0,08 | 9 | 5,818714 | 0,171859 | 0,0000114 | 0,000001 | 0 | 0,0000058 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-43 | ТК2 | ТК4 | 30 | 0,065 | 0,05 | 3 | 5,155415 | 0,193971 | 0,0000145 | 0,0000004 | 0 | 0,0000022 | Подземная канальная ГВС |
| Котельная №1-43 | УТ1 | ТК1 | 28 | 0,2 | 0,2 | 25 | 11,584445 | 0,086323 | 0,0000226 | 0,0000006 | 0 | 0,0000073 | Надземная |
| Котельная №1-43 | УТ1 | ТК1 | 28 | 0,08 | 0,08 | 9 | 5,818714 | 0,171859 | 0,0000114 | 0,0000003 | 0 | 0,0000019 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-43 | УТ1 | Хозяйственно-бытовое строение | 12 | 0,032 | 0,032 | 3 | 3,889523 | 0,257101 | 0,0000145 | 0,0000002 | 0 | 0,0000007 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-43 | УТ1 | Хозяйственно-бытовое строение | 12 | 0,032 | 0,032 | 3 | 3,889523 | 0,257101 | 0,0000145 | 0,0000002 | 0 | 0,0000007 | Надземная |
| Котельная №1-43 | ТК1 | улица Победы 5 | 20 | 0,065 | 0,065 | 9 | 5,155415 | 0,193971 | 0,0000114 | 0,0000002 | 0 | 0,0000012 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-43 | ТК1 | улица Победы 5 | 0,5 | 0,065 | 0,065 | 9 | 5,155415 | 0,193971 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-43 | ТК1 | ТК2 | 97 | 0,065 | 0,05 | 9 | 5,155415 | 0,193971 | 0,0000114 | 0,0000011 | 0 | 0,0000057 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-43 | улица Победы 5 | улица Победы 5А | 0,5 | 0,065 | 0,065 | 9 | 5,155415 | 0,193971 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-43 | улица Победы 5 | улица Победы 5А | 0,5 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,743856 | 0,148283 | 0,0000226 | 0 | 0 | 0,0000001 | Надземная |
| Котельная №1-43 | ТК2 | ТК4 | 76,5 | 0,065 | 0,05 | 13 | 5,155415 | 0,193971 | 0,0000114 | 0,0000009 | 0 | 0,0000045 | Надземная ГВС |
| Котельная №1-43 | ТК1 | улица Победы 5 | 20 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,743856 | 0,148283 | 0,0000226 | 0,0000005 | 0 | 0,000003 | Надземная |
| Котельная №1-43 | ТК1 | улица Победы 5 | 0,5 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,743856 | 0,148283 | 0,0000226 | 0 | 0 | 0,0000001 | Надземная |
| Котельная №1-43 | ТК1 | ТК2 | 97 | 0,2 | 0,2 | 25 | 11,584445 | 0,086323 | 0,0000226 | 0,0000022 | 0 | 0,0000254 | Надземная |
| Котельная №1-43 | ТК2 | ТК4 | 43,5 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,702586 | 0,149196 | 0,0000226 | 0,000001 | 0 | 0,0000066 | Надземная |

| Номер источника | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Внутренний диаметр подающего трубопровода, м | Внутренний диаметр обратного трубопровода, м | Период эксплуатации, лет | Время восстановления, ч | Интенсивность восстановления, 1/ч | Интенсивность отказов, 1/(км*ч) | Поток отказов, 1/ч | Относительное кол. отключ. нагрузки | Вероятность отказа | Вид прокладки тепловой сети |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Котельная №1-43 | ТК2 | ТК4 | 15 | 0,1 | 0,1 | 3 | 6,702586 | 0,149196 | 0,0000145 | 0,0000002 | 0 | 0,0000015 | Подземная канальная |
| Котельная №1-43 | ТК2 | ТК4 | 30 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,702586 | 0,149196 | 0,0000226 | 0,0000007 | 0 | 0,0000045 | Надземная |
| Котельная №1-43 | ТК2 | ТК4 | 18 | 0,1 | 0,1 | 3 | 6,702586 | 0,149196 | 0,0000145 | 0,0000003 | 0 | 0,0000018 | Надземная |
| Котельная №44 | УП1 | ТК1 | 25 | 0,065 | 0,065 | 25 | 5,196091 | 0,192452 | 0,0000226 | 0,0000006 | 0 | 0,0000029 | Надземная |
| Котельная №44 | Котельная №44 | УП1 | 2 | 0,065 | 0,065 | 25 | 5,196091 | 0,192452 | 0,0000226 | 0 | 0 | 0,0000002 | Надземная |
| Котельная №44 | ТК1 | Киевская улица 53 | 25 | 0,08 | 0,08 | 25 | 5,842759 | 0,171152 | 0,0000226 | 0,0000006 | 0 | 0,0000033 | Подземная канальная |
| Котельная №45 | Котельная №45 | Склад | 1 | 0,065 | 0,065 | 4 | 5,19815 | 0,192376 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0,0000001 | Подвальная |
| Котельная №45 | Котельная №45 | Склад | 4 | 0,065 | 0,065 | 4 | 5,19815 | 0,192376 | 0,0000114 | 0 | 0 | 0,0000002 | Подвальная |
| Котельная №45 | Склад | ВОС | 1 | 0,065 | 0,065 | 25 | 5,19815 | 0,192376 | 0,0000226 | 0 | 0 | 0,0000001 | Подземная канальная |
| Котельная №45 | Склад | ВОС | 11 | 0,065 | 0,065 | 25 | 5,19815 | 0,192376 | 0,0000226 | 0,0000002 | 0 | 0,0000013 | Подземная канальная |
| Котельная №45 | ВОС | Водонапорная башня | 18 | 0,065 | 0,065 | 25 |  |  |  |  |  |  | Подземная канальная |
| Котельная №46 | УТ1 | Статистика | 52 | 0,065 | 0,065 | 25 | 5,190942 | 0,192643 | 0,0000226 | 0,0000012 | 0 | 0,0000061 | Надземная |
| Котельная №46 | УТ1 | УТ2 | 40 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,025858 | 0,110793 | 0,0000226 | 0,0000009 | 0 | 0,0000082 | Надземная |
| Котельная №46 | УТ2 | Гараж детского дома | 2 | 0,065 | 0,065 | 25 | 5,201239 | 0,192262 | 0,0000226 | 0 | 0 | 0,0000002 | Надземная |
| Котельная №46 | Котельная №46 | УТ1 | 3 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,025858 | 0,110793 | 0,0000226 | 0,0000001 | 0 | 0,0000006 | Надземная |
| Котельная №46 | УТ3 | Налоговая | 90 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,025858 | 0,110793 | 0,0000226 | 0,000002 | 0 | 0,0000184 | Надземная |
| Котельная №46 | УТ3 | Налоговая | 20 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,025858 | 0,110793 | 0,0000226 | 0,0000005 | 0 | 0,0000041 | Подземная канальная |
| Котельная №46 | УТ3 | Гаражи | 40 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,025858 | 0,110793 | 0,0000226 | 0,0000009 | 0 | 0,0000082 | Надземная |
| Котельная №46 | УТ2 | УТ3 | 40 | 0,15 | 0,15 | 25 | 9,025858 | 0,110793 | 0,0000226 | 0,0000009 | 0 | 0,0000082 | Надземная |
| Котельная №47 | ТК2 | улица Постышева 59 | 20 | 0,065 | 0,065 | 25 | 5,197532 | 0,192399 | 0,0000226 | 0,0000005 | 0 | 0,0000023 | Подземная канальная |
| Котельная №47 | ТК1 | ТК2 | 52 | 0,1 | 0,1 | 25 | 6,73315 | 0,148519 | 0,0000226 | 0,0000012 | 0 | 0,0000079 | Подземная канальная |
| Котельная №47 | ТК1 | улица Постышева 61 | 33 | 0,032 | 0,032 | 25 | 3,887675 | 0,257223 | 0,0000226 | 0,0000007 | 0 | 0,0000029 | Подземная канальная |
| Котельная №47 | Котельная №47 | ТК1 | 6 | 0,065 | 0,065 | 25 | 5,200416 | 0,192292 | 0,0000226 | 0,0000001 | 0 | 0,0000007 | Надземная |

**4.11.2. Обоснование метода и результатов обработки данных по восстановлениям отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения**

Статистика восстановлений тепловых сетей ничем не отличается от статистики повреждений сетей приведённой в пп.4.11.1, т. к. устранение дефектов в период эксплуатации сетей производится немедленно при выявлении повреждений. При этом восстановительные работы продолжаются до полного устранения повреждения и подачи теплоносителя. Время устранения повреждения зависит от объёма ремонтно-восстановительных работ и возможности оперативного отключения повреждённого участка. Продолжительность работ в целом зависит от необходимости проведения земляных работ, получения согласований и разрешений, от времени опорожнения повреждённого участка для подготовки рабочего места.

Восстановление сетей напрямую зависит от объёмов финансирования и планирования своевременного выполнения ремонтно-восстановительных работ на сетях. Достаточность финансирования ремонтно-восстановительных работ является немаловажным фактором в поддержании сетевого хозяйства в исправном состоянии.

Среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей на аварийно-восстановительные ремонты в тепловых сетях за последние 5 лет, не превышало двух часов.

**4.11.3. Обоснование результатов оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам**

Надёжность систем централизованного теплоснабжения определяется структурой, параметрами, степенью резервирования и качеством элементов всех её подсистем – источников тепловой энергии, тепловых сетей, узлов потребления, систем автоматического регулирования, а также уровнем эксплуатации.

В силу ряда как удалённых по времени, так и действующих сейчас причин положение в централизованном теплоснабжении характеризуется неудовлетворительным техническим уровнем и низкой экономической эффективностью систем, изношенностью оборудования, недостаточными надёжностью теплоснабжения и уровнем комфорта в зданиях, большими потерями тепловой энергии.

Наиболее ненадёжным звеном систем теплоснабжения являются тепловые сети, особенно при их подземной прокладке. Это, в первую очередь, обусловлено низким

качеством применяемых ранее конструкций теплопроводов, тепловой изоляции, запорной арматуры, недостаточным уровнем автоматического регулирования процессов передачи, распределения и потребления тепловой энергии, а также все увеличивающимся моральным и физическим старением теплопроводов и оборудования из-за хронического недофинансирования работ по их модернизации и реконструкции.

Целью расчёта является оценка способности действующих и проектируемых тепловых сетей надёжно обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения каждого потребителя, а также обоснование необходимости и проверки эффективности реализации мероприятий, повышающих надёжность теплоснабжения потребителей тепловой энергии

Для того, чтобы обеспечить надёжную подачу тепловой энергии потребителям, рассредоточенным по узлам сети, в соответствии с их индивидуальными требованиями, надёжность ТС необходимо оценивать узловыми показателями.

Социальный характер систем также требует рассматривать проблему надёжности со стороны потребителей, отражая их требования к бесперебойности теплоснабжения, и оценивать не надёжность системы, а надёжность теплоснабжения потребителей.

Другая важная особенность ТС – наличие временного резерва, который создаётся аккумулирующей способностью отапливаемых зданий, а также возможностью некоторого снижения температуры воздуха в зданиях от расчётного значения во время восстановления теплоснабжения после отказа (при ограничении частоты отказов и их глубины в соответствии с физиологическими требованиями к температурному режиму в зданиях).

Временной резерв может быть увеличен резервированием ТС, позволяющим поддерживать в послеаварийных режимах некоторый (пониженный) уровень теплоснабжения потребителей.

Для решения задач составляется расчётная схема, в которой участки ТС отображаются ветвями расчётной схемы, местом расположения ИТ, потребителей и разветвлений участков сети – узлами схемы с притоками и отборами теплоносителя или без них.

Рассматриваются два уровня теплоснабжения потребителей – расчётный и пониженный (аварийный). В соответствии со СП 124.13330.2012, пониженный уровень характеризуется подачей потребителям аварийной нормы тепла во время ликвидации отказов в резервируемой части ТС.

Понятия отказов функционирования, соответствующих расчётному и пониженному уровням теплоснабжения, формулируются с позиций потребителей как снижение температуры воздуха в зданиях ниже граничного значения.

Для расчётного уровня теплоснабжения это граничное значение соответствует расчётной температуре воздуха в здании, для пониженного уровня - нормам, установленным СП 124.13330.2012.

Пониженный уровень поддерживается во время ликвидации отказов в резервируемой части сети и характеризуется подачей резервной (аварийной) нормы тепла потребителям, нормируемой СП 124.13330.2012. Величина этой нормы определяет транспортный резерв сети.

Оценка надёжности производится узловыми вероятностными показателями, определяемыми для потребителей, отнесённых к узлам расчётной схемы ТС. В связи с тем, что нарушения подачи теплоты на отопление и вентиляцию могут привести к катастрофическим последствиям, а ограничения нагрузки горячего водоснабжения лишь к временному снижению комфорта, показатели надёжности (ПН) рассчитываются для отопительно-вентиляционной нагрузки.

Надёжность расчётного уровня теплоснабжения потребителей оценивается коэффициентом готовности $K_j$, представляющим собой вероятность того, что в произвольный момент времени будет обеспечен расчетный уровень теплоснабжения j-го потребителя (среднее значение доли отопительного сезона, в течение которой теплоснабжение j-го потребителя не нарушается).

Надёжность пониженного уровня теплоснабжения потребителей оценивается вероятностью безотказной работы $P_j$, представляющей собой вероятность того, что в течение отопительного периода температуре воздуха в зданиях j-го потребителя не опустится ниже граничного значения.

Для решения задач анализа (расчёта ПН теплоснабжения потребителей) используются вероятностные модели функционирования системы и расчёта узловых показателей, а также детерминированные модели нестационарного теплообмена в зданиях и расчёта послеаварийных гидравлических режимов.

С помощью этих моделей вычисляются вероятностные меры возможных состояний ТС (рабочего и с отказом каждого из элементов), определяется количество теплоты, подаваемой каждому потребителю в этих состояниях, рассчитываются ПН теплоснабжения потребителей, учитывающие временной резерв потребителей и годовые графики регулирования отпуска тепла.

Определение вероятностей состояний ТС и расчёт послеаварийных гидравлических режимов производятся для временного сечения, соответствующего расчётной температуре наружного воздуха.

ПН рассчитываются за отопительный период с учётом зависимости тепловых нагрузок от температуры наружного воздуха и продолжительностей стояния температур в течение отопительного периода.

В задачах синтеза (построения надёжных ТС на рассматриваемую перспективу) обоснование мероприятий, обеспечивающих выполнение требований СНиП 41-02-2003 к надёжности теплоснабжения, производится на основе достижения двух следующих условий.

Вероятностные ПН должны удовлетворять нормативным значениям:

$$K_j \geq K_{\text{г}}, j \in J$$

$$P_j \geq P_{\text{тс}}, j \in J$$

где Кг = 0,97 – нормативное значение коэффициента готовности;

Ртс = 0,9 –нормативное значение вероятности температуре воздуха в зданиях j-го потребителя не опустится ниже граничного значения теплоснабжения потребителей;

J – множество узлов расчётной схемы ТС, к которым подключены потребители тепловой энергии.

Потребители во время отказов участков резервируемой части сети должны получать аварийную норму тепла $\varphi_{\text{n}}^{\text{ав}}$, т.е. для j-го потребителя при отказе k-го элемента:

$$\bar{q}_{j,k} = \frac{q_{j,k}}{q_j^{\text{p}}} \geq \varphi_n^{\text{ав}}, j \in J, k \in F_j^k, n \in N$$

где $F_j^k$ - множество участков кольцевой части ТС, гидравлически связанных с j-м потребителем;

N - количество типоразмеров диаметров теплопроводов, для которых установлена норма аварийной подачи тепла.

Величина $\varphi_n^{\text{ав}}$ нормирована в СНиП 41-02-2003 (пп. 6.33, 6.10) в зависимости от диаметра теплопровода и расчётной температуры наружного воздуха.

Вероятностные ПН $K_j$ и $P_j$, а также детерминированный показатель $\varphi_k^{\text{ав}}$, хорошо отражают специфику резервирования в ТС и позволяют организовать рациональный алгоритм построения структуры ТС, удовлетворяющей требованиям надёжности.

В ТС без резервирования величина $K_j$ имеет наибольшее значение по сравнению с резервированной сетью, а $P_j$ наименьшее. Введение в сеть минимальной структурной избыточности и дальнейшее увеличение объема резервирования ведут к повышению надёжности обеспечения пониженного уровня теплоснабжения (значение $P_j$ растет), что обусловлено увеличением временного резерва потребителей при отказах элементов резервированной части сети.

Однако одновременно уменьшается надёжность обеспечения расчётного уровня, т.е. значение $K_j$ (при норме аварийной подачи тепла меньше единицы по отношению к расчетной, что чаще всего имеет место). Это связано с тем, что в резервированной сети расчетное теплоснабжение потребителя нарушается не только при отказах элементов, входящих в путь его теплоснабжения, но и элементов кольцевой части сети, гидравлически связанной с этим потребителем.

Таким образом, если в тупиковой сети значения $P_j$ удовлетворяют нормативному значению, резервирования сети не требуется. В противном случае должен быть определен такой объем резервирования, при котором значения $P_j$ удовлетворят своему нормативу, а значения $K_j$ своего норматива не нарушат.

Если в сети без резервирования величина показателя $K_j$ меньше нормативного значения, это значит, что масштабы системы завышены и необходимо уменьшить радиус действия и общую длину сети от данного источника.

На основе расчёта вероятностных показателей надёжности теплоснабжения потребителей ТС делится на резервируемую и не резервируемую части. В местах их сопряжения могут предусматриваться автоматизированные узлы управления потоками теплоносителя.

Показатель $\varphi_n^{ав}$ определяет величину транспортного резерва ТС – диаметры участков резервированной части сети должны быть рассчитаны таким образом, чтобы подача тепла потребителям во время ликвидации отказов на участках этой части сети была не менее аварийной нормы $\varphi_n^{ав}$.

Затраты на резервирование могут быть снижены, если в системах есть возможность отключения нагрузки горячего водоснабжения во время ликвидации аварийных ситуаций. Неотключаемая по каким-либо причинам часть нагрузки горячего водоснабжения должна учитываться при расчёте резервирования.

Данный методический подход обеспечен нормативными положениями, регламентами и показателями, включёнными в СНиП 41-02-2003.

В таблице ниже представлены расчетные показатели вероятности безотказной работы котельных.

Таблица 4.11.2. Вероятность безотказной работы и коэффициент готовности.

| № п/п | Наименование | Вероятность безотказной работы | | Коэффициент готовности | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | Факт | Норма | Факт | Норма |
| 1 | Котельная №1-1 | 0,999428 | 0,9 | 0,999428 | 0,9 |
| 2 | Котельная №1-2 | 0,99966 | 0,9 | 0,99966 | 0,9 |
| 3 | АМК №1-3 | 0,999939 | 0,9 | 0,999939 | 0,9 |
| 4 | Котельная №1-5 | 0,9999 | 0,9 | 0,9999 | 0,9 |
| 5 | АМК №1-7 | 0,999988 | 0,9 | 0,999988 | 0,9 |

| № п/п | Наименование | Вероятность безотказной работы | | Коэффициент готовности | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | Факт | Норма | Факт | Норма |
| 6 | АМК №1-14 | 0,999962 | 0,9 | 0,999962 | 0,9 |
| 7 | АМК №1-15 | 0,999992 | 0,9 | 0,999992 | 0,9 |
| 8 | Котельная №1-18 | 0,998797 | 0,9 | 0,998797 | 0,9 |
| 9 | Котельная №1-22 | 1 | 0,9 | 1 | 0,9 |
| 10 | АМК №1-25 | 0,999993 | 0,9 | 0,999993 | 0,9 |
| 11 | АМК №1-26 | 0,999987 | 0,9 | 0,999987 | 0,9 |
| 12 | Котельная №1-27 | 0,997014 | 0,9 | 0,997014 | 0,9 |
| 13 | Котельная №1-31 | 0,999908 | 0,9 | 0,999908 | 0,9 |
| 14 | АМК №1-32 | 0,999915 | 0,9 | 0,999915 | 0,9 |
| 15 | АМК №1-39 | 0,999888 | 0,9 | 0,999888 | 0,9 |
| 16 | АМК №1-40 | 0,999925 | 0,9 | 0,999925 | 0,9 |
| 17 | Котельная №1-42 | 0,999928 | 0,9 | 0,999928 | 0,9 |
| 18 | Котельная №1-43 | 0,999904 | 0,9 | 0,999904 | 0,9 |
| 19 | Котельная №44 | 0,999994 | 0,9 | 0,999994 | 0,9 |
| 20 | Котельная №45 | 0,999998 | 0,9 | 0,999998 | 0,9 |
| 21 | Котельная №46 | 0,999946 | 0,9 | 0,999946 | 0,9 |
| 22 | Котельная №47 | 0,999986 | 0,9 | 0,999986 | 0,9 |

В таблице ниже представлены расчетные показатели вероятности безотказной работы и коэффициента готовности по потребителям.

Таблица 4.11.3. Показатели надежности потребителей.

| Адрес узла ввода | Наименование узла | Номер источника | Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч | Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч | Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч | Расход сетевой воды на СО, т/ч | Расход сетевой воды на ГВС, т/ч | Суммарный расход сетевой воды, т/ч | Суммарная нагрузка, Гкал/ч | Время остывания, ч | Вероятность безотказной работы | Коэффициент готовности | Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| улица Ленина 69А | ФГАОУВПО "ДВФУ" | Котельная №1-1 | 0,2062 | | | 4,187 | 0,0014 | 4,1865 | 0,1024 | 15,1 | 0,990595 | 0,999758 | 0,1674 |
| улица Ленина 71 | улица Ленина 71 | Котельная №1-1 | 0,3657 | | 0,0302 | 14,992 | 0,502 | 14,9922 | 0,3955 | 15,3 | 0,990595 | 0,999739 | 0,5997 |
| улица Ленина 71А | улица Ленина 71А | Котельная №1-1 | 0,454 | | 0,0592 | 18,796 | 0,9813 | 18,7956 | 0,5127 | 15,3 | 0,990595 | 0,999723 | 0,7445 |
| улица Михаила Личенко 15А | улица Михаила Личенко 15А | Котельная №1-1 | 0,3024 | | 0,0274 | 12,244 | 0,4566 | 12,2437 | 0,3294 | 15,3 | 0,990595 | 0,999817 | 0,4958 |
| улица Ленина 71Б | МБУ "Централизованная библиоте | Котельная №1-1 | 0,0528 | | | 2,186 | 0 | 2,1857 | 0,0527 | 15,3 | 0,990595 | 0,999723 | 0,0866 |
| улица Ленина 73 | Магазин "Атлант" | Котельная №1-1 | 0,0287 | | | 1,178 | 0,0001 | 1,1783 | 0,0286 | 15,2 | 0,990595 | 0,999723 | 0,0468 |
| улица Ленина 73 | Магазин "Атлант" | Котельная №1-1 | 0,0287 | | | 1,179 | 0,0001 | 1,1793 | 0,0286 | 15,2 | 0,990595 | 0,999715 | 0,0468 |
| улица Ленина 73А | ОАО "НТК" | Котельная №1-1 | 0,0323 | | 0,0004 | 1,326 | 0,0068 | 1,3262 | 0,0326 | 15,2 | 0,990595 | 0,999723 | 0,0528 |
| улица Ленина 75 | улица Ленина 75 | Котельная №1-1 | 0,2943 | | 0,0202 | 12,188 | 0,3374 | 12,1881 | 0,3135 | 15,2 | 0,990595 | 0,9997 | 0,4807 |
| улица Ленина 75Б | ТЦ Весна | Котельная №1-1 | 0,10807 | | | 1,335 | 0 | 1,3352 | 0,0323 | 15,2 | 0,990595 | 0,9997 | 0,0529 |
| Уссурийская улица 54 | Уссурийская улица 54 | Котельная №1-1 | 0,3403 | | 0,0324 | 13,932 | 0,5401 | 13,9321 | 0,3718 | 15,3 | 0,991347 | 0,999782 | 0,5566 |
| Уссурийская улица 52А | Детский сад | Котельная №1-1 | 0,2144 | | 0,0199 | 8,794 | 0,3311 | 8,7943 | 0,2339 | 15,3 | 0,991347 | 0,999797 | 0,3511 |
| Уссурийская улица 52 | Уссурийская улица 52 | Котельная №1-1 | 0,48 | | 0,0567 | 19,674 | 0,9407 | 19,674 | 0,5368 | 15,4 | 0,991347 | 0,999809 | 0,789 |
| Уссурийская улица 50 | Уссурийская улица 50 | Котельная №1-1 | 0,2391 | | 0,0417 | 9,874 | 0,6904 | 9,8735 | 0,2809 | 15,4 | 0,991347 | 0,99981 | 0,3931 |
| Уссурийская улица 48 | Уссурийская улица 48 | Котельная №1-1 | 0,3959 | | 0,0452 | 16,013 | 0,7526 | 16,0131 | 0,441 | 15,4 | 0,991347 | 0,999838 | 0,65 |
| улица Ленина 69 | улица Ленина 69 | Котельная №1-1 | 0,3723 | | 0,037 | 15,127 | 0,6166 | 15,1271 | 0,4089 | 15,3 | 0,990595 | 0,999777 | 0,6104 |
| улица Ленина 35 | МБДОУ "Детский сад №7" "Звёздо | Котельная №1-1 | 0,0309 | | | 1,151 | 0,0002 | 1,1513 | 0,0269 | 14,1 | 0,990595 | 0,999782 | 0,0432 |
| улица Ленина 35 | МБДОУ "Детский сад №7" "Звёздо | Котельная №1-1 | 0,104 | | | 1,937 | 0 | 1,9373 | 0,0461 | 14,7 | 0,990595 | 0,999786 | 0,0748 |
| улица Свободы 50 | улица Свободы 50 | Котельная №1-1 | 0,4309 | | 0,0435 | 17,348 | 0,7256 | 17,3482 | 0,4741 | 15,3 | 0,995166 | 0,999913 | 0,7071 |
| улица Калинина 56 | АПК д/дома | Котельная №1-1 | 0,0917 | | 0,0094 | 3,795 | 0,1567 | 3,7955 | 0,1006 | 15,2 | 0,990595 | 0,999792 | 0,1493 |
| улица Михаила Личенко 15 | улица Михаила Личенко 15 | Котельная №1-1 | 0,3023 | | 0,0211 | 12,161 | 0,3521 | 12,1606 | 0,3232 | 15,3 | 0,991347 | 0,999856 | 0,496 |
| улица Свободы 50А | улица Свободы 50А | Котельная №1-1 | 0,2402 | | 0,0221 | 9,657 | 0,3691 | 9,6567 | 0,2617 | 15,3 | 0,995166 | 0,999908 | 0,393 |
| улица Калинина 91В | Гараж | Котельная №1-1 | 0,01855 | | | 0,761 | 0 | 0,7606 | 0,0184 | 15 | 0,991347 | 0,999768 | 0,03 |
| улица Калинина 91Б | Мастерские | Котельная №1-1 | 0,02633 | | | 1,08 | 0 | 1,0795 | 0,0261 | 15 | 0,991347 | 0,999767 | 0,0426 |
| улица Калинина 91А | МБОУ "Лицей" ДГО | Котельная №1-1 | 0,3857 | | | 15,556 | 0,0051 | 15,5555 | 0,384 | 15,2 | 0,990595 | 0,999796 | 0,6289 |
| улица Калинина 91 | ИП Хачанян Л.Г. | Котельная №1-1 | 0,05504 | | | 2,257 | 0,0009 | 2,2571 | 0,0543 | 14,8 | 0,991347 | 0,999765 | 0,0884 |
| улица Калинина 72 | Стоматология (1этаж) | Котельная №1-1 | 0,045 | | 0,0089 | 1,87 | 0,1483 | 1,8696 | 0,0537 | 15,2 | 0,990595 | 0,9997 | 0,0734 |
| улица Калинина 72 | ИП Шершнев Е.И. "Бизнес центр" | Котельная №1-1 | 0,0414 | | | 1,177 | 0 | 1,1772 | 0,0288 | 15,1 | 0,990595 | 0,9997 | 0,047 |
| улица Михаила Личенко 14 | улица Михаила Личенко 14 | Котельная №1-1 | 0,3363 | | 0,0394 | 13,561 | 0,657 | 13,5613 | 0,3746 | 15,3 | 0,995166 | 0,999895 | 0,5495 |
| улица Калинина 40 | улица Калинина 40 | Котельная №1-1 | 0,0372 | | 0,0013 | 1,5 | 0,0217 | 1,4995 | 0,0375 | 14,2 | 0,997983 | 0,999948 | 0,0583 |
| улица Калинина 40 | улица Калинина 40 | Котельная №1-1 | 0,0267 | | | 1,076 | 0 | 1,0762 | 0,0259 | 14,2 | 0,997983 | 0,999948 | 0,0417 |
| улица Героев Даманского 4 | улица Героев Даманского 4 | Котельная №1-1 | 0,0761 | | 0,006 | 3,12 | 0,1001 | 3,1197 | 0,0818 | 15,2 | 0,991347 | 0,99978 | 0,1241 |
| улица Героев Даманского 6 | улица Героев Даманского 6 | Котельная №1-1 | 0,2161 | | 0,0274 | 8,919 | 0,4573 | 8,9187 | 0,2419 | 15,1 | 0,991347 | 0,999768 | 0,3505 |
| улица Героев Даманского 8 | улица Героев Даманского 8 | Котельная №1-1 | 0,4512 | | 0,0539 | 18,788 | 0,8942 | 18,7881 | 0,505 | 15,4 | 0,991347 | 0,9998 | 0,741 |
| улица Героев Даманского 10 | улица Героев Даманского 10 | Котельная №1-1 | 0,4094 | | 0,0262 | 17,001 | 0,4359 | 17,0008 | 0,4345 | 15,3 | 0,990595 | 0,999699 | 0,6696 |
| улица Свободы 69 | улица Свободы 69 | Котельная №1-1 | 0,007 | | | 0,286 | 0 | 0,2859 | 0,0069 | 14,6 | 0,991347 | 0,99978 | 0,0111 |
| улица Михаила Личенко 21 | улица Михаила Личенко 21 | Котельная №1-1 | 0,3919 | | 0,0313 | 15,856 | 0,5218 | 15,8563 | 0,4228 | 15,3 | 0,990595 | 0,999787 | 0,6426 |
| улица Михаила Личенко 19 | ПАО АКБ "Росбанк" | Котельная №1-1 | 0,0651 | | | 2,624 | 0 | 2,6243 | 0,065 | 15,3 | 0,990595 | 0,999813 | 0,1067 |
| улица Свободы 37 | улица Свободы 37 | Котельная №1-1 | 0,0648 | | 0,0035 | 2,601 | 0,0585 | 2,601 | 0,0682 | 15,3 | 0,994212 | 0,999905 | 0,1061 |
| улица Свободы 41 | КГУП "ПТЭ" | Котельная №1-1 | 0,1143 | | 0,0007 | 4,581 | 0,0117 | 4,5811 | 0,115 | 15,4 | 0,996724 | 0,999947 | 0,1877 |
| улица Михаила Личенко 17 | улица Михаила Личенко 17 | Котельная №1-1 | 0,2434 | | 0,023 | 9,807 | 0,3836 | 9,8069 | 0,2662 | 15,3 | 0,990595 | 0,999821 | 0,3993 |
| улица Михаила Личенко 16 | улица Михаила Личенко 16 | Котельная №1-1 | 0,2301 | | 0,0302 | 9,369 | 0,505 | 9,3693 | 0,2592 | 15,2 | 0,995166 | 0,999892 | 0,3749 |
| улица Свободы 47 | улица Свободы 47 | Котельная №1-1 | 0,0298 | | | 1,196 | 0,0001 | 1,1958 | 0,0296 | 15,1 | 0,994212 | 0,999901 | 0,0483 |
| улица Свободы 49 | улица Свободы 49 | Котельная №1-1 | 0,051 | | | 2,047 | 0,0004 | 2,0467 | 0,0505 | 15 | 0,994212 | 0,9999 | 0,0825 |
| улица Свободы 48 | улица Свободы 48 | Котельная №1-1 | 0,6066 | | 0,0605 | 24,406 | 1,0089 | 24,4064 | 0,6664 | 15,3 | 0,997983 | 0,999958 | 0,9947 |
| улица Калинина 56 | Детский дом | Котельная №1-1 | 0,1263 | | 0,0446 | 5,271 | 0,7388 | 5,2708 | 0,1707 | 15,3 | 0,990595 | 0,999799 | 0,2069 |
| улица Михаила Личенко 13 | улица Михаила Личенко 13 | Котельная №1-1 | 0,297 | | 0,0268 | 11,959 | 0,4466 | 11,9593 | 0,3236 | 15,4 | 0,991347 | 0,999846 | 0,4875 |
| улица Михаила Личенко 15Б | улица Михаила Личенко 15Б | Котельная №1-1 | 0,2856 | | 0,0233 | 11,785 | 0,3863 | 11,7854 | 0,309 | 15,4 | 0,990595 | 0,999816 | 0,4695 |
| | Учебный корпус | Котельная №1-2 | 0,1444 | | | 1,155 | 0 | 1,1552 | 0,0285 | 14,9 | 1 | 0,999948 | 0,0276 |
| улица Флегонтова 14 | улица Флегонтова 14 | Котельная №1-2 | 0,1446 | | | 5,784 | 0,0002 | 5,7837 | 0,1419 | 14,6 | 1 | 0,999912 | 0,1365 |
| | АХЗ | Котельная №1-2 | 0,0059 | | | 0,236 | 0 | 0,236 | 0,0058 | 14,4 | 1 | 0,999952 | 0,0055 |
| Телеграфная улица 2 | Телеграфная улица 2 | Котельная №1-2 | 0,1041 | | | 4,164 | 0,0002 | 4,1645 | 0,1012 | 14,3 | 1 | 0,999905 | 0,0968 |
| Телеграфная улица 2 | Телеграфная улица 2 | Котельная №1-2 | | | 0,0045 | 0 | 0,2611 | 0,4185 | 0,0189 | -91 | | | |
| | Казарма №1 + здание береговой | Котельная №1-2 | 0,1276 | | | 5,104 | 0 | 5,1041 | 0,1259 | 14,8 | 1 | 0,999883 | 0,1217 |
| | Баня | Котельная №1-2 | 0,0551 | | | 2,204 | 0 | 2,2039 | 0,0546 | 15 | 1 | 0,999947 | 0,053 |
| улица Уткина 18 | улица Уткина 18 | Котельная №1-2 | 0,1042 | | | 4,17 | 0,0029 | 4,1696 | 0,1013 | 14,2 | 1 | 0,999869 | 0,0968 |
| | Клуб(спортзал) | Котельная №1-2 | 0,1752 | | | 7,008 | 0 | 7,0076 | 0,1741 | 15,1 | 1 | 0,999948 | 0,169 |
| | ПМП | Котельная №1-2 | 0,0689 | | | 2,756 | 0 | 2,7562 | 0,0687 | 15,3 | 1 | 0,999953 | 0,0669 |
| | РТМ | Котельная №1-2 | 0,1463 | | | 5,853 | 0,0012 | 5,8528 | 0,1454 | 15,1 | 1 | 0,999945 | 0,1412 |
| | Казарма №2 | Котельная №1-2 | 0,3181 | | | 12,724 | 0 | 12,7242 | 0,3163 | 15,2 | 1 | 0,999936 | 0,3073 |
| | Мастерская №1 | Котельная №1-2 | 0,05471 | | | 2,189 | 0,0009 | 2,1889 | 0,0535 | 14,5 | 1 | 0,999878 | 0,0514 |
| | Штаб | Котельная №1-2 | 0,1014 | | | 4,056 | 0 | 4,0557 | 0,1009 | 15,2 | 1 | 0,999943 | 0,098 |

| Адрес узла ввода | Наименование узла | Номер источника | Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч | Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч | Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч | Расход сетевой воды на СО, т/ч | Расход сетевой воды на ГВС, т/ч | Суммарный расход сетевой воды, т/ч | Суммарная нагрузка, Гкал/ч | Время остывания, ч | Вероятность безотказной работы | Коэффициент готовности | Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Авиаторская улица 1 | Авиаторская улица 1 | Котельная №1-2 | 0,041 | | | 1,64 | 0 | 1,6398 | 0,0392 | 13,6 | 1 | 0,999909 | 0,037 |
| улица Лазо 7 | улица Лазо 7 | Котельная №1-2 | 0,0097 | | | 0,388 | 0 | 0,3881 | 0,0094 | 14,1 | 1 | 0,999912 | 0,0089 |
| | КПП №3 | Котельная №1-2 | 0,0063 | | | 0,252 | 0 | 0,252 | 0,0063 | 15,2 | 1 | 0,999942 | 0,0061 |
| | Гараж №2 | Котельная №1-2 | 0,1887 | | | 7,548 | 0,0009 | 7,5483 | 0,1879 | 15,2 | 1 | 0,999947 | 0,1826 |
| | Столовая | Котельная №1-2 | 0,0809 | | | 3,236 | 0,0002 | 3,236 | 0,0801 | 15 | 1 | 0,999933 | 0,0776 |
| Советская улица 19 | Гараж №1 | Котельная №1-2 | 0,1926 | | | 7,704 | 0 | 7,7043 | 0,1922 | 15,3 | 1 | 0,999951 | 0,1872 |
| Советская улица 21 | Советская улица 21 | Котельная №1-2 | 0,1735 | | | 6,94 | 0 | 6,9396 | 0,1723 | 15,1 | 1 | 0,999909 | 0,1672 |
| Советская улица 21 | Советская улица 21 | Котельная №1-2 | | | 0,0071 | 0 | 0,3279 | 0,5763 | 0,0316 | -91 | | | |
| Советская улица 21 | Советская улица 21 | Котельная №1-2 | 0,1735 | | | 6,94 | 0,0008 | 6,9404 | 0,1719 | 15 | 1 | 0,999906 | 0,1666 |
| Советская улица 21А | КПП №1 | Котельная №1-2 | 0,0073 | | | 0,292 | 0,0006 | 0,2923 | 0,0067 | 11,9 | 1 | 0,999878 | 0,0061 |
| Советская улица 34 | Советская улица 34 | Котельная №1-2 | 0,0707 | | | 2,829 | 0,0001 | 2,8285 | 0,0696 | 14,7 | 1 | 0,999878 | 0,0671 |
| Советская улица 33А | Советская улица 33А | Котельная №1-2 | 0,0731 | | | 2,924 | 0 | 2,9241 | 0,0721 | 14,8 | 1 | 0,99988 | 0,0696 |
| Советская улица 31 | Советская улица 31 | Котельная №1-2 | 0,0709 | | | 2,837 | 0,0006 | 2,8366 | 0,0693 | 14,5 | 1 | 0,999875 | 0,0666 |
| Советская улица 28А | Советская улица 28А | Котельная №1-2 | 0,0057 | | | 0,228 | 0,0002 | 0,2281 | 0,0055 | 14 | 1 | 0,99989 | 0,0052 |
| Советская улица 22 | Советская улица 22 | Котельная №1-2 | 0,3147 | | | 12,589 | 0,0018 | 12,5889 | 0,3108 | 14,9 | 1 | 0,999924 | 0,3005 |
| Советская улица 23 | Советская улица 23 | Котельная №1-2 | 0,282 | | | 11,28 | 0,001 | 11,2804 | 0,28 | 15,1 | 1 | 0,999909 | 0,2717 |
| Советская улица 23 | Советская улица 23 | Котельная №1-2 | | | 0,0089 | 0 | 0,4178 | 0,7292 | 0,0394 | -91 | | | |
| Прямой переулок 7 | Прямой переулок 7 | АМК №1-3 | 0,1314 | | | 7,732 | 0,0003 | 7,7317 | 0,1298 | 14,9 | 1 | 0,999968 | 0,0224 |
| Прямой переулок 4 | Прямой переулок 4 | АМК №1-3 | 0,0039 | | | 0,23 | 0 | 0,2295 | 0,0038 | 14 | 1 | 0,999969 | 0,0006 |
| Пионерская улица 55 | Пионерская улица 55 | АМК №1-3 | 0,0074 | | | 0,436 | 0,0002 | 0,4355 | 0,0072 | 14,2 | 1 | 0,99999 | 0,0012 |
| | Гараж Ростелеком | АМК №1-3 | 0,0308 | | | 1,812 | 0,0001 | 1,8123 | 0,0305 | 15 | 1 | 0,999992 | 0,0053 |
| улица Фадеева 58А | улица Фадеева 58А | АМК №1-3 | 0,0174 | | | 1,024 | 0 | 1,0238 | 0,017 | 14,4 | 1 | 0,999964 | 0,0029 |
| улица Фадеева 58 | улица Фадеева 58 | АМК №1-3 | 0,0165 | | | 0,971 | 0 | 0,9709 | 0,0161 | 14,4 | 1 | 0,999964 | 0,0028 |
| улица Фадеева 58 | АХЗ Ростелеком | АМК №1-3 | 0,0308 | | | 1,812 | 0,0002 | 1,8124 | 0,0304 | 14,9 | 1 | 0,999991 | 0,0052 |
| Пионерская улица 49 | Пионерская улица 49 | АМК №1-3 | 0,005 | | | 0,294 | 0 | 0,2942 | 0,0048 | 13,6 | 1 | 0,999989 | 0,0008 |
| Пионерская улица 52 | Пионерская улица 52 | АМК №1-3 | 0,008 | | | 0,471 | 0 | 0,4707 | 0,0076 | 13,3 | 1 | 0,999987 | 0,0013 |
| улица Фадеева 70 | Главный корпус ЦГБ | Котельная №1-5 | 0,4715 | | | 27,752 | 0 | 27,7523 | 0,4707 | 15,3 | 1 | 0,999991 | 0,1351 |
| Партизанская улица 100 | Партизанская улица 100 | Котельная №1-5 | 0,0137 | | | 0,806 | 0,0002 | 0,8064 | 0,0133 | 14,2 | 1 | 0,999971 | 0,0037 |
| улица Фадеева 60 | улица Фадеева 60 | Котельная №1-5 | 0,0188 | | | 1,106 | 0,0003 | 1,1065 | 0,0165 | 10,2 | 0,996784 | 0,999917 | 0,0043 |
| | Морг | Котельная №1-5 | 0,0188 | | | 1,106 | 0 | 1,1061 | 0,0186 | 14,9 | 1 | 0,999992 | 0,0053 |
| улица Фадеева 62 | улица Фадеева 62 | Котельная №1-5 | 0,0198 | | | 1,165 | 0 | 1,1652 | 0,0178 | 11,1 | 0,996784 | 0,999917 | 0,0047 |
| улица Фадеева 70 | Детское отделение | Котельная №1-5 | 0,1259 | | | 7,409 | 0,0003 | 7,4086 | 0,1249 | 15,1 | 1 | 0,999979 | 0,0357 |
| Таврическая улица 89 | Таврическая улица 89 | АМК №1-7 | 0,0584 | | | 3,436 | 0,0002 | 3,4358 | 0,058 | 15,1 | 1 | 0,999993 | 0,0019 |
| Таврическая улица 87 | Таврическая улица 87 | АМК №1-7 | 0,0576 | | | 3,389 | 0,0007 | 3,3891 | 0,0571 | 15 | 1 | 0,99999 | 0,0019 |
| Промышленная улица 6 | Промышленная улица 6 | АМК №1-14 | 0,0898 | | | 5,288 | 0 | 5,2878 | 0,0888 | 15 | 1 | 0,999974 | 0,0097 |
| Промышленная улица 8 | Промышленная улица 8 | АМК №1-14 | 0,0788 | | | 4,64 | 0 | 4,6401 | 0,0781 | 15 | 1 | 0,999976 | 0,0085 |
| Промышленная улица 16 | ООО ЧОП "Рубикон" | АМК №1-14 | 0,0574 | | | 3,379 | 0,0007 | 3,3794 | 0,0569 | 15 | 1 | 0,999989 | 0,0062 |
| Промышленная улица 8А | Промышленная улица 8А | АМК №1-14 | 0,1634 | | | 9,619 | 0 | 9,6192 | 0,1629 | 15,3 | 1 | 0,999985 | 0,0179 |
| Промышленная улица 10 | Промышленная улица 10 | АМК №1-14 | 0,0759 | | | 4,469 | 0 | 4,4693 | 0,0756 | 15,2 | 1 | 0,999985 | 0,0083 |
| Промышленная улица 15 | Кафе "Фиеста" | АМК №1-14 | 0,0286 | | | 1,684 | 0,0004 | 1,684 | 0,0282 | 14,8 | 1 | 0,999983 | 0,0031 |
| Советская улица 54 | Общежитие | АМК №1-15 | 0,3326 | | | 19,57 | 0,0015 | 19,5703 | 0,3318 | 15,3 | 1 | 0,999992 | 0,0075 |
| улица Калинина 28 | улица Калинина 28 | Котельная №1-18 | 0,005 | | | 0,333 | 0 | 0,3334 | 0,0048 | 13,8 | 0,986494 | 0,999727 | 0,0162 |
| улица Калинина 27 | улица Калинина 27 | Котельная №1-18 | 0,0854 | | | 2,848 | 0 | 2,8481 | 0,0413 | 14 | 0,986494 | 0,999721 | 0,1392 |
| улица Калинина 26 | улица Калинина 26 | Котельная №1-18 | 0,0189 | | | 1,261 | 0 | 1,2605 | 0,0183 | 14,1 | 0,986494 | 0,999724 | 0,0619 |
| улица Калинина 42 | улица Калинина 42 | Котельная №1-18 | 0,0043 | | | 0,287 | 0 | 0,2867 | 0,0042 | 14,7 | 0,986494 | 0,999734 | 0,0144 |
| улица Героев Даманского 40 | улица Героев Даманского 40 | Котельная №1-18 | 0,1735 | | | 6,941 | 0,0004 | 6,9406 | 0,103 | 14,9 | 0,984047 | 0,999509 | 0,3529 |
| улица Героев Даманского 38 | улица Героев Даманского 38 | Котельная №1-18 | 0,0464 | | | 1,856 | 0,0002 | 1,8564 | 0,0275 | 14,9 | 0,984047 | 0,999547 | 0,0943 |
| улица Героев Даманского 36В | ООО "Охотник" | Котельная №1-18 | 0,0124 | | | 0,827 | 0 | 0,8267 | 0,0123 | 14,9 | 0,984047 | 0,999547 | 0,042 |
| улица Героев Даманского 36А | улица Героев Даманского 36А | Котельная №1-18 | 0,1122 | | | 5,985 | 0 | 5,9847 | 0,0893 | 15,2 | 0,984047 | 0,99955 | 0,3073 |
| улица Героев Даманского 36 | ООО "Электрон" | Котельная №1-18 | 0,0566 | | | 3,773 | 0,0001 | 3,7735 | 0,0563 | 15,1 | 0,984047 | 0,999547 | 0,1935 |
| улица Героев Даманского 34 | улица Героев Даманского 34 | Котельная №1-18 | 0,1313 | | | 7,004 | 0,0002 | 7,0037 | 0,1043 | 15,1 | 0,984047 | 0,999543 | 0,3586 |
| улица Героев Даманского 32 | улица Героев Даманского 32 | Котельная №1-18 | 0,1308 | | | 5,233 | 0,0002 | 5,2327 | 0,0778 | 15 | 0,984047 | 0,999539 | 0,2673 |
| улица Героев Даманского 30 | улица Героев Даманского 30 | Котельная №1-18 | 0,0975 | | | 6,501 | 0,0003 | 6,5008 | 0,0967 | 15 | 0,984047 | 0,999538 | 0,3321 |
| улица Героев Даманского 28 | Администрация ДМР | Котельная №1-18 | 0,069 | | | 4,601 | 0 | 4,6005 | 0,0683 | 15 | 0,984047 | 0,999536 | 0,2344 |
| улица Ворошилова 24 | улица Ворошилова 24 | Котельная №1-18 | 0,0158 | | | 1,054 | 0,0003 | 1,0537 | 0,0153 | 14 | 1 | 0,999903 | 0,0515 |
| улица Ворошилова 22 | улица Ворошилова 22 | Котельная №1-18 | 0,0158 | | | 1,054 | 0 | 1,0535 | 0,0154 | 14,3 | 1 | 0,999905 | 0,0521 |
| улица Ленина 16 | улица Ленина 16/ЦГиС | Котельная №1-18 | 0,2662 | | | 17,747 | 0,002 | 17,747 | 0,2657 | 15,3 | 0,9965 | 0,999938 | 0,9163 |
| улица Ленина 16А | МБДОУ "Детский сад №10" | Котельная №1-18 | 0,176 | | | 11,733 | 0,0002 | 11,7335 | 0,1755 | 15,3 | 0,994197 | 0,999898 | 0,6051 |
| улица Ленина 18 | улица Ленина 18 | Котельная №1-18 | 0,1219 | | | 3,251 | 0,0004 | 3,2511 | 0,0482 | 14,9 | 0,998331 | 0,999964 | 0,1649 |
| улица Ленина 18А | улица Ленина 18А | Котельная №1-18 | 0,1656 | | | 4,417 | 0,0004 | 4,4168 | 0,0656 | 15 | 0,998331 | 0,999964 | 0,2247 |
| улица Ленина 30 | улица Ленина 30 | Котельная №1-18 | 0,3426 | | | 22,842 | 0,0028 | 22,8419 | 0,3419 | 15,3 | 0,992768 | 0,99987 | 1,1792 |
| улица Энгельса 19 | улица Энгельса 19 | Котельная №1-18 | 0,2403 | | | 16,02 | 0,0017 | 16,0205 | 0,2397 | 15,3 | 0,998331 | 0,999964 | 0,8262 |
| улица Ленина 33 | МБОУ "СОШ №2" ТУ№1 | Котельная №1-18 | 0,3345 | | | 13,382 | 0,0022 | 13,3817 | 0,1992 | 15,1 | 0,986494 | 0,999736 | 0,6843 |
| улица Ленина 33 | Спортзал | Котельная №1-18 | 0,0072 | | | 0,48 | 0,0002 | 0,4802 | 0,0071 | 14,7 | 0,986494 | 0,999739 | 0,0241 |
| улица Ленина 34 | Поликлиника | Котельная №1-18 | 0,4295 | | | 28,636 | 0,0051 | 28,6362 | 0,4277 | 15,2 | 0,986494 | 0,999757 | 1,4729 |
| улица Ленина 62 | Гостиница "Арина" | Котельная №1-18 | 0,106 | | | 7,067 | 0 | 7,0667 | 0,1051 | 15 | 0,985526 | 0,999697 | 0,3607 |
| улица Ленина 64 | улица Ленина 64 | Котельная №1-18 | 0,0515 | | | 3,434 | 0,0003 | 3,434 | 0,0506 | 14,7 | 0,985526 | 0,999691 | 0,1728 |
| улица Ленина 64А | Гаражи РОСИНКАС | Котельная №1-18 | 0,0121 | | | 0,807 | 0 | 0,8066 | 0,0119 | 14,7 | 0,985526 | 0,999692 | 0,0407 |
| улица Ленина 66 | улица Ленина 66 | Котельная №1-18 | 0,3281 | | | 10,938 | 0,001 | 10,9377 | 0,1632 | 15,2 | 0,984603 | 0,999641 | 0,5614 |

| Адрес узла ввода | Наименование узла | Номер источника | Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч | Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч | Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч | Расход сетевой воды на СО, т/ч | Расход сетевой воды на ГВС, т/ч | Суммарный расход сетевой воды, т/ч | Суммарная нагрузка, Гкал/ч | Время остывания, ч | Вероятность безотказной работы | Коэффициент готовности | Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| улица Ленина 68 | улица Ленина 68 | Котельная №1-18 | 0,2394 | | | 9,577 | 0,0003 | 9,5767 | 0,1431 | 15,2 | 0,984603 | 0,999644 | 0,4928 |
| улица Рябуха 43 | ИП Хачанян | Котельная №1-18 | 0,04604 | | | 3,07 | 0,0007 | 3,07 | 0,0451 | 14,5 | 0,984047 | 0,999483 | 0,1534 |
| улица Ленина 70 | улица Ленина 70 | Котельная №1-18 | 0,044 | | | 2,934 | 0,0008 | 2,934 | 0,0434 | 14,8 | 0,984047 | 0,999591 | 0,1484 |
| улица Ленина 72 | улица Ленина 72 | Котельная №1-18 | 0,1256 | | | 6,7 | 0,0019 | 6,6999 | 0,0994 | 15 | 0,984047 | 0,999597 | 0,341 |
| улица Ленина 72А | улица Ленина 72А | Котельная №1-18 | 0,0062 | | | 0,413 | 0 | 0,4133 | 0,0059 | 13,7 | 0,984047 | 0,9996 | 0,0199 |
| Украинская улица 19 | Украинская улица 19 | Котельная №1-18 | 0,0725 | | | 4,834 | 0 | 4,8337 | 0,0718 | 15 | 1 | 0,999897 | 0,2462 |
| Украинская улица 17 | Украинская улица 17 | Котельная №1-18 | 0,0813 | | | 5,421 | 0 | 5,4211 | 0,0806 | 15 | 1 | 0,999909 | 0,2764 |
| Украинская улица 11А | Украинская улица 11А | Котельная №1-18 | 0,1057 | | | 7,047 | 0,0009 | 7,047 | 0,105 | 15,1 | 1 | 0,999926 | 0,361 |
| улица Ленина 76 | Гостиница | Котельная №1-18 | 0,2518 | | | 10,073 | 0,0002 | 10,0732 | 0,1498 | 15 | 0,984047 | 0,999593 | 0,5141 |
| улица Ленина 84 | улица Ленина 84 | Котельная №1-18 | 0,3594 | | | 9,585 | 0,0013 | 9,5852 | 0,1428 | 15,1 | 0,984047 | 0,999553 | 0,4908 |
| улица Ленина 86 | улица Ленина 86 | Котельная №1-18 | 0,1402 | | | 5,609 | 0 | 5,6087 | 0,0832 | 14,9 | 0,984047 | 0,999565 | 0,2852 |
| улица Ленина 88 | улица Ленина 88 | Котельная №1-18 | 0,132 | | | 4,401 | 0,0003 | 4,4006 | 0,0649 | 14,7 | 0,984047 | 0,99956 | 0,2216 |
| улица Ленина 88А | "Жилищная компания" | Котельная №1-18 | 0,0256 | | | 1,707 | 0 | 1,7069 | 0,0252 | 14,7 | 0,984047 | 0,999561 | 0,0859 |
| улица Ленина 90 | Администрация ДМР | Котельная №1-18 | 0,0776 | | | 5,175 | 0,001 | 5,1746 | 0,0764 | 14,8 | 0,984047 | 0,999529 | 0,2611 |
| улица Ленина 94 | ТЦ Домотехника | Котельная №1-18 | 0,08878 | | | 3,553 | 0,0005 | 3,5526 | 0,052 | 14,4 | 0,984047 | 0,99952 | 0,1763 |
| улица Чапаева 57 | улица Чапаева 57 | Котельная №1-18 | 0,0593 | | | 3,954 | 0 | 3,9535 | 0,0589 | 15,1 | 1 | 0,999911 | 0,2025 |
| улица Шевченко 36 | улица Шевченко 36 | Котельная №1-18 | 0,0187 | | | 1,247 | 0,0002 | 1,2466 | 0,0186 | 15,1 | 0,986656 | 0,999776 | 0,0639 |
| улица Шевченко 46 | улица Шевченко 46 | Котельная №1-18 | 0,0187 | | | 1,247 | 0,0002 | 1,2468 | 0,0185 | 15 | 0,986163 | 0,999753 | 0,0636 |
| Полтавская улица 13 | КГА ПОУ "ПТК" | Котельная №1-18 | 0,1537 | | | 10,248 | 0,0009 | 10,2482 | 0,1511 | 14,7 | 1 | 0,99991 | 0,5157 |
| Партизанская улица 54 | Партизанская улица 54 | Котельная №1-18 | 0,0083 | | | 0,554 | 0,0004 | 0,5536 | 0,0074 | 10,9 | 0,984047 | 0,999519 | 0,0236 |
| Милицейская улица 38 | Детский сад | Котельная №1-18 | 0,2865 | | | 15,281 | 0,0008 | 15,281 | 0,2271 | 15 | 0,986494 | 0,999732 | 0,7796 |
| Милицейская улица 35 | Милицейская улица 35 | Котельная №1-18 | 0,4286 | | | 28,574 | 0,0013 | 28,5743 | 0,4273 | 15,3 | 0,985526 | 0,999698 | 1,4725 |
| Красногвардейская улица 39 | Красногвардейская улица 39 | Котельная №1-18 | 0,2177 | | | 14,515 | 0,0007 | 14,5145 | 0,2172 | 15,3 | 0,986494 | 0,999767 | 0,7488 |
| улица Шевченко 53 | улица Шевченко 53 | Котельная №1-18 | 0,0217 | | | 1,447 | 0,0003 | 1,4469 | 0,0215 | 15 | 0,986176 | 0,999752 | 0,0738 |
| улица Шевченко 78 | улица Шевченко 78 | Котельная №1-18 | 0,0268 | | | 1,787 | 0 | 1,7866 | 0,0267 | 15,2 | 0,984047 | 0,99956 | 0,0918 |
| Красная улица 12 | Скорая помощь | Котельная №1-18 | 0,0709 | | | 3,785 | 0 | 3,7845 | 0,0544 | 13,7 | 0,984047 | 0,999495 | 0,1822 |
| улица Шевченко 78А | МБДОУ "Детский сад №4" | Котельная №1-18 | 0,0901 | | | 6,007 | 0,0003 | 6,0072 | 0,0895 | 15,1 | 0,984047 | 0,999573 | 0,3078 |
| Заводская улица 46 | Заводская улица 46 | Котельная №1-18 | 0,0106 | | | 0,707 | 0,0005 | 0,7071 | 0,0102 | 13,9 | 1 | 0,999906 | 0,0344 |
| Заводская улица 45А | Заводская улица 45А | Котельная №1-18 | 0,0158 | | | 1,054 | 0 | 1,0537 | 0,0153 | 14 | 1 | 0,999902 | 0,0515 |
| Заводская улица 30А | Заводская улица 30А | Котельная №1-18 | 0,0103 | | | 0,687 | 0 | 0,6867 | 0,0101 | 14,8 | 1 | 0,999933 | 0,0347 |
| Заводская улица 28 | Заводская улица 28 | Котельная №1-18 | 0,0057 | | | 0,38 | 0 | 0,38 | 0,0056 | 14,7 | 1 | 0,999939 | 0,0191 |
| Заводская улица 27 | Заводская улица 27 | Котельная №1-18 | 0,1201 | | | 8,008 | 0,0004 | 8,0082 | 0,118 | 14,7 | 1 | 0,999909 | 0,4028 |
| Заводская улица 25 | Заводская улица 25 | Котельная №1-18 | 0,1259 | | | 8,394 | 0 | 8,3944 | 0,1241 | 14,8 | 1 | 0,999914 | 0,4244 |
| Дальнереченская улица 69 | Дальнереченская улица 69 | Котельная №1-18 | 0,1679 | | | 8,956 | 0,0014 | 8,9559 | 0,1333 | 15,1 | 0,984047 | 0,999547 | 0,4578 |
| Дальнереченская улица 67 | Дальнереченская улица 67 | Котельная №1-18 | 0,1913 | | | 10,203 | 0,0004 | 10,2033 | 0,1524 | 15,2 | 0,984047 | 0,999559 | 0,5245 |
| Дальнереченская улица 64 | Дальнереченская улица 64 | Котельная №1-18 | 0,2465 | | | 9,86 | 0,0005 | 9,8603 | 0,1469 | 15,1 | 0,984047 | 0,999534 | 0,5051 |
| Дальнереченская улица 62Е | Дальнереченская улица 62Е | Котельная №1-18 | 0,0067 | | | 0,447 | 0,0002 | 0,4467 | 0,0065 | 14,3 | 0,984047 | 0,9995 | 0,0221 |
| Дальнереченская улица 62 | ООО "Агропромэнерго" | Котельная №1-18 | 0,0756 | | | 5,04 | 0 | 5,0403 | 0,0752 | 15,1 | 0,984047 | 0,999536 | 0,2585 |
| Дальнереченская улица 61 | Дальнереченская улица 61 | Котельная №1-18 | 0,2649 | | | 14,129 | 0,0002 | 14,1285 | 0,2112 | 15,3 | 0,984047 | 0,999593 | 0,7278 |
| Дальнереченская улица 60 | МО МВД РФ "Дальнереченский" | Котельная №1-18 | 0,491 | | | 16,369 | 0,0012 | 16,3688 | 0,2434 | 15 | 0,984047 | 0,99951 | 0,8356 |
| Дальнереченская улица 59А | Дальнереченская улица 59А | Котельная №1-18 | 0,2949 | | | 11,797 | 0,0011 | 11,7973 | 0,1758 | 15,1 | 0,984047 | 0,999586 | 0,6046 |
| Дальнереченская улица 59 | Дальнереченская улица 59 | Котельная №1-18 | 0,2705 | | | 10,821 | 0,0007 | 10,8206 | 0,1614 | 15,2 | 0,984047 | 0,999587 | 0,5554 |
| Дальнереченская улица 58 | Прокуратура ПК | Котельная №1-18 | 0,0335 | | | 2,234 | 0,0003 | 2,2339 | 0,033 | 14,8 | 0,984603 | 0,99964 | 0,1127 |
| Дальнереченская улица 57 | Дальнереченская улица 57 | Котельная №1-18 | 0,2723 | | | 18,155 | 0,0012 | 18,1547 | 0,2711 | 15,2 | 0,984603 | 0,999641 | 0,9333 |
| улица Шевчука 9 | улица Шевчука 9 | Котельная №1-18 | 0,01582 | | | 1,055 | 0 | 1,0548 | 0,0156 | 14,7 | 0,984047 | 0,999529 | 0,0531 |
| улица Шевчука 9А | улица Шевчука 9А | Котельная №1-18 | 0,0304 | | | 2,027 | 0 | 2,0272 | 0,0299 | 14,7 | 0,984047 | 0,999529 | 0,102 |
| Гарнизонная улица 23 | Гарнизонная улица 23 | Котельная №1-18 | 0,0144 | | | 0,96 | 0,0001 | 0,9603 | 0,0138 | 13,7 | 1 | 0,9999 | 0,0463 |
| Волочаевская улица 4 | Волочаевская улица 4 | Котельная №1-18 | 0,0144 | | | 0,96 | 0 | 0,9599 | 0,0144 | 15,3 | 1 | 0,999954 | 0,0495 |
| улица Михаила Личенко 27 | улица Михаила Личенко 27 | Котельная №1-18 | 1,1778 | | | 39,261 | 0,0004 | 39,261 | 0,587 | 15,3 | 0,984603 | 0,999646 | 2,0228 |
| улица Михаила Личенко 27А | улица Михаила Личенко 27А | Котельная №1-18 | 0,1267 | | | 6,758 | 0,0001 | 6,7579 | 0,1009 | 15,2 | 0,984047 | 0,999602 | 0,3471 |
| улица Михаила Личенко 29 | улица Михаила Личенко 29 | Котельная №1-18 | 0,1572 | | | 10,48 | 0,0003 | 10,48 | 0,1568 | 15,3 | 0,984603 | 0,999651 | 0,5403 |
| улица Михаила Личенко 30 | улица Михаила Личенко 30 | Котельная №1-18 | 0,2615 | | | 17,434 | 0,001 | 17,4344 | 0,2605 | 15,2 | 0,985526 | 0,999696 | 0,8971 |
| улица Михаила Личенко 31 | улица Михаила Личенко 31 | Котельная №1-18 | 0,2882 | | | 19,213 | 0,0005 | 19,2135 | 0,2871 | 15,2 | 0,984603 | 0,999643 | 0,9888 |
| улица Михаила Личенко 55А | Спорткомплекс | Котельная №1-18 | 0,1604 | | | 6,416 | 0,0003 | 6,4164 | 0,0948 | 14,8 | 0,984047 | 0,999489 | 0,3242 |
| улица Михаила Личенко 57 | МБОУ ДОД "ДЮСШ" "Юпитер" | Котельная №1-18 | 0,0667 | | | 4,449 | 0 | 4,4487 | 0,0655 | 14,6 | 0,984047 | 0,999485 | 0,2232 |
| улица Победы 13 | МБУ "ХОЗУ ДГО" | Котельная №1-18 | 0,171 | | | 6,843 | 0 | 6,8428 | 0,1003 | 14,5 | 0,984047 | 0,999508 | 0,3409 |
| | МБУ "ХОЗУ ДГО" (Гараж) | Котельная №1-18 | 0,0412 | | | 2,198 | 0 | 2,1982 | 0,0321 | 14,3 | 0,984047 | 0,999504 | 0,1087 |
| | Мастерские | Котельная №1-18 | 0,0326 | | | 2,174 | 0 | 2,1736 | 0,0323 | 15,1 | 0,986494 | 0,999738 | 0,1111 |
| | Администрация ДМР (Гаражи) | Котельная №1-18 | 0,0018 | | | 0,12 | 0 | 0,1201 | 0,0017 | 13,2 | 0,984047 | 0,999536 | 0,0057 |
| улица Шевчука 88 | ФСБ РФ по ПК | Котельная №1-18 | 0,051 | | | 3,401 | 0 | 3,4005 | 0,0501 | 14,7 | 0,984047 | 0,999528 | 0,1709 |
| улица Рябуха 59 | МБОУ "СОШ №6" | Котельная №1-18 | 0,2157 | | | 11,505 | 0 | 11,5051 | 0,17 | 14,8 | 0,984047 | 0,999486 | 0,5811 |
| улица Рябуха 61 | Гаражи и мастерские | Котельная №1-18 | 0,0422 | | | 1,689 | 0 | 1,6887 | 0,0249 | 14,7 | 0,984047 | 0,999484 | 0,085 |
| улица Рябуха 7А | улица Рябуха 7А | Котельная №1-18 | 0,0131 | | | 0,874 | 0,0003 | 0,8735 | 0,0127 | 14 | 1 | 0,999939 | 0,0427 |
| улица Рябуха 14 | улица Рябуха 14 | Котельная №1-18 | 0,0567 | | | 3,78 | 0,0003 | 3,7802 | 0,0562 | 15 | 1 | 0,99991 | 0,1928 |
| улица Рябуха 16 | улица Рябуха 16 | Котельная №1-18 | 0,2377 | | | 15,848 | 0,0008 | 15,848 | 0,236 | 15,1 | 1 | 0,9999 | 0,8108 |
| улица Рябуха 18 | улица Рябуха 18 | Котельная №1-18 | 0,2561 | | | 17,077 | 0,0046 | 17,0772 | 0,2534 | 14,9 | 1 | 0,999892 | 0,8685 |
| улица Рябуха 80 | МБОУ "ДШИ" | Котельная №1-18 | 0,1957 | | | 10,443 | 0,0053 | 10,4425 | 0,153 | 14,5 | 0,984047 | 0,999474 | 0,5201 |

| Адрес узла ввода | Наименование узла | Номер источника | Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч | Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч | Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч | Расход сетевой воды на СО, т/ч | Расход сетевой воды на ГВС, т/ч | Суммарный расход сетевой воды, т/ч | Суммарная нагрузка, Гкал/ч | Время остывания, ч | Вероятность безотказной работы | Коэффициент готовности | Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| улица Некрасова 6 | МБОУ "СОШ №12" | АМК №1-25 | 0,0646 | | | 3,801 | 0,0012 | 3,8008 | 0,0642 | 15,1 | 1 | 0,999993 | 0,0013 |
| улица Рябуха 75 | Музей | АМК №1-26 | 0,0289 | | | 2,411 | 0 | 2,4108 | 0,0304 | 17,4 | 1 | 0,999987 | 0,0012 |
| | Пожарные гаражи 1 | АМК №1-26 | 0,005 | | | 0,417 | 0 | 0,4167 | 0,0053 | 17,5 | 1 | 0,999998 | 0,0002 |
| улица Рябуха 73 | Пожарные гаражи 2 | АМК №1-26 | 0,0868 | | | 7,235 | 0 | 7,2352 | 0,0916 | 17,5 | 1 | 0,999993 | 0,0036 |
| улица Рябуха 73 | улица Рябуха 73/КГКУ "4 Отряд | АМК №1-26 | 0,1136 | | | 9,47 | 0 | 9,4696 | 0,1199 | 17,5 | 1 | 0,999993 | 0,0048 |
| улица Рябуха 75 | Административное здание | АМК №1-26 | 0,0849 | | | 7,082 | 0 | 7,0822 | 0,0892 | 17,4 | 1 | 0,999987 | 0,0035 |
| улица 45 лет Октября 66 | улица 45 лет Октября 66 | Котельная №1-27 | 0,0165 | | | 0,825 | 0 | 0,8255 | 0,0157 | 13,5 | 0,956513 | 0,999092 | 0,1305 |
| улица 45 лет Октября 63А | улица 45 лет Октября 63А | Котельная №1-27 | 0,0144 | | | 0,721 | 0,0016 | 0,7211 | 0,0127 | 10,5 | 0,954727 | 0,999065 | 0,0994 |
| улица 45 лет Октября 63 | ООО "ВИФ" | Котельная №1-27 | 0,0248 | | | 1,241 | 0 | 1,2409 | 0,0243 | 14,5 | 0,952002 | 0,998907 | 0,2051 |
| улица 45 лет Октября 63 | улица 45 лет Октября 63 | Котельная №1-27 | 0,2275 | | | 11,382 | 0 | 11,3823 | 0,2228 | 14,5 | 0,952002 | 0,998907 | 1,8815 |
| улица 45 лет Октября 63 | улица 45 лет Октября 63 | Котельная №1-27 | | | 0,0037 | 0 | 0,074 | 0,1147 | 0,0039 | -91 | | | |
| улица 45 лет Октября 59 | улица 45 лет Октября 59 | Котельная №1-27 | 0,0562 | | | 2,812 | 0,0005 | 2,8118 | 0,0552 | 14,6 | 0,954727 | 0,999063 | 0,4668 |
| улица 45 лет Октября 53 | улица 45 лет Октября 53 | Котельная №1-27 | 0,046 | | | 2,302 | 0 | 2,3019 | 0,0447 | 14,2 | 0,960004 | 0,999213 | 0,3751 |
| улица 45 лет Октября 51 | улица 45 лет Октября 51 | Котельная №1-27 | 0,0437 | | | 2,187 | 0,0002 | 2,1865 | 0,0423 | 14,1 | 0,960004 | 0,999211 | 0,3543 |
| Центральная улица 18 | Центральная улица 18 | Котельная №1-27 | 0,0459 | | | 2,296 | 0,0004 | 2,2961 | 0,0449 | 14,5 | 0,956513 | 0,999115 | 0,3782 |
| улица 45 лет Октября 49 | улица 45 лет Октября 49 | Котельная №1-27 | 0,043 | | | 2,151 | 0,0005 | 2,151 | 0,042 | 14,4 | 0,962274 | 0,999257 | 0,3538 |
| улица 45 лет Октября 47 | улица 45 лет Октября 47 | Котельная №1-27 | 0,0722 | | | 3,612 | 0,0004 | 3,6117 | 0,0706 | 14,5 | 0,962274 | 0,999258 | 0,5959 |
| улица 45 лет Октября 45 | МОУ СОШ №4 | Котельная №1-27 | 0,1304 | | | 6,524 | 0,0023 | 6,5241 | 0,1283 | 14,7 | 0,962274 | 0,999259 | 1,0876 |
| улица 45 лет Октября 28 | улица 45 лет Октября 28 | Котельная №1-27 | | | 0,0216 | 0 | 0,3231 | 0,5389 | 0,0266 | -91 | | | |
| улица 45 лет Октября 28 | улица 45 лет Октября 28 | Котельная №1-27 | 0,4523 | | | 22,623 | 0,0029 | 22,6227 | 0,448 | 15 | 0,968684 | 0,999264 | 3,8132 |
| Школьная улица 16 | Школьная улица 16 | Котельная №1-27 | 0,079 | | | 3,952 | 0,0001 | 3,9518 | 0,078 | 14,9 | 0,954727 | 0,999065 | 0,6621 |
| Школьная улица 14А | Школьная улица 14А | Котельная №1-27 | 0,0281 | | | 1,406 | 0 | 1,4057 | 0,0273 | 14,2 | 0,954727 | 0,99908 | 0,2286 |
| Школьная улица 14 | Школьная улица 14 | Котельная №1-27 | 0,0766 | | | 3,831 | 0 | 3,8314 | 0,0757 | 14,9 | 0,954727 | 0,999077 | 0,643 |
| Школьная улица 11 | Школьная улица 11 | Котельная №1-27 | 0,0286 | | | 1,431 | 0,0002 | 1,431 | 0,0278 | 14,3 | 0,954727 | 0,999091 | 0,2342 |
| Школьная улица 8 | Школьная улица 8 | Котельная №1-27 | 0,0462 | | | 2,311 | 0 | 2,3111 | 0,0457 | 14,9 | 0,954727 | 0,9991 | 0,3887 |
| Школьная улица 6 | Школьная улица 6 | Котельная №1-27 | 0,0742 | | | 3,712 | 0 | 3,7117 | 0,0735 | 15 | 0,954727 | 0,999105 | 0,6251 |
| Школьная улица 4 | Школьная улица 4 | Котельная №1-27 | 0,048 | | | 2,401 | 0 | 2,4009 | 0,0475 | 15 | 0,954727 | 0,999115 | 0,4043 |
| Центральная улица 30 | Центральная улица 30 | Котельная №1-27 | 0,2312 | | | 11,566 | 0 | 11,5661 | 0,2269 | 14,6 | 0,952002 | 0,998911 | 1,9186 |
| Центральная улица 30 | Центральная улица 30 | Котельная №1-27 | | | 0,0097 | 0 | 0,194 | 0,2911 | 0,0106 | -91 | | | |
| Центральная улица 25 | Центральная улица 25 | Котельная №1-27 | 0,0512 | | | 2,561 | 0 | 2,5611 | 0,0483 | 13 | 0,954727 | 0,999075 | 0,3972 |
| Центральная улица 20 | Центральная улица 20 | Котельная №1-27 | 0,0451 | | | 2,256 | 0,0004 | 2,256 | 0,0444 | 14,8 | 0,954727 | 0,999082 | 0,3765 |
| Центральная улица 17 | Центральная улица 17 | Котельная №1-27 | 0,0469 | | | 2,347 | 0,0002 | 2,3468 | 0,0459 | 14,5 | 0,956513 | 0,999127 | 0,3874 |
| Центральная улица 16 | Центральная улица 16 | Котельная №1-27 | 0,0466 | | | 2,331 | 0 | 2,3308 | 0,0456 | 14,5 | 0,956513 | 0,999116 | 0,3853 |
| Центральная улица 15 | Центральная улица 15 | Котельная №1-27 | 0,047 | | | 2,351 | 0 | 2,3509 | 0,0462 | 14,7 | 0,956513 | 0,999128 | 0,391 |
| Центральная улица 13 | Центральная улица 13 | Котельная №1-27 | 0,0459 | | | 2,296 | 0 | 2,2959 | 0,0451 | 14,7 | 0,956513 | 0,999127 | 0,3822 |
| Центральная улица 11 | ДК им. Сибирцева | Котельная №1-27 | 0,2542 | | | 12,716 | 0,0021 | 12,7162 | 0,2507 | 14,8 | 0,960004 | 0,999229 | 2,1284 |
| улица Пушкина 22 | улица Пушкина 22 | Котельная №1-27 | 0,1736 | | | 4,346 | 0,0002 | 4,3459 | 0,0852 | 14,6 | 0,952002 | 0,998937 | 0,7201 |
| улица Пушкина 20 | улица Пушкина 20 | Котельная №1-27 | 0,1656 | | | 4,146 | 0,0003 | 4,1461 | 0,0812 | 14,6 | 0,952002 | 0,998936 | 0,686 |
| улица Пушкина 19А | ИП Юхневич | Котельная №1-27 | 0,028 | | | 1,401 | 0 | 1,4006 | 0,0276 | 14,9 | 0,952002 | 0,998965 | 0,2348 |
| улица Пушкина 19 | улица Пушкина 19 | Котельная №1-27 | 0,3783 | | | 18,923 | 0 | 18,923 | 0,3735 | 14,9 | 0,952002 | 0,998965 | 3,1728 |
| улица Пушкина 19 | улица Пушкина 19 | Котельная №1-27 | | | 0,0213 | 0 | 0,4035 | 0,6167 | 0,0249 | -91 | | | |
| Театральная улица 22 | Театральная улица 22 | Котельная №1-27 | 0,0752 | | | 3,763 | 0 | 3,7627 | 0,0736 | 14,5 | 0,960004 | 0,99922 | 0,6212 |
| Театральная улица 16 | МБДОУ "Детский сад №12 Теремок | Котельная №1-27 | 0,101 | | | 5,052 | 0,0003 | 5,0518 | 0,0998 | 14,9 | 0,962274 | 0,999277 | 0,8483 |
| Театральная улица 14 | Театральная улица 14 | Котельная №1-27 | 0,0634 | | | 3,171 | 0 | 3,1714 | 0,0627 | 14,9 | 0,960004 | 0,999237 | 0,533 |
| Театральная улица 12 | Театральная улица 12 | Котельная №1-27 | | | 0,0026 | 0 | 0,0521 | 0,0916 | 0,003 | -91 | | | |
| Театральная улица 12 | Театральная улица 12 | Котельная №1-27 | 0,043 | | | 2,151 | 0 | 2,1506 | 0,0426 | 15 | 0,960004 | 0,999242 | 0,3626 |
| Театральная улица 10 | Театральная улица 10 | Котельная №1-27 | 0,0429 | | | 2,146 | 0,0002 | 2,146 | 0,0425 | 15 | 0,960004 | 0,999246 | 0,3613 |
| Театральная улица 10 | Театральная улица 10 | Котельная №1-27 | | | 0,0026 | 0 | 0,0507 | 0,0902 | 0,0031 | -91 | | | |
| Строительная улица 29 | КГКУ СО "Дальнереч. центр Наде | Котельная №1-27 | 0,1803 | | | 9,019 | 0 | 9,0193 | 0,178 | 14,9 | 0,962274 | 0,999268 | 1,5125 |
| Строительная улица 27 | Строительная улица 27 | Котельная №1-27 | 0,0581 | | | 2,906 | 0,0002 | 2,9061 | 0,0574 | 14,9 | 0,962274 | 0,999284 | 0,4875 |
| Строительная улица 25 | Строительная улица 25 | Котельная №1-27 | 0,0578 | | | 2,891 | 0,0002 | 2,8912 | 0,0571 | 14,9 | 0,962274 | 0,999288 | 0,4858 |
| Строительная улица 23 | Строительная улица 23 | Котельная №1-27 | 0,0584 | | | 2,921 | 0,0001 | 2,9213 | 0,0578 | 15 | 0,962274 | 0,99929 | 0,4916 |
| улица Пушкина 18 | улица Пушкина 18 | Котельная №1-27 | 0,1656 | | | 4,145 | 0,0002 | 4,1451 | 0,0813 | 14,6 | 0,952002 | 0,998937 | 0,6872 |
| Полевая улица 45 | Полевая улица 45 | Котельная №1-27 | 0,0731 | | | 3,657 | 0,0008 | 3,6567 | 0,0688 | 13 | 0,970598 | 0,999412 | 0,5649 |
| Полевая улица 43 | КНС | Котельная №1-27 | 0,0297 | | | 1,486 | 0,0018 | 1,486 | 0,0284 | 13,6 | 0,970598 | 0,99943 | 0,2358 |
| Полевая улица 1А | Полевая улица 1А | Котельная №1-27 | 0,2854 | | | 14,277 | 0 | 14,2769 | 0,2822 | 14,9 | 0,952002 | 0,998991 | 2,3989 |
| Полевая улица 1А | Полевая улица 1А | Котельная №1-27 | | | 0,0227 | 0 | 0,4029 | 0,6301 | 0,0269 | -91 | | | |
| Полевая улица 1 | Полевая улица 1 | Котельная №1-27 | 0,2959 | | | 14,801 | 0,0003 | 14,8008 | 0,2927 | 14,9 | 0,952002 | 0,999026 | 2,49 |
| Полевая улица 1 | Полевая улица 1 | Котельная №1-27 | | | 0,0276 | 0 | 0,4757 | 0,7518 | 0,0329 | -91 | | | |
| Владивостокская улица 9 | Владивостокская улица 9 | Котельная №1-27 | | | 0,0127 | 0 | 0,2547 | 0,3816 | 0,0143 | -91 | | | |
| Владивостокская улица 9 | Владивостокская улица 9 | Котельная №1-27 | 0,247 | | | 12,359 | 0,0016 | 12,3592 | 0,2413 | 14,5 | 0,96761 | 0,999076 | 2,0352 |
| Владивостокская улица 7 | Владивостокская улица 7 | Котельная №1-27 | 0,2791 | | | 13,964 | 0 | 13,9638 | 0,2733 | 14,5 | 0,96761 | 0,99908 | 2,3082 |
| Владивостокская улица 7 | Владивостокская улица 7 | Котельная №1-27 | | | 0,0105 | 0 | 0,21 | 0,3151 | 0,0119 | -91 | | | |
| Владивостокская улица 5 | Владивостокская улица 5 | Котельная №1-27 | | | 0,0252 | 0 | 0,4256 | 0,6777 | 0,0302 | -91 | | | |
| Владивостокская улица 5 | Владивостокская улица 5 | Котельная №1-27 | 0,3444 | | | 17,227 | 0,0004 | 17,2266 | 0,3392 | 14,8 | 0,967645 | 0,999138 | 2,8758 |
| Владивостокская улица 3 | Владивостокская улица 3 | Котельная №1-27 | 0,2378 | | | 11,894 | 0,0005 | 11,8939 | 0,234 | 14,7 | 0,967645 | 0,999137 | 1,9835 |

| Адрес узла ввода | Наименование узла | Номер источника | Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч | Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч | Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч | Расход сетевой воды на СО, т/ч | Расход сетевой воды на ГВС, т/ч | Суммарный расход сетевой воды, т/ч | Суммарная нагрузка, Гкал/ч | Время остывания, ч | Вероятность безотказной работы | Коэффициент готовности | Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Владивостокская улица 3 | Владивостокская улица 3 | Котельная №1-27 | | | 0,023 | 0 | 0,3929 | 0,6228 | 0,0275 | -91 | | | |
| Владивостокская улица 2 | Владивостокская улица 2 | Котельная №1-27 | | | 0,0129 | 0 | 0,2581 | 0,3871 | 0,0146 | -91 | | | |
| улица Олега Кошевого 1А | уч. корп. КГОАУ НПО №27 | Котельная №1-27 | 0,4148 | | | 20,752 | 0,0008 | 20,7516 | 0,4054 | 14,5 | 0,954727 | 0,999006 | 3,4189 |
| Владивостокская улица 2 | Владивостокская улица 2 | Котельная №1-27 | 0,2174 | | | 10,879 | 0,0002 | 10,8788 | 0,2124 | 14,5 | 0,96761 | 0,999085 | 1,7912 |
| улица Олега Кошевого 2 | улица Олега Кошевого 2 | Котельная №1-27 | 0,4642 | | | 23,233 | 0,0014 | 23,233 | 0,4575 | 14,8 | 0,952002 | 0,998979 | 3,8805 |
| улица Олега Кошевого 2 | улица Олега Кошевого 2 | Котельная №1-27 | | | 0,0218 | 0 | 0,436 | 0,6537 | 0,0252 | -91 | | | |
| улица Олега Кошевого 2А | улица Олега Кошевого 2А | Котельная №1-27 | 0,4642 | | | 23,223 | 0,0022 | 23,2228 | 0,4577 | 14,8 | 0,952002 | 0,998941 | 3,8846 |
| улица Олега Кошевого 2А | улица Олега Кошевого 2А | Котельная №1-27 | | | 0,0375 | 0 | 0,7506 | 1,1257 | 0,0433 | -91 | | | |
| улица Пушкина 17 | КГУБЗ "Дальнереч-ая ЦГБ" | Котельная №1-27 | 0,1629 | | | 8,149 | 0,0002 | 8,1487 | 0,1605 | 14,8 | 0,952002 | 0,998989 | 1,3615 |
| Владивостокская улица 1А | Владивостокская улица 1А | Котельная №1-27 | 0,4013 | | | 20,071 | 0,0021 | 20,0714 | 0,3964 | 14,9 | 0,96802 | 0,999197 | 3,3682 |
| Владивостокская улица 1А | Владивостокская улица 1А | Котельная №1-27 | | | 0,0257 | 0 | 0,4142 | 0,6712 | 0,0311 | -91 | | | |
| Владивостокская улица 1 | Владивостокская улица 1 | Котельная №1-27 | 0,4017 | | | 20,091 | 0,0005 | 20,0909 | 0,3972 | 14,9 | 0,968027 | 0,999201 | 3,3768 |
| Владивостокская улица 1 | Владивостокская улица 1 | Котельная №1-27 | | | 0,0257 | 0 | 0,4043 | 0,6614 | 0,0312 | -91 | | | |
| 45 лет Октября улица 68А | Спортзал | Котельная №1-27 | 0,1837 | | | 9,192 | 0 | 9,192 | 0,181 | 14,8 | 0,954727 | 0,999054 | 1,5351 |
| 45 лет Октября улица 68А | Мастерские | Котельная №1-27 | 0,0112 | | | 0,56 | 0 | 0,5605 | 0,011 | 14,8 | 0,954727 | 0,999054 | 0,0936 |
| 45 лет Октября улица 68 | МБОУ "СОШ №3" | Котельная №1-27 | 0,1641 | | | 8,209 | 0 | 8,2091 | 0,1618 | 14,8 | 0,954727 | 0,999055 | 1,373 |
| улица Пушкина 2 | улица Пушкина 2 | Котельная №1-27 | 0,0422 | | | 2,111 | 0,0002 | 2,1109 | 0,0416 | 14,8 | 0,962274 | 0,999293 | 0,3526 |
| улица Пушкина 2 | улица Пушкина 2 | Котельная №1-27 | 0,0422 | | | 2,111 | 0,0002 | 2,1109 | 0,0416 | 14,8 | 0,962274 | 0,999293 | 0,3526 |
| улица Пушкина 4 | улица Пушкина 4 | Котельная №1-27 | 0,0587 | | | 2,936 | 0,0002 | 2,9359 | 0,058 | 14,9 | 0,962274 | 0,999293 | 0,4923 |
| улица Пушкина 6 | улица Пушкина 6 | Котельная №1-27 | 0,0394 | | | 1,971 | 0,0005 | 1,971 | 0,0385 | 14,5 | 0,962274 | 0,999289 | 0,3246 |
| | КПП ЗАО "Лесэкспорт" | Котельная №1-27 | 0,0106 | | | 0,53 | 0 | 0,53 | 0,0105 | 15,1 | 0,995495 | 0,999917 | 0,0899 |
| улица Пушкина 9 | улица Пушкина 9 | Котельная №1-27 | 0,3147 | | | 15,741 | 0,0001 | 15,7408 | 0,3122 | 15,1 | 0,958176 | 0,999212 | 2,6606 |
| улица Пушкина 14 | улица Пушкина 14 | Котельная №1-27 | 0,0458 | | | 2,291 | 0 | 2,2914 | 0,0449 | 14,6 | 0,956513 | 0,999147 | 0,3796 |
| улица Пушкина 11 | улица Пушкина 11 | Котельная №1-27 | 0,0276 | | | 1,381 | 0,0001 | 1,3807 | 0,0273 | 15 | 0,956513 | 0,999164 | 0,2323 |
| улица Пушкина 12 | улица Пушкина 12 | Котельная №1-27 | 0,0463 | | | 2,316 | 0 | 2,316 | 0,0458 | 14,9 | 0,956513 | 0,999151 | 0,389 |
| улица Горького 3 | улица Горького 3 | Котельная №1-27 | 0,0716 | | | 3,582 | 0,0002 | 3,5817 | 0,0708 | 14,9 | 0,956513 | 0,999152 | 0,6019 |
| улица Горького 5 | улица Горького 5 | Котельная №1-27 | 0,0467 | | | 2,336 | 0,0001 | 2,336 | 0,0461 | 14,8 | 0,956513 | 0,999141 | 0,3911 |
| улица Горького 13 | улица Горького 13 | Котельная №1-27 | 0,0463 | | | 2,316 | 0 | 2,316 | 0,0452 | 14,4 | 0,956513 | 0,999109 | 0,3808 |
| улица Горького 15 | улица Горького 15 | Котельная №1-27 | 0,0463 | | | 2,316 | 0 | 2,3157 | 0,0451 | 14,3 | 0,956513 | 0,999103 | 0,3795 |
| улица Горького 17 | улица Горького 17 | Котельная №1-27 | 0,0477 | | | 2,386 | 0 | 2,3858 | 0,0461 | 14 | 0,956513 | 0,999093 | 0,3863 |
| улица Горького 17 | улица Горького 17 | Котельная №1-27 | 0,0477 | | | 2,386 | 0 | 2,3858 | 0,0461 | 14 | 0,956513 | 0,999093 | 0,3863 |
| Уссурийская улица 57 | Пост ЭЦ | Котельная №1-31 | 0,0683 | | | 4,022 | 0 | 4,0221 | 0,0677 | 15 | 1 | 0,999949 | 0,0178 |
| Уссурийская улица 56 | ОАО "РЖД" Товарная контора | Котельная №1-31 | 0,0457 | | | 2,69 | 0 | 2,6897 | 0,0449 | 14,6 | 1 | 0,999945 | 0,0117 |
| Уссурийская улица 55 | ЛОВД | Котельная №1-31 | 0,02 | | | 1,177 | 0 | 1,1774 | 0,0198 | 14,9 | 1 | 0,999948 | 0,0052 |
| Уссурийская улица 78 | Уссурийская улица 78 | Котельная №1-31 | 0,0275 | | | 1,619 | 0 | 1,619 | 0,0271 | 14,8 | 1 | 0,999955 | 0,0071 |
| Уссурийская улица 72 | Уссурийская улица 72 | Котельная №1-31 | 0,0669 | | | 3,938 | 0 | 3,9379 | 0,0661 | 14,9 | 1 | 0,999935 | 0,0173 |
| Уссурийская улица 67 | ОАО "РЖД" Контейнерная | Котельная №1-31 | 0,0217 | | | 1,277 | 0,0007 | 1,277 | 0,0209 | 13,8 | 1 | 0,999965 | 0,0054 |
| улица Победы 1 | улица Победы 1 | Котельная №1-31 | 0,2514 | | | 14,802 | 0,0005 | 14,8018 | 0,2483 | 14,9 | 1 | 0,99993 | 0,065 |
| Уссурийская улица 58 | Гараж ШЧ-6 | Котельная №1-31 | 0,0292 | | | 1,719 | 0 | 1,7188 | 0,0288 | 14,8 | 1 | 0,999957 | 0,0075 |
| Уссурийская улица 59 | Компрессорная | Котельная №1-31 | 0,0209 | | | 1,23 | 0 | 1,2298 | 0,0207 | 14,9 | 1 | 0,999965 | 0,0054 |
| улица Лазо 29А | улица Лазо 29А | АМК №1-32 | 0,0901 | | | 5,308 | 0 | 5,3081 | 0,0881 | 14,5 | 1 | 0,999932 | 0,0212 |
| улица Лазо 35А | улица Лазо 35А | АМК №1-32 | 0,1173 | | | 6,906 | 0 | 6,9058 | 0,1152 | 14,7 | 1 | 0,999937 | 0,0278 |
| улица Лазо 37 | Школа | АМК №1-32 | 0,2235 | | | 6,583 | 0,0001 | 6,5833 | 0,1104 | 14,9 | 1 | 0,999948 | 0,0267 |
| | Пост ЭЦ | АМК №1-32 | 0,0251 | | | 1,478 | 0 | 1,4783 | 0,0246 | 14,6 | 1 | 0,999946 | 0,0059 |
| Рабочая улица 19 | Рабочая улица 19 | АМК №1-32 | 0,0105 | | | 0,618 | 0 | 0,618 | 0,0101 | 13,6 | 1 | 0,99996 | 0,0024 |
| 1-я Набережная улица 21 | Детский сад | АМК №1-32 | 0,0446 | | | 2,624 | 0,0003 | 2,6242 | 0,0436 | 14,5 | 1 | 0,99999 | 0,0105 |
| | Вокзал ЖД | АМК №1-32 | 0,0194 | | | 1,142 | 0 | 1,1424 | 0,019 | 14,6 | 1 | 0,999946 | 0,0046 |
| улица Каменушка 8 | улица Каменушка 8 | АМК №1-39 | 0,017 | | | 1,501 | 0 | 1,5011 | 0,0216 | 8,8 | 0,994668 | 0,999929 | 0,0061 |
| Ясная улица 15 | Ясная улица 15 | АМК №1-39 | 0,0273 | | | 1,607 | 0 | 1,6071 | 0,0271 | 15 | 1 | 0,999993 | 0,0087 |
| Ясная улица 13 | Ясная улица 13 | АМК №1-39 | 0,0273 | | | 1,608 | 0,0001 | 1,6079 | 0,027 | 15 | 1 | 0,999986 | 0,0086 |
| Ясная улица 13 | Ясная улица 13 | АМК №1-39 | 0,0273 | | | 1,607 | 0,0001 | 1,6075 | 0,0271 | 15,1 | 1 | 0,999988 | 0,0087 |
| Ясная улица 11 | Ясная улица 11 | АМК №1-39 | 0,031 | | | 1,826 | 0 | 1,8264 | 0,0306 | 14,9 | 1 | 0,999984 | 0,0098 |
| Ясная улица 11 | Ясная улица 11 | АМК №1-39 | 0,031 | | | 1,827 | 0 | 1,8267 | 0,0305 | 14,7 | 1 | 0,999981 | 0,0097 |
| Трудовая улица 21 | Трудовая улица 21 | АМК №1-39 | 0,035 | | | 2,062 | 0,0001 | 2,0617 | 0,0334 | 13,6 | 1 | 0,99997 | 0,0104 |
| Ясная улица 15 | Ясная улица 15 | АМК №1-39 | 0,0273 | | | 1,608 | 0,0002 | 1,6076 | 0,0271 | 15,1 | 1 | 0,999991 | 0,0087 |
| Стрелковая улица 7 | Стрелковая улица 7 | АМК №1-40 | 0,3033 | | | 17,859 | 0,0006 | 17,859 | 0,3023 | 15,3 | 1 | 0,999966 | 0,0652 |
| Стрелковая улица 11 | Стрелковая улица 11 | АМК №1-40 | 0,282 | | | 16,603 | 0,0004 | 16,6032 | 0,28 | 15,1 | 1 | 0,999937 | 0,0602 |
| Стрелковая улица 13 | Стрелковая улица 13 | АМК №1-40 | 0,282 | | | 16,614 | 0,0003 | 16,6142 | 0,2797 | 15 | 1 | 0,999933 | 0,0601 |
| Стрелковая улица 3 | Стрелковая улица 3 | АМК №1-40 | 0,388 | | | 22,833 | 0,0002 | 22,833 | 0,3877 | 15,3 | 1 | 0,99999 | 0,0837 |
| Стрелковая улица 5 | Стрелковая улица 5 | АМК №1-40 | 0,2103 | | | 12,381 | 0 | 12,3806 | 0,2098 | 15,3 | 1 | 0,999969 | 0,0453 |
| Графская улица 6 | Графская улица 6 | Котельная №1-42 | 0,2839 | | | 16,706 | 0,0005 | 16,7064 | 0,2828 | 15,2 | 1 | 0,999968 | 0,058 |
| улица Воинской Славы 3 | улица Воинской Славы 3 | Котельная №1-42 | 0,0626 | | | 3,684 | 0 | 3,6838 | 0,0617 | 14,8 | 1 | 0,999943 | 0,0126 |
| улица Воинской Славы 5 | улица Воинской Славы 5 | Котельная №1-42 | 0,0626 | | | 3,684 | 0,0007 | 3,6842 | 0,0616 | 14,8 | 1 | 0,999946 | 0,0125 |
| Графская улица 8 | Графская улица 8 | Котельная №1-42 | 0,2839 | | | 16,706 | 0 | 16,706 | 0,2822 | 15,1 | 1 | 0,999956 | 0,0578 |
| улица Воинской Славы 1 | улица Воинской Славы 1 | Котельная №1-42 | 0,0626 | | | 3,684 | 0,0005 | 3,6843 | 0,0614 | 14,6 | 1 | 0,99994 | 0,0125 |
| Уссурийская улица 82А | Хозяйственно-бытовое строение | Котельная №1-43 | | | 0,0021 | 0 | 0,0328 | 0,0646 | 0,0026 | -91 | | | |
| Уссурийская улица 82А | Хозяйственно-бытовое строение | Котельная №1-43 | 0,0306 | | | 1,8 | 0 | 1,8005 | 0,0305 | 15,3 | 1 | 0,999984 | 0,0084 |

| Адрес узла ввода | Наименование узла | Номер источника | Расчетная нагрузка на отопление, Гкал/ч | Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч | Расчетная нагрузка на ГВС, Гкал/ч | Расход сетевой воды на СО, т/ч | Расход сетевой воды на ГВС, т/ч | Суммарный расход сетевой воды, т/ч | Суммарная нагрузка, Гкал/ч | Время остывания, ч | Вероятность безотказной работы | Коэффициент готовности | Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Красная улица 113 | Красная улица 113 | Котельная №1-43 | 0,2681 | | | 15,777 | 0,0004 | 15,7771 | 0,264 | 14,8 | 1 | 0,999932 | 0,0717 |
| улица Победы 5 | улица Победы 5 | Котельная №1-43 | | | 0,0281 | 0 | 0,4174 | 0,6984 | 0,0346 | -91 | | | |
| улица Победы 5 | улица Победы 5 | Котельная №1-43 | 0,241 | | | 14,179 | 0 | 14,179 | 0,2403 | 15,3 | 1 | 0,999974 | 0,0658 |
| улица Победы 5А | улица Победы 5А | Котельная №1-43 | 0,2234 | | | 13,144 | 0 | 13,1436 | 0,2228 | 15,3 | 1 | 0,999974 | 0,061 |
| улица Победы 5А | улица Победы 5А | Котельная №1-43 | | | 0,0242 | 0 | 0,3595 | 0,6015 | 0,0298 | -91 | | | |
| Красная улица 113 | Красная улица 113 | Котельная №1-43 | | | 0,0257 | 0 | 0,4475 | 0,7043 | 0,0305 | -91 | | | |
| Киевская улица 53 | Киевская улица 53 | Котельная №44 | 0,0832 | | | 4,896 | 0,0006 | 4,8958 | 0,0826 | 15,1 | 1 | 0,999994 | 0,0015 |
| | ВОС | Котельная №45 | 0,04 | | | 2,353 | 0 | 2,3529 | 0,0399 | 15,3 | 1 | 0,999998 | 0,0002 |
| | Склад | Котельная №45 | 0,04 | | | 2,353 | 0 | 2,3531 | 0,04 | 15,4 | 1 | 1 | 0,0002 |
| улица Калинина 56Д | Гараж детского дома | Котельная №46 | 0,01004 | | | 0,591 | 0 | 0,5906 | 0,01 | 15,3 | 1 | 0,999991 | 0,0015 |
| улица Ленина 55 | Статистика | Котельная №46 | 0,0543 | | | 3,195 | 0,0008 | 3,1949 | 0,0539 | 15,1 | 1 | 0,999993 | 0,0083 |
| улица Михаила Личенко 24А | Налоговая | Котельная №46 | 0,3115 | | | 18,326 | 0,0017 | 18,3257 | 0,3094 | 15,1 | 1 | 0,999961 | 0,0476 |
| улица Михаила Личенко 26Б | Гаражи | Котельная №46 | 0,0168 | | | 0,99 | 0,0035 | 0,99 | 0,0163 | 14,2 | 1 | 0,999975 | 0,0025 |
| улица Постышева 59 | улица Постышева 59 | Котельная №47 | 0,07672 | | | 4,514 | 0,0003 | 4,5139 | 0,0757 | 14,8 | 1 | 0,999989 | 0,003 |
| улица Постышева 61 | улица Постышева 61 | Котельная №47 | 0,04439 | | | 2,615 | 0,0001 | 2,6147 | 0,0441 | 15,1 | 1 | 0,999996 | 0,0017 |

### 4.11.4. Обоснование результатов оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки

Для описания параметрической зависимости интенсивности отказов рекомендуется использовать зависимость от срока эксплуатации, следующего вида, близкую по характеру к распределению Вейбулла: $\lambda(t)=\lambda_0(0.1\tau)^{n-1}$,

Где τ-срок эксплуатации участка, лет;

Для распределения Вейбулла рекомендуется использовать следующие эмпирические коэффициенты:

$$\alpha_i=\begin{cases}0{,}8-\text{при}\cdot 0<\tau_i^{\text{эксп}}\le 3\\ 1{,}0-\text{при}\cdot 3<\tau_i^{\text{эксп}}\le 17\\ 0{,}5exp\left(\tau_i^{\text{эксп}}/20\right)-\text{при}\cdot \tau_i^{\text{эксп}}>17\end{cases}$$

Значение интенсивности отказов λ(t) в зависимости от продолжительности эксплуатации τ при значении λ0=0,05 1/ (год км) представлены в таблице и на рисунках ниже.

Таблица 4.11.4. Значение интенсивности отказов в зависимости от продолжительности эксплуатации

| Наименование показателя | Продолжительность работы участка теплосети, лет | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 1 | 3 | 4 | 5 | 10 | 15 | 20 | 25 | 30 | 35 |
| Значение коэффициента α, ед. | 0,80 | 0,80 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,36 | 1,75 | 2,24 | 2,88 |
| Интенсивность отказов λ(t), 1/ (год км) | 0,079 | 0,0636 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,0641 | 0,099 | 0,1954 | 0,525 |

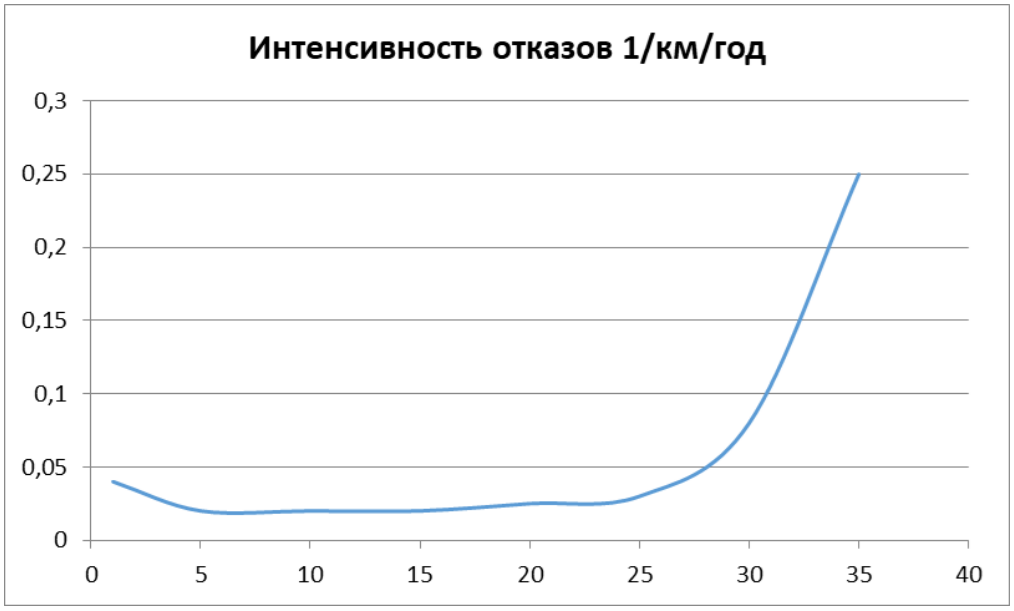



Рисунок 4.11.1. Интенсивность отказов.

Согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» коэффициент готовности Кг (качества) системы: Вероятность работоспособного состояния системы в произвольный момент времени поддерживать в отапливаемых помещениях расчётную внутреннюю температуру, кроме периодов снижения температуры, допускаемых нормативами.

Готовность системы к исправной работе следует определять по числу часов ожидания готовности: источника теплоты, тепловых сетей, потребителей теплоты, а также - числу часов нерасчётных температур наружного воздуха в данной местности.

Таблица 4.11.5. Допустимое снижение подачи тепловой энергии, %.

| **Диаметр труб тепловых сетей, мм** | **Время восстановления теплоснабжения, ч** | **Расчётная температура наружного воздуха для проектирования отопления to, °С** | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | **минус 10** | **минус 20** | **минус 30** | **минус 40** | **минус 50** |
| | | **Допускаемое снижение подачи теплоты, %, до** | | | | |
| 300 | 15 | 32 | 50 | 60 | 59 | 64 |
| 400 | 18 | 41 | 56 | 65 | 63 | 68 |
| 500 | 22 | 49 | 63 | 70 | 69 | 73 |
| 600 | 26 | 52 | 68 | 75 | 73 | 77 |
| 700 | 29 | 59 | 70 | 76 | 75 | 78 |
| 800-1000 | 40 | 66 | 75 | 80 | 79 | 82 |
| 1200-1400 | До 54 | 71 | 79 | 83 | 82 | 85 |

Развитие системы централизованного теплоснабжения позволит повысить надёжность централизованного теплоснабжения и достигнуть более высокого коэффициента надёжности за счёт повышения надёжности источника тепловой энергии, снижения доли ветхих сетей и т.д.

При условии реализации мероприятий по реконструкции и строительству тепловых сетей, прогнозные показатели готовности систем теплоснабжения к безотказным поставкам тепловой энергии будут превышать установленный в СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» п. 6.26 Минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать для:

- источника теплоты РИТ = 0,97;
- тепловых сетей РТС = 0,9;
- потребителя теплоты РПТ = 0,99;
- СЦТ в целом РСЦТ = 0,86.

Расчетные показатели коэффициента готовности представлены в пункте 4.11.3.

### 4.11.5. Обоснование результатов оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии

Согласно методическим рекомендациям по разработке схем теплоснабжения, утверждённых приказом Министерства регионального развития Российской Федерации и Министерства энергетики Российской Федерации №565/667 от 29.12.2012, оценка недоотпуска тепловой энергии от источника теплоснабжения определяется вероятностью отказа теплопровода и продолжительностью отопительного периода.

Выполнив оценку вероятности безотказной работы каждого магистрального теплопровода, определяем средний, как вероятностную меру, недоотпуск тепла для каждого потребителя, присоединённого к этому магистральному теплопроводу.

Средний суммарный недоотпуск теплоты j-му потребителю в течение отопительного периода:

$$\boldsymbol{Q_j^-} = \left( \boldsymbol{g_j^{\text{р}}} - \sum_{\boldsymbol{f=0}} \boldsymbol{p_f g_{j,f}} \right) \cdot \left( \boldsymbol{\tau_1^{\text{р}}} - \boldsymbol{\tau_2^{\text{р}}} \right) \cdot \frac{\boldsymbol{t_j^{\text{вр}}} - \boldsymbol{t^{\text{н ср}}}}{\boldsymbol{t_j^{\text{вр}}} - \boldsymbol{t^{\text{нр}}}} \cdot \boldsymbol{\tau^{\text{от}}} \cdot \boldsymbol{10^{-3}}, \text{Гкал} \qquad (1)$$

где $g_j^{\text{р}}$ – расчетный при $t^{\text{нр}}$ часовой расход теплоносителя у j-го потребителя, т/ч;

$g_{j,f}$ – часовой расход теплоносителя у j-го потребителя при отказе f-го элемента, т/ч;

$\tau_1^{\text{р}}$ и $\tau_2^{\text{р}}$ - расчетные (при $t^{\text{нр}}$) температуры воды в подающей и обратной магистралях ТС, 0С.

Приведённый объем недоотпуска теплоты каждому потребителю определяется при следующих исходных данных:

$\tau_1^{\text{р}}$ – расчетная (при $t^{\text{нр}}$) температура воды в подающей магистрали тепловой сети: $\tau_1^{\text{р}}$ = 95 0С;

$\tau_2^{\text{р}}$ – расчетная (при $t^{\text{нр}}$) температура воды в обратной магистрали тепловой сети: $\tau_2^{\text{р}}$ = 70 0С;

$g_{j,f}$ – часовой расход теплоносителя у j-го потребителя при отказе f-го элемента

Расчетные показатели недоотпуска тепловой энергии потребителям представлены в пункте 4.11.3.

### 4.11.6. Обоснование мероприятий по резервированию источников тепловой энергии и тепловых сетей, определенных системой мер по повышению надежности

В отношении централизованных систем теплоснабжения Дальнереченского городского округа, Министерством жилищно-коммунального хозяйства Приморского края не определена система мер по повышению надежности для малонадежных и ненадежных

систем теплоснабжения, в т.ч. в части мероприятий по резервированию источников тепловой энергии и тепловых сетей.

**4.11.7. Обоснование мероприятий по замене тепловых сетей, определенных системой мер по повышению надежности**

В отношении централизованных систем теплоснабжения Дальнереченского городского округа, Министерством жилищно-коммунального хозяйства Приморского края не определена система мер по повышению надежности для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения, в т.ч. в части мероприятий по замене тепловых сетей.

**4.11.8. Обоснование сценариев развития аварий в системах теплоснабжения (не менее одного для каждой зоны теплоснабжения с суммарной установленной тепловой мощностью источников тепловой энергии 100 Гкал/ч и более) на основе результатов моделирования аварийных ситуаций, включая моделирование отказов элементов, расчета послеаварийных гидравлических режимов и оценки надежности теплоснабжения в аварийных режимах теплоснабжения (при отказе головного участка теплопровода на одном (с наибольшим диаметром) из выводов тепловой мощности от источника тепловой энергии и при отключении насосной группы сетевых насосов на одном из источников тепловой энергии для систем с несколькими источниками тепловой энергии, работающими на единую тепловую сеть, в режиме плавающей точки водораздела (без выделенных зон действия)**

На территории Дальнереченского городского округа отсутствую зоны теплоснабжения с суммарной установленной тепловой мощностью источников тепловой энергии 100 Гкал/ч и более.

**4.11.9. Предложения, обеспечивающие надежность систем теплоснабжения, в том числе следующие предложения**

**4.11.9.1. Применение на источниках тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями и новых технологий, обеспечивающих нормативную готовность энергетического оборудования**

Применение рациональных тепловых схем, с дублированными связями, обеспечивающих готовность энергетического оборудования источников теплоты, выполняется на этапе их проектирования. При этом топливо-, электро- и водоснабжение источников теплоты, обеспечивающих теплоснабжение потребителей первой категории, предусматривается по двум независимым вводам от разных источников, а также использование запасов резервного топлива. Источники теплоты, обеспечивающие теплоснабжение потребителей второй и третей категории, обеспечиваются электро- и водоснабжением по двум независимым вводам от разных источников и запасами

резервного топлива. Кроме того, для теплоснабжения потребителей первой категории устанавливаются местные резервные (аварийные) источники теплоты (стационарные или передвижные). При этом допускается резервирование, обеспечивающее в аварийных ситуациях 100%-ную подачу теплоты от других тепловых сетей. При резервировании теплоснабжения промышленных предприятий, как правило, используются местные резервные (аварийные) источники теплоты.

**4.11.9.2. Установка резервного оборудования**

Установка резервного оборудования не предполагается.

**4.11.9.3. Организация совместной работы нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть**

Организация работы существующих и новых источников теплоснабжения на единую тепловую сеть не планируется.

**4.11.9.4. Резервирование тепловых сетей смежных районов поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения**

Структурное резервирование разветвленных тупиковых тепловых сетей осуществляется делением последовательно соединенных участков теплопроводов секционирующими задвижками. К полному отказу тупиковой тепловой сети приводят лишь отказы головного участка и головной задвижки теплосети. Отказы других элементов основного ствола и головных элементов основных ответвлений теплосети приводят к существенным нарушениям ее работы, но при этом остальная часть потребителей получает тепло в необходимых количествах. Отказы на участках небольших ответвлений приводят только к незначительным нарушениям теплоснабжения, и отражается на обеспечении теплом небольшого количества потребителей. Возможность подачи тепла не отключенным потребителям в аварийных ситуациях обеспечивается использованием секционирующих задвижек. Задвижки устанавливаются по ходу теплоносителя в начале участка после ответвления к потребителю. Такое расположение позволяет подавать теплоноситель потребителю по этому ответвлению при отказе последующего участка теплопровода. В связи с территориальным расположением источников городского округа, взаимное резервирование тепловых сетей смежных районов не представляется возможным.

**4.11.9.5. Устройство резервных насосных станций**

Устройство резервных насосных станций не требуется.

**4.11.9.6. Установка баков-аккумуляторов**

Установка баков-аккумуляторов не предполагается.

**4.11.9.7. Предложения о реализации мероприятий по резервированию источников тепловой энергии, включая мероприятия по повышению надежности их электроснабжения, водоснабжения и топливообеспечения, а также тепловых сетей и их элементов**

Предложения по установке резервных систем электроснабжения, водоснабжения, топливообеспечения отсутствуют.

**4.11.9.8. Предложения о замене участков тепловых сетей с высокой вероятностью отказа, выявленных в ходе контроля технического состояния тепловых сетей**

На всех источниках тепловой энергии Дальнереченского городского округа установлены резервные источники электроснабжения, водоснабжения, топливообеспечения. Установка дополнительных источников не требуется.

Повышение надежности тепловых сетей с высоким показателем износа предлагается достигать за счет проводимых мероприятий капитального ремонта тепловых сетей.

**4.11.10. Описание изменений в показателях надежности теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них**

За период актуализации схем теплоснабжения показатели надежности не изменились.

Информация по реконструированным и новым тепловым сетям не предоставлена.

### 4.12. Глава 12 "Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию"

#### 4.12.1. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

Оценка финансовых затрат на мероприятия схемы теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 4.12.1. Оценка финансовых потребностей для схемы теплоснабжения.

| Номер проекта | Наименование мероприятия | Источник финансирования | Год начала реализации | Год окончания | Капитальные затраты ВСЕГО, тыс. руб. | Капитальные затраты по годам, тыс. руб. (без НДС) | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
| | **Всего по Дальнереченскому городскому округу** | | | | **1321571,25** | **65653,17** | **65653,17** | **578921,43** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **151771,31** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** |
| | **Накопительным итогом** | | | | | **65653,17** | **131306,33** | **710227,77** | **775880,93** | **841534,10** | **907187,27** | **972840,44** | **1124611,74** | **1190264,91** | **1255918,08** | **1321571,25** |
| | **Группа проектов 001.01.00.000 "Источники теплоснабжения"** | | | | **599386,41** | **0,00** | **0,00** | **513268,27** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **86118,14** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| | **Накопительным итогом** | | | | | **0,00** | **0,00** | **513268,27** | **513268,27** | **513268,27** | **513268,27** | **513268,27** | **599386,41** | **599386,41** | **599386,41** | **599386,41** |
| | **Подгруппа проектов 001.01.01.000 "Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"** | | | | **599386,41** | **0,00** | **0,00** | **513268,27** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **86118,14** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| | **Накопительным итогом** | | | | | **0,00** | **0,00** | **513268,27** | **513268,27** | **513268,27** | **513268,27** | **513268,27** | **599386,41** | **599386,41** | **599386,41** | **599386,41** |
| 001.01.01.001 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №1 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №1-1 | Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края | 2025 | 2028 | 136961,22 | | | 136961,22 | | | | | | | | |
| 001.01.01.002 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №2 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №1-2 | Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края | 2025 | 2028 | 55846,97 | | | 55846,97 | | | | | | | | |
| 001.01.01.003 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №3 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-3 | Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края | 2025 | 2028 | 11280,22 | | | 11280,22 | | | | | | | | |
| 001.01.01.004 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №5 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №1-5 | Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края | 2025 | 2028 | 19070,48 | | | 19070,48 | | | | | | | | |
| 001.01.01.005 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №7 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-7 | Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края | 2025 | 2028 | 6127,04 | | | 6127,04 | | | | | | | | |
| 001.01.01.006 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №14 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-14 | Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края | 2025 | 2028 | 16544,86 | | | 16544,86 | | | | | | | | |
| 001.01.01.007 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №15 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-15 | Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края | 2029 | 2033 | 16307,62 | | | | | | | | 16307,62 | | | |
| 001.01.01.008 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №18 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №1-18 | Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края | 2025 | 2028 | 150182,75 | | | 150182,75 | | | | | | | | |
| 001.01.01.009 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №22 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №1-22 | Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края | 2029 | 2033 | 4494,23 | | | | | | | | 4494,23 | | | |
| 001.01.01.010 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №25 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-25 | Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края | 2025 | 2028 | 3063,52 | | | 3063,52 | | | | | | | | |
| 001.01.01.011 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №26 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-26 | Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края | 2025 | 2028 | 12347,87 | | | 12347,87 | | | | | | | | |
| 001.01.01.012 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №31 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №1-31 | Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края | 2025 | 2028 | 19070,48 | | | 19070,48 | | | | | | | | |
| 001.01.01.013 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №32 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-32 | Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края | 2029 | 2033 | 21627,55 | | | | | | | | 21627,55 | | | |
| 001.01.01.014 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №39 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-39 | Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края | 2025 | 2028 | 11280,22 | | | 11280,22 | | | | | | | | |
| 001.01.01.015 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №40 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-40 | Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края | 2029 | 2033 | 43688,74 | | | | | | | | 43688,74 | | | |
| 001.01.01.016 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №42 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №1-42 | Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края | 2025 | 2028 | 19070,48 | | | 19070,48 | | | | | | | | |
| 001.01.01.017 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №43 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №1-43 | Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края | 2025 | 2028 | 22596,08 | | | 22596,08 | | | | | | | | |
| 001.01.01.018 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №44 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №44 | Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края | 2025 | 2028 | 4595,28 | | | 4595,28 | | | | | | | | |
| 001.01.01.019 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №45 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №45 | Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края | 2025 | 2028 | 10136,48 | | | 10136,48 | | | | | | | | |
| 001.01.01.020 | Строительство блочно-модульной котельной БМК №46 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №46 | Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края | 2025 | 2028 | 15094,31 | | | 15094,31 | | | | | | | | |

| Номер проекта | Наименование мероприятия | Источник финансирования | Год начала реализации | Год окончания | Капитальные затраты ВСЕГО, тыс. руб. | Капитальные затраты по годам, тыс. руб. (без НДС) | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
| | **Подгруппа проектов 001.01.02.000 "Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"** | | | | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| | **Накопительным итогом** | | | | | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Подгруппа проектов 001.01.03.000 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"** | | | | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| | **Накопительным итогом** | | | | | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Подгруппа проектов 001.01.04.000 "Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"** | | | | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| | **Накопительным итогом** | | | | | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Группа проектов 001.02.00.000 "Тепловые сети и сооружения на них"** | | | | **722184,84** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** |
| | **Накопительным итогом** | | | | | **65653,17** | **131306,33** | **196959,50** | **262612,67** | **328265,84** | **393919,00** | **459572,17** | **525225,34** | **590878,51** | **656531,67** | **722184,84** |
| | **Подгруппа проектов 001.02.01.000 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"** | | | | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| | **Накопительным итогом** | | | | | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Подгруппа проектов 001.02.02.000 "Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных"** | | | | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| | **Накопительным итогом** | | | | | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Подгруппа проектов 001.02.03.000 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"** | | | | **722184,84** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** |
| | **Накопительным итогом** | | | | | **65653,17** | **131306,33** | **196959,50** | **262612,67** | **328265,84** | **393919,00** | **459572,17** | **525225,34** | **590878,51** | **656531,67** | **722184,84** |
| 001.02.03.001 | Мероприятия по замене тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 25 лет | Источник финансирования не определен | 2026 | 2036 | 722184,84 | 65653,17 | 65653,17 | 65653,17 | 65653,17 | 65653,17 | 65653,17 | 65653,17 | 65653,17 | 65653,17 | 65653,17 | 65653,17 |
| | **Подгруппа проектов 001.02.04.000 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"** | | | | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| | **Накопительным итогом** | | | | | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Подгруппа проектов 001.02.05.000 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов"** | | | | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| | **Накопительным итогом** | | | | | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Подгруппа проектов 001.02.06.000 "Строительство новых насосных станций"** | | | | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| | **Накопительным итогом** | | | | | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Подгруппа проектов 001.02.07.000 "Строительство новых насосных станций"** | | | | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| | **Накопительным итогом** | | | | | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Подгруппа проектов 001.02.08.000 "Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей"** | | | | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| | **Накопительным итогом** | | | | | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| | | | | | | | | | | | | | | | | |

### 4.12.2. Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

Общий объём необходимых инвестиций в осуществление программы складывается из суммы капитальных затрат на реализацию предлагаемых мероприятий по теплоисточникам и тепловым сетям, требуемых оборотных средств и средств, необходимых для обслуживания долга (в случае финансирования за счёт заёмных средств).

В качестве источников финансирования рассматриваются:

1) собственные средства теплоснабжающих организаций;

2) заемные средства;

3) бюджетные средства;

4) инвестиционная программа.

К собственным средствам организации относятся: прибыль, плата за подключение и амортизация. В качестве источника финансирования рассматривается не вся прибыль организации, а только часть, превышающая нормируемую прибыль организации. Амортизация, начисляемая по существующим основным средствам организаций, используется на поддержание и восстановление существующего оборудования и поэтому не является источником финансирования. В качестве источника финансирования рассматривается только часть амортизации, начисляемой по объектам, введенным при реализации программы.

Заемные средства, полученные в виде долгового обязательства, могут быть привлечены организациями для реализации мероприятий на различный срок и на различных условиях.

Бюджетные средства могут быть использованы для финансирования низкоэффективных и социально-значимых проектов при отсутствии других возможностей по финансированию проектов. Кроме того, бюджетные средства могут быть использованы для финансирования мероприятий, реализуемых муниципальными предприятиями.

### 4.12.3. Расчеты экономической эффективности инвестиций

В результате проведения мероприятий по строительству блочно-модульных котельных взамен существующих приведет к следующему:

- Обновится оборудование на котельных, снизится износ, повысится надежность теплоснабжения;

- Снизится уровень вредных выбросов в атмосферу;

- Снизятся затраты на производство тепловой энергии за счет снижения эксплуатационных затрат.

Расчет эффективности представлен в таблице ниже.

Таблица 4.12.2. Эффективность мероприятий.

| Наименование показателя | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Затраты топлива** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **До мероприятий** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| уголь | тонн | 20876,64 | 20123,08 | 20319,08 | 19431,18 | 18843,03 | 17918,94 | 17918,94 | 17918,94 | 1519,66 | 1519,66 | 1519,66 | 1519,66 | 1519,66 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| мазут | тонн | 6501,99 | 6329,86 | 6153,49 | 5754,68 | 5890,22 | 4797,14 | 2731,32 | 2731,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| газ | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1440,34 | 3515,91 | 3515,91 | 12239,75 | 12239,75 | 12239,75 | 12239,75 | 12239,75 | 12881,57 | 12881,57 | 12881,57 |
| электроэнергия | тыс. кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **После мероприятий** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| уголь | тонн | 20876,64 | 20123,08 | 20319,08 | 19431,18 | 18843,03 | 17918,94 | 17918,94 | 17918,94 | 17918,94 | 17918,94 | 17918,94 | 17918,94 | 17918,94 | 17918,94 | 17918,94 | 17918,94 |
| мазут | тонн | 6501,99 | 6329,86 | 6153,49 | 5754,68 | 5890,22 | 4797,14 | 2731,32 | 2731,32 | 2731,32 | 2731,32 | 2731,32 | 2731,32 | 2731,32 | 2731,32 | 2731,32 | 2731,32 |
| газ | тыс. м3 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1440,34 | 3515,91 | 3515,91 | 3515,91 | 3515,91 | 3515,91 | 3515,91 | 3515,91 | 3515,91 | 3515,91 | 3515,91 |
| электроэнергия | тыс. кВтч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Индекс дефляторы** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| инвестиции в капитал | | | | | | 107,80 | 105,30 | 104,40 | 104,30 | 104,20 | 104,10 | 104,10 | 104,10 | 104,00 | 104,00 | 104,00 | 104,00 |
| уголь | | | | | | 102,60 | 105,40 | 104,10 | 103,60 | 104,00 | 103,90 | 103,80 | 103,80 | 103,70 | 103,60 | 103,60 | 103,60 |
| мазут | | | | | | 99,90 | 105,30 | 104,30 | 104,00 | 103,70 | 103,70 | 103,60 | 103,50 | 103,40 | 103,30 | 103,30 | 103,30 |
| газ | | | | | | 112,90 | 112,20 | 109,20 | 104,80 | 103,90 | 103,90 | 103,90 | 103,90 | 103,90 | 103,90 | 103,90 | 103,90 |
| электроэнергия | | | | | | 112,90 | 112,20 | 109,20 | 104,80 | 103,90 | 103,90 | 103,90 | 103,90 | 103,90 | 103,90 | 103,90 | 103,90 |
| **Цена топлива** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| уголь | тыс. руб. | | | | | 3,90 | 4,11 | 4,28 | 4,44 | 4,61 | 4,79 | 4,97 | 5,16 | 5,35 | 5,55 | 5,75 | 5,95 |
| мазут | тыс. руб. | | | | | 40,55 | 42,70 | 44,53 | 46,31 | 48,03 | 49,81 | 51,60 | 53,40 | 55,22 | 57,04 | 58,92 | 60,87 |
| газ | тыс. руб. | | | | | 9,35 | 10,49 | 11,46 | 12,01 | 12,48 | 12,96 | 13,47 | 13,99 | 14,54 | 15,11 | 15,70 | 16,31 |
| электроэнергия | тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Затраты на топливо** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **До мероприятий** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| уголь | тыс. руб. | | | | | 73524,42 | 73694,30 | 76715,77 | 79477,54 | 7009,90 | 7283,29 | 7560,05 | 7847,34 | 8137,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| мазут | тыс. руб. | | | | | 238837,43 | 204824,51 | 121634,57 | 126499,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| газ | тыс. руб. | | | | | 0,00 | 15113,88 | 40287,58 | 42221,39 | 152715,51 | 158671,42 | 164859,61 | 171289,13 | 177969,41 | 194606,41 | 202196,06 | 210081,71 |
| электроэнергия | тыс. руб. | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Итого** | **тыс. руб.** | | | | | **312361,84** | **293632,68** | **238637,92** | **248198,87** | **159725,42** | **165954,71** | **172419,66** | **179136,47** | **186107,09** | **194606,41** | **202196,06** | **210081,71** |
| **После мероприятий** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| уголь | тыс. руб. | | | | | 73524,42 | 73694,30 | 76715,77 | 79477,54 | 82656,64 | 85880,25 | 89143,69 | 92531,16 | 95954,81 | 99409,18 | 102987,91 | 106695,48 |
| мазут | тыс. руб. | | | | | 238837,43 | 204824,51 | 121634,57 | 126499,95 | 131180,45 | 136034,13 | 140931,36 | 145863,95 | 150823,33 | 155800,50 | 160941,91 | 166253,00 |
| газ | тыс. руб. | | | | | 0,00 | 15113,88 | 40287,58 | 42221,39 | 43868,02 | 45578,87 | 47356,45 | 49203,35 | 51122,28 | 53116,05 | 55187,57 | 57339,89 |
| электроэнергия | тыс. руб. | | | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Итого** | **тыс. руб.** | | | | | **312361,84** | **293632,68** | **238637,92** | **248198,87** | **257705,11** | **267493,25** | **277431,50** | **287598,46** | **297900,42** | **308325,73** | **319117,40** | **330288,36** |
| **Эффект от перевода на газ** | **тыс. руб.** | | | | | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **97979,69** | **101538,54** | **105011,84** | **108461,99** | **111793,32** | **113719,32** | **116921,34** | **120206,66** |
| ***Накопительным эффектом*** | ***тыс. руб.*** | | | | | | ***0,00*** | ***0,00*** | ***0,00*** | ***97979,69*** | ***199518,23*** | ***304530,07*** | ***412992,06*** | ***524785,38*** | ***638504,70*** | ***755426,04*** | ***875632,69*** |
| **Капитальные вложения на строительство котельных** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Капитальные вложения по годам в ценах 2026 года. | тыс. руб. | | | | | | 0,00 | 0,00 | 447642,42 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 61436,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *Накопительным эффектом* | *тыс. руб.* | | | | | | *0,00* | *0,00* | *447642,42* | *447642,42* | *447642,42* | *447642,42* | *447642,42* | *509079,17* | *509079,17* | *509079,17* | *509079,17* |
| Капитальные вложения по годам в ценах 2026 года. | тыс. руб. | | | | | | 0,00 | 0,00 | 513268,27 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 86118,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *Накопительным эффектом* | *тыс. руб.* | | | | | | *0,00* | *0,00* | *513268,27* | *513268,27* | *513268,27* | *513268,27* | *513268,27* | *599386,41* | *599386,41* | *599386,41* | *599386,41* |
| **Разница между капиталовложениями и эффектом от реализации** | **тыс. руб.** | | | | | | **0,00** | **0,00** | **-513268,27** | **97979,69** | **101538,54** | **105011,84** | **108461,99** | **25675,18** | **113719,32** | **116921,34** | **120206,66** |
| ***То же накопительным эффектом*** | ***тыс. руб.*** | | | | | | ***0,00*** | ***0,00*** | ***-513268,27*** | ***-415288,58*** | ***-313750,04*** | ***-208738,20*** | ***-100276,21*** | ***-74601,02*** | ***39118,29*** | ***156039,63*** | ***276246,29*** |

**4.12.4. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения**

Снижение темпа роста тарифа на услуги централизованного теплоснабжения для потребителей возможно в случае выделения большего объема бюджетного финансирования для реализации мероприятий, или для выплаты процентов по займам.

При реализации низкоэффективных мероприятий, таких как реконструкция тепловых сетей, установка приборов учета тепловой энергии, замена оборудования без увеличения эффективности его работы за счет собственных средств, а также за счет заемных средств организаций, будет происходить рост тарифа на услуги теплоснабжения потребителей.

Поэтому для снижения темпов роста тарифа предполагается, что для реализации низкоэффективных мероприятий, связанных с реконструкцией существующих систем, будут использоваться бюджетные средства.

При подключении новых потребителей, реализации мероприятий, связанных с повышением эффективности работы тепловых сетей, источников тепловой энергии и замене малоэффективного оборудования, возможно использование собственных средств теплоснабжающих организаций, а также использование заемных средств. Для выплат по займам используются собственные средства организации, образующиеся в результате реализации мероприятий (амортизация и дополнительная прибыль). При этом затраты на возврат займов, и на использование собственных средств включаются в тариф на услуги теплоснабжения.

Ценовые (тарифные) последствия реализации мероприятий представлены в Главе 14.

**4.12.5. Описание изменений в обосновании инвестиций (оценке финансовых потребностей, предложениях по источникам инвестиций) в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей с учетом фактически осуществленных инвестиций и показателей их фактической эффективности**

Мероприятия актуализированы с учетом утвержденной Схемы газоснабжения Дальнереченского городского округа Приморского края.

Информация о реализованных мероприятиях утвержденной схемы теплоснабжения не предоставлены.

### 4.13. Глава 13 "Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения"

#### 4.13.1. Результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

##### 4.13.1.1. Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения

Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) представлены в таблице ниже.

Таблица 4.13.1. Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку)

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-1** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | 140,50 | 138,81 | 138,81 | 139,35 | 139,89 | 139,73 | 140,15 | 140,15 | | | | | | | | |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | 25,39 | 25,39 | 26,69 | 26,69 | 26,69 | 26,69 | 26,69 | 26,69 | | | | | | | | |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 10,948 | 10,858 | 10,455 | 10,467 | 10,341 | 10,331 | 10,467 | 10,467 | | | | | | | | |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | 9,138 | 9,063 | 8,726 | 8,737 | 8,631 | 8,623 | 8,737 | 8,737 | | | | | | | | |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | *8,166* | *8,099* | *7,798* | *7,808* | *7,713* | *7,706* | *7,808* | *7,808* | | | | | | | | |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | *0,972* | *0,964* | *0,928* | *0,929* | *0,918* | *0,917* | *0,929* | *0,929* | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | 1,763 | 1,749 | 1,684 | 1,686 | 1,665 | 1,664 | 1,686 | 1,686 | | | | | | | | |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | *1,686* | *1,672* | *1,610* | *1,612* | *1,592* | *1,591* | *1,612* | *1,612* | | | | | | | | |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | *0,077* | *0,077* | *0,074* | *0,074* | *0,073* | *0,073* | *0,074* | *0,074* | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 21,873 | 20,904 | 21,137 | 19,208 | 20,617 | 20,616 | 20,616 | 20,616 | | | | | | | | |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | 18,257 | 17,448 | 17,643 | 16,032 | 17,208 | 17,208 | 17,208 | 17,208 | | | | | | | | |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | *16,315* | *15,592* | *15,766* | *14,327* | *15,378* | *15,378* | *15,378* | *15,378* | | | | | | | | |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | *1,942* | *1,856* | *1,876* | *1,705* | *1,830* | *1,830* | *1,830* | *1,830* | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | 3,522 | 3,366 | 3,404 | 3,093 | 3,320 | 3,320 | 3,320 | 3,320 | | | | | | | | |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | *3,368* | *3,219* | *3,255* | *2,958* | *3,175* | *3,175* | *3,175* | *3,175* | | | | | | | | |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | *0,154* | *0,148* | *0,149* | *0,136* | *0,146* | *0,146* | *0,146* | *0,146* | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | 0,000065 | 0,000065 | 0,000063 | 0,000063 | 0,000062 | 0,000062 | 0,000062 | 0,000062 | | | | | | | | |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | 0,130 | 0,126 | 0,127 | 0,115 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | | | | | | | | |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | | | | | | | | |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | 0,000023 | 0,000023 | 0,000023 | 0,000021 | 0,000022 | 0,000022 | 0,000022 | 0,000022 | | | | | | | | |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | 0,000139 | 0,000133 | 0,000128 | 0,000116 | 0,000124 | 0,000124 | 0,000124 | 0,000124 | | | | | | | | |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | 0,000025 | 0,000024 | 0,000023 | 0,000021 | 0,000022 | 0,000022 | 0,000022 | 0,000022 | | | | | | | | |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,424 | 0,425 | 0,423 | 0,423 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | | | | | | | | |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | 631,973 | 609,707 | 638,103 | 579,210 | 630,444 | 630,991 | 623,069 | 623,069 | | | | | | | | |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | | | | | | | | |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | 2,30 | 2,35 | 2,35 | 2,24 | 2,35 | 1,99 | 2,39 | 2,40 | | | | | | | | |
| 15. | Площадь действия | га | 25,82 | 25,57 | 24,71 | 24,74 | 24,39 | 24,37 | 24,68 | 24,68 | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-2** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | 32,36 | 31,97 | 31,97 | 32,10 | 32,22 | 32,18 | 32,28 | 32,28 | | | | | | | | |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | 4,72 | 4,72 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | | | | | | | | |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 3,320 | 3,320 | 3,288 | 3,288 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | | | | | | | | |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | 2,069 | 2,069 | 2,049 | 2,049 | 2,057 | 2,057 | 2,057 | 2,057 | | | | | | | | |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | *2,053* | *2,053* | *2,033* | *2,033* | *2,041* | *2,041* | *2,041* | *2,041* | | | | | | | | |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | *0,016* | *0,016* | *0,016* | *0,016* | *0,016* | *0,016* | *0,016* | *0,016* | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | 0,574 | 0,574 | 0,568 | 0,568 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | | | | | | | | |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | *0,574* | *0,574* | *0,568* | *0,568* | *0,571* | *0,571* | *0,571* | *0,571* | | | | | | | | |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 5,647 | 5,695 | 5,437 | 5,440 | 5,988 | 5,502 | 5,502 | 5,502 | | | | | | | | |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | 3,518 | 3,548 | 3,387 | 3,389 | 3,731 | 3,428 | 3,428 | 3,428 | | | | | | | | |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | *3,491* | *3,520* | *3,361* | *3,363* | *3,702* | *3,401* | *3,401* | *3,401* | | | | | | | | |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | *0,027* | *0,028* | *0,026* | *0,026* | *0,029* | *0,027* | *0,027* | *0,027* | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | 0,976 | 0,984 | 0,940 | 0,940 | 1,035 | 0,951 | 0,951 | 0,951 | | | | | | | | |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | *0,976* | *0,984* | *0,940* | *0,940* | *1,035* | *0,951* | *0,951* | *0,951* | | | | | | | | |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | 0,000064 | 0,000065 | 0,000064 | 0,000064 | 0,000064 | 0,000064 | 0,000064 | 0,000064 | | | | | | | | |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | 0,109 | 0,111 | 0,106 | 0,106 | 0,116 | 0,107 | 0,106 | 0,106 | | | | | | | | |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | | | | | | | | |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | 0,000020 | 0,000020 | 0,000019 | 0,000019 | 0,000021 | 0,000019 | 0,000019 | 0,000019 | | | | | | | | |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | 0,000207 | 0,000208 | 0,000189 | 0,000189 | 0,000208 | 0,000191 | 0,000191 | 0,000191 | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | 0,000037 | 0,000038 | 0,000034 | 0,000034 | 0,000038 | 0,000035 | 0,000035 | 0,000035 | | | | | | | | |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | | | | | | | | |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | 416,418 | 420,224 | 404,686 | 404,904 | 444,068 | 407,964 | 407,964 | 407,964 | | | | | | | | |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | | | | | | | | |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | 2,30 | 2,35 | 2,35 | 2,24 | 2,35 | 1,99 | 2,39 | 2,40 | | | | | | | | |
| 15. | Площадь действия | га | 8,38 | 8,38 | 8,31 | 8,31 | 8,34 | 8,34 | 8,34 | 8,34 | | | | | | | | |
| | **АМК №1-3** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | 2,74 | 2,70 | 2,70 | 2,72 | 2,73 | 2,72 | 2,73 | 2,73 | | | | | | | | |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | 0,34 | 0,34 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | | | | | | | | |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | | | | | | | | |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | | | | | | | | |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | *0,191* | *0,191* | *0,191* | *0,191* | *0,191* | *0,191* | *0,191* | *0,191* | | | | | | | | |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | | | | | | | | |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | *0,031* | *0,031* | *0,031* | *0,031* | *0,031* | *0,031* | *0,031* | *0,031* | | | | | | | | |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 0,547 | 0,555 | 0,518 | 0,491 | 0,495 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | | | | | | | | |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | 0,413 | 0,419 | 0,391 | 0,371 | 0,374 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | | | | | | | | |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | *0,413* | *0,419* | *0,391* | *0,371* | *0,374* | *0,391* | *0,391* | *0,391* | | | | | | | | |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | 0,067 | 0,068 | 0,064 | 0,060 | 0,061 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | | | | | | | | |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | *0,067* | *0,068* | *0,064* | *0,060* | *0,061* | *0,064* | *0,064* | *0,064* | | | | | | | | |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | 0,000070 | 0,000071 | 0,000071 | 0,000070 | 0,000070 | 0,000070 | 0,000070 | 0,000070 | | | | | | | | |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | 0,151 | 0,155 | 0,145 | 0,137 | 0,137 | 0,144 | 0,143 | 0,143 | | | | | | | | |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | | | | | | | | |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | 0,000027 | 0,000028 | 0,000026 | 0,000025 | 0,000025 | 0,000026 | 0,000026 | 0,000026 | | | | | | | | |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | 0,000199 | 0,000202 | 0,000179 | 0,000170 | 0,000171 | 0,000179 | 0,000179 | 0,000179 | | | | | | | | |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | 0,000036 | 0,000036 | 0,000032 | 0,000031 | 0,000031 | 0,000032 | 0,000032 | 0,000032 | | | | | | | | |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,139 | 0,142 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | | | | | | | | |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | 225,810 | 233,755 | 217,642 | 206,169 | 207,853 | 217,608 | 217,608 | 217,608 | | | | | | | | |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | | | | | | | | |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | 2,30 | 2,35 | 2,35 | 2,24 | 2,35 | 1,99 | 2,39 | 2,40 | | | | | | | | |
| 15. | Площадь действия | га | 1,83 | 1,79 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-5** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | 0,77 | 0,76 | 0,76 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | | | | | | | | |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | 6,39 | 6,39 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | | | | | | | | |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 0,936 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | | | | | | | | |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | 0,070 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | | | | | | | | |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | *0,070* | *0,052* | *0,052* | *0,052* | *0,052* | *0,052* | *0,052* | *0,052* | | | | | | | | |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | 0,866 | 0,650 | 0,650 | 0,650 | 0,650 | 0,650 | 0,650 | 0,650 | | | | | | | | |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | *0,866* | *0,650* | *0,650* | *0,650* | *0,650* | *0,650* | *0,650* | *0,650* | | | | | | | | |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 1,072 | 1,102 | 1,019 | 1,058 | 1,052 | 1,038 | 1,038 | 1,038 | | | | | | | | |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | 0,080 | 0,082 | 0,076 | 0,079 | 0,078 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | | | | | | | | |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | *0,080* | *0,082* | *0,076* | *0,079* | *0,078* | *0,077* | *0,077* | *0,077* | | | | | | | | |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | 0,992 | 1,019 | 0,943 | 0,979 | 0,974 | 0,961 | 0,961 | 0,961 | | | | | | | | |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | *0,992* | *1,019* | *0,943* | *0,979* | *0,974* | *0,961* | *0,961* | *0,961* | | | | | | | | |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | 0,000090 | 0,000068 | 0,000068 | 0,000068 | 0,000068 | 0,000068 | 0,000068 | 0,000068 | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | 0,103 | 0,107 | 0,099 | 0,103 | 0,102 | 0,101 | 0,100 | 0,100 | | | | | | | | |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | | | | | | | | |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | 0,000019 | 0,000019 | 0,000018 | 0,000019 | 0,000018 | 0,000018 | 0,000018 | 0,000018 | | | | | | | | |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | 0,000155 | 0,000159 | 0,000140 | 0,000146 | 0,000145 | 0,000143 | 0,000143 | 0,000143 | | | | | | | | |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | 0,000028 | 0,000029 | 0,000025 | 0,000026 | 0,000026 | 0,000026 | 0,000026 | 0,000026 | | | | | | | | |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,314 | 0,317 | 0,317 | 0,317 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | | | | | | | | |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | 26,758 | 37,077 | 34,294 | 35,607 | 35,477 | 34,997 | 34,997 | 34,997 | | | | | | | | |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | | | | | | | | |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | 2,30 | 2,35 | 2,35 | 2,24 | 2,35 | 1,99 | 2,39 | 2,40 | | | | | | | | |
| 15. | Площадь действия | га | 2,98 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | | | | | | | | |
| | **АМК №1-7** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | 1,69 | 1,67 | 1,67 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,69 | 1,69 | | | | | | | | |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | | | | | | | | |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | | | | | | | | |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | *0,116* | *0,116* | *0,116* | *0,116* | *0,116* | *0,116* | *0,116* | *0,116* | | | | | | | | |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 0,283 | 0,285 | 0,287 | 0,286 | 0,278 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | | | | | | | | |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | 0,283 | 0,285 | 0,287 | 0,286 | 0,278 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | | | | | | | | |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | *0,283* | *0,285* | *0,287* | *0,286* | *0,278* | *0,287* | *0,287* | *0,287* | | | | | | | | |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | 0,000069 | 0,000069 | 0,000069 | 0,000069 | 0,000069 | 0,000069 | 0,000069 | 0,000069 | | | | | | | | |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | 0,167 | 0,171 | 0,172 | 0,170 | 0,165 | 0,171 | 0,170 | 0,170 | | | | | | | | |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | | | | | | | | |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | 0,000030 | 0,000031 | 0,000031 | 0,000031 | 0,000030 | 0,000031 | 0,000031 | 0,000031 | | | | | | | | |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | | | | | | | | |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | 775,622 | 782,614 | 787,210 | 784,109 | 762,332 | 787,207 | 787,207 | 787,207 | | | | | | | | |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | | | | | | | | |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | 2,30 | 2,35 | 2,35 | 2,24 | 2,35 | 1,99 | 2,39 | 2,40 | | | | | | | | |
| 15. | Площадь действия | га | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | | | | | | | | |
| | **АМК №1-14** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | 6,04 | 5,96 | 5,96 | 5,99 | 6,01 | 6,00 | 6,02 | 6,02 | | | | | | | | |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | 1,61 | 1,61 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | | | | | | | | |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | | | | | | | | |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | | | | | | | | |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | *0,408* | *0,408* | *0,408* | *0,408* | *0,408* | *0,408* | *0,408* | *0,408* | | | | | | | | |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | | | | | | | | |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | *0,086* | *0,086* | *0,086* | *0,086* | *0,086* | *0,086* | *0,086* | *0,086* | | | | | | | | |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 0,834 | 0,865 | 0,849 | 0,829 | 0,858 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | | | | | | | | |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | 0,689 | 0,714 | 0,701 | 0,685 | 0,708 | 0,703 | 0,703 | 0,703 | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | *0,689* | *0,714* | *0,701* | *0,685* | *0,708* | *0,703* | *0,703* | *0,703* | | | | | | | | |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | 0,145 | 0,151 | 0,148 | 0,144 | 0,149 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | | | | | | | | |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | *0,145* | *0,151* | *0,148* | *0,144* | *0,149* | *0,148* | *0,148* | *0,148* | | | | | | | | |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | 0,000068 | 0,000068 | 0,000068 | 0,000068 | 0,000068 | 0,000068 | 0,000068 | 0,000068 | | | | | | | | |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | 0,114 | 0,120 | 0,117 | 0,114 | 0,118 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | | | | | | | | |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | | | | | | | | |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | 0,000021 | 0,000022 | 0,000021 | 0,000021 | 0,000021 | 0,000021 | 0,000021 | 0,000021 | | | | | | | | |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | 0,000090 | 0,000094 | 0,000087 | 0,000085 | 0,000088 | 0,000088 | 0,000088 | 0,000088 | | | | | | | | |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | 0,000016 | 0,000017 | 0,000016 | 0,000015 | 0,000016 | 0,000016 | 0,000016 | 0,000016 | | | | | | | | |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,255 | 0,255 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | | | | | | | | |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | 355,364 | 368,183 | 364,184 | 355,818 | 368,149 | 365,301 | 365,301 | 365,301 | | | | | | | | |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | | | | | | | | |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | 2,30 | 2,35 | 2,35 | 2,24 | 2,35 | 1,99 | 2,39 | 2,40 | | | | | | | | |
| 15. | Площадь действия | га | 1,94 | 1,94 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | | | | | | | | |
| | **АМК №1-15** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | 4,94 | 4,88 | 4,88 | 4,90 | 4,92 | 4,91 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | 4,93 | | | |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | | | |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | | | |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | *0,333* | *0,333* | *0,333* | *0,333* | *0,333* | *0,333* | *0,333* | *0,333* | *0,333* | *0,333* | *0,333* | *0,333* | *0,333* | | | |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 0,469 | 0,480 | 0,480 | 0,437 | 0,432 | 0,539 | 0,539 | 0,539 | 0,539 | 0,539 | 0,539 | 0,539 | 0,539 | | | |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | 0,469 | 0,480 | 0,480 | 0,437 | 0,432 | 0,539 | 0,539 | 0,539 | 0,539 | 0,539 | 0,539 | 0,539 | 0,539 | | | |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | *0,469* | *0,480* | *0,480* | *0,437* | *0,432* | *0,539* | *0,539* | *0,539* | *0,539* | *0,539* | *0,539* | *0,539* | *0,539* | | | |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | 0,000067 | 0,000068 | 0,000068 | 0,000068 | 0,000068 | 0,000068 | 0,000067 | 0,000067 | 0,000067 | 0,000067 | 0,000067 | 0,000067 | 0,000067 | | | |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | 0,095 | 0,098 | 0,098 | 0,089 | 0,088 | 0,110 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | | | |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | | | |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | 0,000017 | 0,000018 | 0,000018 | 0,000016 | 0,000016 | 0,000020 | 0,000020 | 0,000020 | 0,000020 | 0,000020 | 0,000020 | 0,000020 | 0,000020 | | | |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,894 | 0,894 | 0,894 | 0,894 | 0,894 | 0,894 | 0,894 | 0,894 | 0,894 | 0,894 | 0,894 | 0,894 | 0,894 | | | |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | 1261,214 | 1289,598 | 1290,752 | 1174,050 | 1160,679 | 1449,736 | 1449,736 | 1449,736 | 1449,736 | 1449,736 | 1449,736 | 1449,736 | 1449,736 | | | |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | | | |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | 2,30 | 2,35 | 2,35 | 2,24 | 2,35 | 1,99 | 2,39 | 2,40 | 2,40 | 2,41 | 2,42 | 2,43 | 2,43 | | | |
| 15. | Площадь действия | га | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | | | |
| | **Котельная №1-18** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | 150,89 | 149,07 | 149,07 | 149,65 | 150,23 | 150,05 | 150,51 | 150,51 | | | | | | | | |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | 42,87 | 42,87 | 45,07 | 45,07 | 45,07 | 45,07 | 45,07 | 45,07 | | | | | | | | |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 11,722 | 11,770 | 12,173 | 12,263 | 12,203 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | | | | | | | | |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | 8,449 | 8,483 | 8,774 | 8,838 | 8,795 | 8,785 | 8,785 | 8,785 | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | *8,449* | *8,483* | *8,774* | *8,838* | *8,795* | *8,785* | *8,785* | *8,785* | | | | | | | | |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | 2,998 | 3,010 | 3,113 | 3,136 | 3,121 | 3,117 | 3,117 | 3,117 | | | | | | | | |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | *2,998* | *3,010* | *3,113* | *3,136* | *3,121* | *3,117* | *3,117* | *3,117* | | | | | | | | |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 19,717 | 20,606 | 20,223 | 19,242 | 19,499 | 19,550 | 19,550 | 19,550 | | | | | | | | |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | 14,212 | 14,853 | 14,576 | 13,869 | 14,054 | 14,091 | 14,091 | 14,091 | | | | | | | | |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | *14,212* | *14,853* | *14,576* | *13,869* | *14,054* | *14,091* | *14,091* | *14,091* | | | | | | | | |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | 5,042 | 5,270 | 5,172 | 4,921 | 4,986 | 4,999 | 4,999 | 4,999 | | | | | | | | |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | *5,042* | *5,270* | *5,172* | *4,921* | *4,986* | *4,999* | *4,999* | *4,999* | | | | | | | | |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | 0,000056 | 0,000057 | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 | 0,000058 | 0,000058 | | | | | | | | |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | 0,094 | 0,100 | 0,098 | 0,093 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | | | | | | | | |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | | | | | | | | |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | 0,000017 | 0,000018 | 0,000018 | 0,000017 | 0,000017 | 0,000017 | 0,000017 | 0,000017 | | | | | | | | |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | 0,000118 | 0,000123 | 0,000115 | 0,000109 | 0,000111 | 0,000111 | 0,000111 | 0,000111 | | | | | | | | |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | 0,000021 | 0,000022 | 0,000021 | 0,000020 | 0,000020 | 0,000020 | 0,000020 | 0,000020 | | | | | | | | |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,303 | 0,301 | 0,300 | 0,300 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | | | | | | | | |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | 367,120 | 379,901 | 359,556 | 339,806 | 347,513 | 348,801 | 348,801 | 348,801 | | | | | | | | |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | | | | | | | | |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | 2,30 | 2,35 | 2,35 | 2,24 | 2,35 | 1,99 | 2,39 | 2,40 | | | | | | | | |
| 15. | Площадь действия | га | 38,71 | 39,10 | 40,54 | 40,82 | 40,44 | 40,40 | 40,40 | 40,40 | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-22** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | 1,08 | 1,08 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | | | |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | | | |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | | | |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | *0,083* | *0,083* | *0,083* | *0,083* | *0,083* | *0,083* | *0,083* | *0,083* | *0,083* | *0,083* | *0,083* | *0,083* | *0,083* | | | |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 0,127 | 0,145 | 0,146 | 0,149 | 0,169 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | | | |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | 0,127 | 0,145 | 0,146 | 0,149 | 0,169 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | 0,150 | | | |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | *0,127* | *0,145* | *0,146* | *0,149* | *0,169* | *0,150* | *0,150* | *0,150* | *0,150* | *0,150* | *0,150* | *0,150* | *0,150* | | | |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | | | |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | 0,000118 | 0,000135 | 0,000129 | 0,000131 | 0,000149 | 0,000133 | 0,000133 | 0,000133 | 0,000133 | 0,000133 | 0,000133 | 0,000133 | 0,000133 | | | |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | 0,000021 | 0,000024 | 0,000023 | 0,000024 | 0,000027 | 0,000024 | 0,000024 | 0,000024 | 0,000024 | 0,000024 | 0,000024 | 0,000024 | 0,000024 | | | |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | 0,175 | | | |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Площадь действия | га | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **АМК №1-25** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | 1,82 | 1,82 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | | | | | | | | |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | | | | | | | | |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | | | | | | | | |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | *0,065* | *0,065* | *0,065* | *0,065* | *0,065* | *0,065* | *0,065* | *0,065* | | | | | | | | |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 0,168 | 0,169 | 0,166 | 0,165 | 0,166 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | | | | | | | | |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | 0,168 | 0,169 | 0,166 | 0,165 | 0,166 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | | | | | | | | |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | *0,168* | *0,169* | *0,166* | *0,165* | *0,166* | *0,168* | *0,168* | *0,168* | | | | | | | | |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | | | | | | | | |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | 0,000092 | 0,000093 | 0,000087 | 0,000086 | 0,000087 | 0,000088 | 0,000088 | 0,000088 | | | | | | | | |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | 0,000017 | 0,000017 | 0,000016 | 0,000016 | 0,000016 | 0,000016 | 0,000016 | 0,000016 | | | | | | | | |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,217 | 0,217 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | | | | | | | | |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Площадь действия | га | 0,30 | 0,30 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | | | | | | | | |
| | **АМК №1-26** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | 0,65 | 0,64 | 0,64 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | | | | | | | | |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | 0,89 | 0,89 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | | | | | | | | |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | | | | | | | | |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | | | | | | | | |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | *0,114* | *0,114* | *0,114* | *0,114* | *0,114* | *0,114* | *0,114* | *0,114* | | | | | | | | |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | | | | | | | | |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | *0,114* | *0,114* | *0,114* | *0,114* | *0,114* | *0,114* | *0,114* | *0,114* | | | | | | | | |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 0,690 | 0,590 | 0,611 | 0,586 | 0,607 | 0,593 | 0,593 | 0,593 | | | | | | | | |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | 0,246 | 0,210 | 0,217 | 0,209 | 0,216 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | | | | | | | | |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | *0,246* | *0,210* | *0,217* | *0,209* | *0,216* | *0,211* | *0,211* | *0,211* | | | | | | | | |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | 0,246 | 0,210 | 0,218 | 0,209 | 0,216 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | | | | | | | | |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | *0,246* | *0,210* | *0,218* | *0,209* | *0,216* | *0,211* | *0,211* | *0,211* | | | | | | | | |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | 0,000174 | 0,000176 | 0,000176 | 0,000176 | 0,000175 | 0,000175 | 0,000175 | 0,000175 | | | | | | | | |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | 0,376 | 0,326 | 0,337 | 0,322 | 0,332 | 0,325 | 0,324 | 0,324 | | | | | | | | |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | | | | | | | | |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | 0,000068 | 0,000059 | 0,000061 | 0,000058 | 0,000060 | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 | | | | | | | | |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | 0,000277 | 0,000237 | 0,000234 | 0,000224 | 0,000232 | 0,000227 | 0,000227 | 0,000227 | | | | | | | | |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | 0,000050 | 0,000043 | 0,000042 | 0,000041 | 0,000042 | 0,000041 | 0,000041 | 0,000041 | | | | | | | | |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,424 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | 326,475 | 288,117 | 298,104 | 286,288 | 296,151 | 289,415 | 289,415 | 289,415 | | | | | | | | |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | | | | | | | | |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | 2,30 | 2,35 | 2,35 | 2,24 | 2,35 | 1,99 | 2,39 | 2,40 | | | | | | | | |
| 15. | Площадь действия | га | 0,75 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-27** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | 136,09 | 134,45 | 134,45 | 134,97 | 135,50 | | | | | | | | | | | |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | 17,76 | 17,76 | 18,67 | 18,67 | 18,67 | | | | | | | | | | | |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 10,123 | 10,123 | 10,123 | 10,118 | 10,210 | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | 8,445 | 8,445 | 8,445 | 8,441 | 8,518 | | | | | | | | | | | |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | *8,141* | *8,141* | *8,141* | *8,137* | *8,211* | | | | | | | | | | | |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | *0,304* | *0,304* | *0,304* | *0,304* | *0,307* | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | 1,656 | 1,656 | 1,656 | 1,655 | 1,670 | | | | | | | | | | | |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | *1,656* | *1,656* | *1,656* | *1,655* | *1,670* | | | | | | | | | | | |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 18,727 | 19,432 | 19,100 | 18,130 | 18,024 | 11,607 | | | | | | | | | | |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | 15,623 | 16,211 | 15,934 | 15,124 | 15,036 | | | | | | | | | | | |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | *15,060* | *15,627* | *15,360* | *14,580* | *14,495* | | | | | | | | | | | |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | *0,563* | *0,584* | *0,574* | *0,545* | *0,542* | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | 3,064 | 3,179 | 3,125 | 2,966 | 2,949 | | | | | | | | | | | |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | *3,064* | *3,179* | *3,125* | *2,966* | *2,949* | | | | | | | | | | | |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | 0,000062 | 0,000063 | 0,000063 | 0,000063 | 0,000063 | | | | | | | | | | | |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | 0,115 | 0,121 | 0,119 | 0,112 | 0,111 | | | | | | | | | | | |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | | | | | | | | | | | |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | 0,000021 | 0,000022 | 0,000021 | 0,000020 | 0,000020 | | | | | | | | | | | |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | 0,000173 | 0,000179 | 0,000167 | 0,000159 | 0,000158 | | | | | | | | | | | |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | 0,000031 | 0,000032 | 0,000030 | 0,000029 | 0,000029 | | | | | | | | | | | |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,176 | 0,176 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | | | | | | | | | | | |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | 261,901 | 271,852 | 264,010 | 250,707 | 247,393 | | | | | | | | | | | |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | | | | | | | | | | | |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | 2,30 | 2,35 | 2,35 | 2,24 | 2,35 | | | | | | | | | | | |
| 15. | Площадь действия | га | 57,50 | 57,48 | 58,18 | 58,15 | 58,59 | | | | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-31** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | 5,91 | 5,84 | 5,84 | 5,87 | 5,89 | 5,88 | 5,90 | 5,90 | | | | | | | | |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | 0,82 | 0,82 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | | | | | | | | |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 0,639 | 0,559 | 0,559 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | | | | | | | | |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | 0,400 | 0,350 | 0,350 | 0,392 | 0,392 | 0,392 | 0,392 | 0,392 | | | | | | | | |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | *0,400* | *0,350* | *0,350* | *0,392* | *0,392* | *0,392* | *0,392* | *0,392* | | | | | | | | |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | 0,023 | 0,020 | 0,020 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | | | | | | | | |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | *0,023* | *0,020* | *0,020* | *0,023* | *0,023* | *0,023* | *0,023* | *0,023* | | | | | | | | |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 1,121 | 1,070 | 1,022 | 0,987 | 1,118 | 1,089 | 1,089 | 1,089 | | | | | | | | |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | 0,703 | 0,671 | 0,641 | 0,619 | 0,701 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | | | | | | | | |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | *0,703* | *0,671* | *0,641* | *0,619* | *0,701* | *0,683* | *0,683* | *0,683* | | | | | | | | |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | 0,041 | 0,039 | 0,037 | 0,036 | 0,041 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | | | | | | | | |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | *0,041* | *0,039* | *0,037* | *0,036* | *0,041* | *0,039* | *0,039* | *0,039* | | | | | | | | |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | 0,000068 | 0,000060 | 0,000060 | 0,000067 | 0,000067 | 0,000067 | 0,000067 | 0,000067 | | | | | | | | |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | 0,119 | 0,115 | 0,110 | 0,105 | 0,119 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | | | | | | | | |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | 0,000021 | 0,000021 | 0,000020 | 0,000019 | 0,000022 | 0,000021 | 0,000021 | 0,000021 | | | | | | | | |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | 0,000049 | 0,000047 | 0,000043 | 0,000041 | 0,000047 | 0,000046 | 0,000046 | 0,000046 | | | | | | | | |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | 0,000009 | 0,000009 | 0,000008 | 0,000007 | 0,000008 | 0,000008 | 0,000008 | 0,000008 | | | | | | | | |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,194 | 0,189 | 0,189 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | | | | | | | | |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | 213,121 | 227,213 | 216,120 | 189,482 | 214,711 | 209,126 | 209,126 | 209,126 | | | | | | | | |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | | | | | | | | |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | 2,30 | 2,35 | 2,35 | 2,24 | 2,35 | 1,99 | 2,39 | 2,40 | | | | | | | | |
| 15. | Площадь действия | га | 3,30 | 2,95 | 2,96 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | | | | | | | | |
| | **АМК №1-32** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | 4,14 | 4,09 | 4,09 | 4,11 | 4,12 | 4,12 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | | | |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | 5,05 | 5,05 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | | | |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 0,541 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | | | |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | 0,222 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | 0,218 | | | |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | *0,222* | *0,218* | *0,218* | *0,218* | *0,218* | *0,218* | *0,218* | *0,218* | *0,218* | *0,218* | *0,218* | *0,218* | *0,218* | | | |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | 0,293 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | 0,288 | | | |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | *0,293* | *0,288* | *0,288* | *0,288* | *0,288* | *0,288* | *0,288* | *0,288* | *0,288* | *0,288* | *0,288* | *0,288* | *0,288* | | | |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 0,958 | 0,980 | 0,943 | 0,920 | 0,945 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | | | |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | 0,393 | 0,403 | 0,387 | 0,378 | 0,388 | 0,385 | 0,385 | 0,385 | 0,385 | 0,385 | 0,385 | 0,385 | 0,385 | | | |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | *0,393* | *0,403* | *0,387* | *0,378* | *0,388* | *0,385* | *0,385* | *0,385* | *0,385* | *0,385* | *0,385* | *0,385* | *0,385* | | | |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | 0,519 | 0,531 | 0,511 | 0,498 | 0,512 | 0,509 | 0,509 | 0,509 | 0,509 | 0,509 | 0,509 | 0,509 | 0,509 | | | |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | *0,519* | *0,531* | *0,511* | *0,498* | *0,512* | *0,509* | *0,509* | *0,509* | *0,509* | *0,509* | *0,509* | *0,509* | *0,509* | | | |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | 0,000054 | 0,000053 | 0,000053 | 0,000053 | 0,000053 | 0,000053 | 0,000053 | 0,000053 | 0,000053 | 0,000053 | 0,000053 | 0,000053 | 0,000053 | | | |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | 0,095 | 0,098 | 0,095 | 0,092 | 0,094 | 0,094 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | 0,093 | | | |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | | | |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | 0,000017 | 0,000018 | 0,000017 | 0,000017 | 0,000017 | 0,000017 | 0,000017 | 0,000017 | 0,000017 | 0,000017 | 0,000017 | 0,000017 | 0,000017 | | | |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | 0,000103 | 0,000105 | 0,000096 | 0,000094 | 0,000096 | 0,000096 | 0,000096 | 0,000096 | 0,000096 | 0,000096 | 0,000096 | 0,000096 | 0,000096 | | | |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | 0,000019 | 0,000019 | 0,000017 | 0,000017 | 0,000017 | 0,000017 | 0,000017 | 0,000017 | 0,000017 | 0,000017 | 0,000017 | 0,000017 | 0,000017 | | | |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,182 | 0,184 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | 0,183 | | | |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | 132,365 | 139,459 | 133,525 | 130,270 | 133,801 | 132,917 | 132,917 | 132,917 | 132,917 | 132,917 | 132,917 | 132,917 | 132,917 | | | |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | | | |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | 2,30 | 2,35 | 2,35 | 2,24 | 2,35 | 1,99 | 2,39 | 2,40 | 2,40 | 2,41 | 2,42 | 2,43 | 2,43 | | | |
| 15. | Площадь действия | га | 2,97 | 2,89 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | | | |
| | **АМК №1-39** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | 6,96 | 6,87 | 6,87 | 6,90 | 6,93 | 6,92 | 6,94 | 6,94 | | | | | | | | |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 0,248 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | | | | | | | | |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | 0,248 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | | | | | | | | |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | *0,248* | *0,223* | *0,223* | *0,223* | *0,223* | *0,223* | *0,223* | *0,223* | | | | | | | | |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 0,528 | 0,529 | 0,532 | 0,525 | 0,528 | 0,532 | 0,532 | 0,532 | | | | | | | | |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | 0,528 | 0,529 | 0,532 | 0,525 | 0,528 | 0,532 | 0,532 | 0,532 | | | | | | | | |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | *0,528* | *0,529* | *0,532* | *0,525* | *0,528* | *0,532* | *0,532* | *0,532* | | | | | | | | |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | 0,000036 | 0,000032 | 0,000032 | 0,000032 | 0,000032 | 0,000032 | 0,000032 | 0,000032 | | | | | | | | |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | 0,076 | 0,077 | 0,077 | 0,076 | 0,076 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | | | | | | | | |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | | | | | | | | |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | 0,000014 | 0,000014 | 0,000014 | 0,000014 | 0,000014 | 0,000014 | 0,000014 | 0,000014 | | | | | | | | |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,171 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | | | | | | | | |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | 364,434 | 407,282 | 409,574 | 404,144 | 406,601 | 409,758 | 409,758 | 409,758 | | | | | | | | |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | | | | | | | | |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | 2,30 | 2,35 | 2,35 | 2,24 | 2,35 | 1,99 | 2,39 | 2,40 | | | | | | | | |
| 15. | Площадь действия | га | 1,45 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | | | | | | | | |
| | **АМК №1-40** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | 25,03 | 24,73 | 24,73 | 24,82 | 24,92 | 24,89 | 24,96 | 24,96 | 24,96 | 24,96 | 24,96 | 24,96 | 24,96 | | | |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 1,540 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | | | |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | 1,540 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | | | |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | *1,540* | *1,466* | *1,466* | *1,466* | *1,466* | *1,466* | *1,466* | *1,466* | *1,466* | *1,466* | *1,466* | *1,466* | *1,466* | | | |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 2,570 | 2,572 | 2,509 | 2,326 | 2,367 | 2,433 | 2,433 | 2,433 | 2,433 | 2,433 | 2,433 | 2,433 | 2,433 | | | |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | 2,570 | 2,572 | 2,509 | 2,326 | 2,367 | 2,433 | 2,433 | 2,433 | 2,433 | 2,433 | 2,433 | 2,433 | 2,433 | | | |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | *2,570* | *2,572* | *2,509* | *2,326* | *2,367* | *2,433* | *2,433* | *2,433* | *2,433* | *2,433* | *2,433* | *2,433* | *2,433* | | | |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | 0,000062 | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 | | | |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | 0,103 | 0,104 | 0,101 | 0,094 | 0,095 | 0,098 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | | | |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | | | |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | 0,000019 | 0,000019 | 0,000018 | 0,000017 | 0,000017 | 0,000018 | 0,000018 | 0,000018 | 0,000018 | 0,000018 | 0,000018 | 0,000018 | 0,000018 | | | |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,583 | 0,584 | 0,583 | 0,583 | 0,583 | 0,583 | 0,583 | 0,583 | 0,583 | 0,583 | 0,583 | 0,583 | 0,583 | | | |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | 973,037 | 1025,211 | 998,217 | 925,246 | 941,504 | 968,090 | 968,090 | 968,090 | 968,090 | 968,090 | 968,090 | 968,090 | 968,090 | | | |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | | | |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | 2,30 | 2,35 | 2,35 | 2,24 | 2,35 | 1,99 | 2,39 | 2,40 | 2,40 | 2,41 | 2,42 | 2,43 | 2,43 | | | |
| 15. | Площадь действия | га | 2,64 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | | | |
| | **Котельная №1-42** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | 11,79 | 11,65 | 11,65 | 11,69 | 11,74 | 11,73 | 11,76 | 11,76 | | | | | | | | |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 0,724 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | | | | | | | | |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | 0,724 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | | | | | | | | |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | *0,724* | *0,689* | *0,689* | *0,689* | *0,689* | *0,689* | *0,689* | *0,689* | | | | | | | | |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 1,638 | 1,655 | 1,540 | 1,388 | 1,439 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | | | | | | | | |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | 1,638 | 1,655 | 1,540 | 1,388 | 1,439 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | | | | | | | | |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | *1,638* | *1,655* | *1,540* | *1,388* | *1,439* | *1,410* | *1,410* | *1,410* | | | | | | | | |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | 0,000061 | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 | | | | | | | | |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | 0,139 | 0,142 | 0,132 | 0,119 | 0,123 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | | | | | | | | |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | | | | | | | | |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | 0,000025 | 0,000026 | 0,000024 | 0,000021 | 0,000022 | 0,000022 | 0,000022 | 0,000022 | | | | | | | | |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,589 | 0,589 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | | | | | | | | |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | 1332,596 | 1414,703 | 1312,646 | 1182,826 | 1226,368 | 1202,045 | 1202,045 | 1202,045 | | | | | | | | |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | | | | | | | | |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | 2,30 | 2,35 | 2,35 | 2,24 | 2,35 | 1,99 | 2,39 | 2,40 | | | | | | | | |
| 15. | Площадь действия | га | 1,23 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-43** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | 12,95 | 12,80 | 12,80 | 12,85 | 12,90 | 12,88 | 12,92 | 12,92 | | | | | | | | |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 0,886 | 0,843 | 0,843 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | | | | | | | | |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | 0,851 | 0,810 | 0,810 | 0,821 | 0,821 | 0,821 | 0,821 | 0,821 | | | | | | | | |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | *0,770* | *0,733* | *0,733* | *0,743* | *0,743* | *0,743* | *0,743* | *0,743* | | | | | | | | |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | *0,081* | *0,077* | *0,077* | *0,078* | *0,078* | *0,078* | *0,078* | *0,078* | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 1,641 | 1,733 | 1,661 | 1,641 | 1,619 | 1,680 | 1,680 | 1,680 | | | | | | | | |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | 1,578 | 1,665 | 1,597 | 1,577 | 1,556 | 1,615 | 1,615 | 1,615 | | | | | | | | |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | *1,428* | *1,507* | *1,445* | *1,427* | *1,409* | *1,462* | *1,462* | *1,462* | | | | | | | | |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | *0,150* | *0,158* | *0,152* | *0,150* | *0,148* | *0,153* | *0,153* | *0,153* | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | 0,000066 | 0,000063 | 0,000063 | 0,000064 | 0,000064 | 0,000064 | 0,000064 | 0,000064 | | | | | | | | |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | 0,122 | 0,130 | 0,125 | 0,123 | 0,121 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | | | | | | | | |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | | | | | | | | |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | 0,000022 | 0,000024 | 0,000023 | 0,000022 | 0,000022 | 0,000023 | 0,000023 | 0,000023 | | | | | | | | |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,541 | 0,544 | 0,544 | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 | | | | | | | | |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | 871,591 | 971,986 | 932,870 | 910,111 | 898,232 | 931,929 | 931,929 | 931,929 | | | | | | | | |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | | | | | | | | |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | 2,30 | 2,35 | 2,35 | 2,24 | 2,35 | 1,99 | 2,39 | 2,40 | | | | | | | | |
| 15. | Площадь действия | га | 1,64 | 1,55 | 1,55 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | | | | | | | | |
| | **Котельная №44** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | 1,57 | 1,55 | 1,55 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,57 | 1,57 | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | | | | | | | | |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | | | | | | | | |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | *0,083* | *0,083* | *0,083* | *0,083* | *0,083* | *0,083* | *0,083* | *0,083* | | | | | | | | |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 0,044 | 0,213 | 0,215 | 0,213 | 0,213 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | | | | | | | | |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | 0,044 | 0,213 | 0,215 | 0,213 | 0,213 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | | | | | | | | |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | *0,044* | *0,213* | *0,215* | *0,213* | *0,213* | *0,215* | *0,215* | *0,215* | | | | | | | | |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | 0,000053 | 0,000054 | 0,000054 | 0,000053 | 0,000053 | 0,000053 | 0,000053 | 0,000053 | | | | | | | | |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | 0,028 | 0,137 | 0,139 | 0,137 | 0,136 | 0,138 | 0,137 | 0,137 | | | | | | | | |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | | | | | | | | |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | 0,000005 | 0,000025 | 0,000025 | 0,000025 | 0,000025 | 0,000025 | 0,000025 | 0,000025 | | | | | | | | |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,388 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | | | | | | | | |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | 203,735 | 954,752 | 961,872 | 954,131 | 953,375 | 961,872 | 961,872 | 961,872 | | | | | | | | |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | | | | | | | | |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | 2,30 | 2,35 | 2,35 | 2,24 | 2,35 | 1,99 | 2,39 | 2,40 | | | | | | | | |
| 15. | Площадь действия | га | 0,21 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | | | | | | | | |
| | **Котельная №45** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | | | | | | | | |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | 0,711 | 0,711 | 0,711 | | | | | | | | |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | | | | | | | | |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,820 | 0,820 | 0,820 | 0,820 | 0,820 | 0,820 | 0,820 | 0,820 | | | | | | | | |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Площадь действия | га | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | | | | | | | | |
| | **Котельная №46** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | | | 5,80 | 5,80 | 5,80 | 5,80 | 5,80 | 5,80 | | | | | | | | |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | | | 0,479 | 0,479 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | | | | | | | | |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | | | 0,447 | 0,447 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | | | | | | | | |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | *0,447* | *0,447* | *0,374* | *0,374* | *0,374* | *0,374* | | | | | | | | |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | | | 0,413 | 1,038 | 1,059 | 0,736 | 0,736 | 0,736 | | | | | | | | |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | | | 0,385 | 0,967 | 0,987 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | | | | | | | | |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | *0,385* | *0,967* | *0,987* | *0,686* | *0,686* | *0,686* | | | | | | | | |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | | | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | | | | | | | | |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | | | 0,000066 | 0,000167 | 0,000170 | 0,000118 | 0,000118 | 0,000118 | | | | | | | | |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | | | 0,000012 | 0,000030 | 0,000031 | 0,000021 | 0,000021 | 0,000021 | | | | | | | | |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | | | 0,544 | 0,544 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | | | | | | | | |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Площадь действия | га | | | 0,88 | 0,88 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | | | | | | | | |
| | **Котельная №47** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | | | | | 2,12 | 2,11 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | | | | | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | | | | | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | *0,121* | *0,121* | *0,121* | *0,121* | *0,121* | *0,121* | *0,121* | *0,121* | *0,121* | *0,121* | *0,121* | *0,121* |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | | | | | 0,297 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | | | | | 0,297 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 | 0,313 |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | *0,297* | *0,313* | *0,313* | *0,313* | *0,313* | *0,313* | *0,313* | *0,313* | *0,313* | *0,313* | *0,313* | *0,313* |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | 0,000057 | 0,000057 | 0,000057 | 0,000057 | 0,000057 | 0,000057 | 0,000057 | 0,000057 | 0,000057 | 0,000057 | 0,000057 | 0,000057 |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | | | | | 0,140 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | | | | | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | | | | | 0,000025 | 0,000027 | 0,000027 | 0,000027 | 0,000027 | 0,000027 | 0,000027 | 0,000027 | 0,000027 | 0,000027 | 0,000027 | 0,000027 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | | | | | 0,464 | 0,464 | 0,464 | 0,464 | 0,464 | 0,464 | 0,464 | 0,464 | 0,464 | 0,464 | 0,464 | 0,464 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | | | | | 1139,381 | 1201,050 | 1201,050 | 1201,050 | 1201,050 | 1201,050 | 1201,050 | 1201,050 | 1201,050 | 1201,050 | 1201,050 | 1201,050 |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | | | | | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0014 | 0,0014 | 0,0014 |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | | | | | 2,35 | 1,99 | 2,39 | 2,40 | 2,40 | 2,41 | 2,42 | 2,43 | 2,43 | 2,44 | 2,44 | 2,45 |
| 15. | Площадь действия | га | | | | | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| | **БМК №27** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | 135,50 | 135,91 | 135,91 | 135,91 | 135,91 | 135,91 | 135,91 | 135,91 | 135,91 | 135,91 | 135,91 |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | | | | | | 18,67 | 18,67 | 18,67 | 18,67 | 18,67 | 18,67 | 18,67 | 18,67 | 18,67 | 18,67 | 18,67 |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | 8,493 | 8,493 | 8,493 | 8,493 | 8,493 | 8,493 | 8,493 | 8,493 | 8,493 | 8,493 | 8,493 |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | *8,187* | *8,187* | *8,187* | *8,187* | *8,187* | *8,187* | *8,187* | *8,187* | *8,187* | *8,187* | *8,187* |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | *0,306* | *0,306* | *0,306* | *0,306* | *0,306* | *0,306* | *0,306* | *0,306* | *0,306* | *0,306* | *0,306* |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | | | | | | 1,666 | 1,666 | 1,666 | 1,666 | 1,666 | 1,666 | 1,666 | 1,666 | 1,666 | 1,666 | 1,666 |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | *1,666* | *1,666* | *1,666* | *1,666* | *1,666* | *1,666* | *1,666* | *1,666* | *1,666* | *1,666* | *1,666* |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | 7,254 | 18,861 | 18,861 | 18,861 | 18,861 | 18,861 | 18,861 | 18,861 | 18,861 | 18,861 | 18,861 |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | | | | | | 6,052 | 15,735 | 15,735 | 15,735 | 15,735 | 15,735 | 15,735 | 15,735 | 15,735 | 15,735 | 15,735 |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | *5,834* | *15,168* | *15,168* | *15,168* | *15,168* | *15,168* | *15,168* | *15,168* | *15,168* | *15,168* | *15,168* |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | *0,218* | *0,567* | *0,567* | *0,567* | *0,567* | *0,567* | *0,567* | *0,567* | *0,567* | *0,567* | *0,567* |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | 1,187 | 3,086 | 3,086 | 3,086 | 3,086 | 3,086 | 3,086 | 3,086 | 3,086 | 3,086 | 3,086 |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | *1,187* | *3,086* | *3,086* | *3,086* | *3,086* | *3,086* | *3,086* | *3,086* | *3,086* | *3,086* | *3,086* |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | 0,000063 | 0,000062 | 0,000062 | 0,000062 | 0,000062 | 0,000062 | 0,000062 | 0,000062 | 0,000062 | 0,000062 | 0,000062 |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | | | | | | 0,045 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | | | | | | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | | | | | | 0,000008 | 0,000021 | 0,000021 | 0,000021 | 0,000021 | 0,000021 | 0,000021 | 0,000021 | 0,000021 | 0,000021 | 0,000021 |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | 0,000064 | 0,000165 | 0,000165 | 0,000165 | 0,000165 | 0,000165 | 0,000165 | 0,000165 | 0,000165 | 0,000165 | 0,000165 |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | | | | | | 0,000011 | 0,000030 | 0,000030 | 0,000030 | 0,000030 | 0,000030 | 0,000030 | 0,000030 | 0,000030 | 0,000030 | 0,000030 |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | | | | | | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 | 0,174 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | | | | | | 99,570 | 258,884 | 258,884 | 258,884 | 258,884 | 258,884 | 258,884 | 258,884 | 258,884 | 258,884 | 258,884 |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | | | | | | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0014 | 0,0014 | 0,0014 |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | | | | | | 1,99 | 2,39 | 2,40 | 2,40 | 2,41 | 2,42 | 2,43 | 2,43 | 2,44 | 2,44 | 2,45 |
| 15. | Площадь действия | га | | | | | | 58,59 | 58,59 | 58,59 | 58,59 | 58,59 | 58,59 | 58,59 | 58,59 | 58,59 | 58,59 | 58,59 |
| | **БМК №1** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | 140,15 | 140,15 | 140,15 | 140,15 | 140,15 | 140,15 | 140,15 | 140,15 |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | | | | | | | | | 26,69 | 26,69 | 26,69 | 26,69 | 26,69 | 26,69 | 26,69 | 26,69 |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 10,467 | 10,467 | 10,467 | 10,467 | 10,467 | 10,467 | 10,467 | 10,467 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 8,737 | 8,737 | 8,737 | 8,737 | 8,737 | 8,737 | 8,737 | 8,737 |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | *7,808* | *7,808* | *7,808* | *7,808* | *7,808* | *7,808* | *7,808* | *7,808* |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | *0,929* | *0,929* | *0,929* | *0,929* | *0,929* | *0,929* | *0,929* | *0,929* |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 1,686 | 1,686 | 1,686 | 1,686 | 1,686 | 1,686 | 1,686 | 1,686 |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | *1,612* | *1,612* | *1,612* | *1,612* | *1,612* | *1,612* | *1,612* | *1,612* |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | *0,074* | *0,074* | *0,074* | *0,074* | *0,074* | *0,074* | *0,074* | *0,074* |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | 20,616 | 20,616 | 20,616 | 20,616 | 20,616 | 20,616 | 20,616 | 20,616 |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | | | | | | | | | 17,208 | 17,208 | 17,208 | 17,208 | 17,208 | 17,208 | 17,208 | 17,208 |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | *15,378* | *15,378* | *15,378* | *15,378* | *15,378* | *15,378* | *15,378* | *15,378* |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | *1,830* | *1,830* | *1,830* | *1,830* | *1,830* | *1,830* | *1,830* | *1,830* |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | 3,320 | 3,320 | 3,320 | 3,320 | 3,320 | 3,320 | 3,320 | 3,320 |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | *3,175* | *3,175* | *3,175* | *3,175* | *3,175* | *3,175* | *3,175* | *3,175* |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | *0,146* | *0,146* | *0,146* | *0,146* | *0,146* | *0,146* | *0,146* | *0,146* |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | 0,000062 | 0,000062 | 0,000062 | 0,000062 | 0,000062 | 0,000062 | 0,000062 | 0,000062 |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | | | | | | | | | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | | | | | | | | | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | | | | | | | | | 0,000022 | 0,000022 | 0,000022 | 0,000022 | 0,000022 | 0,000022 | 0,000022 | 0,000022 |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | 0,000124 | 0,000124 | 0,000124 | 0,000124 | 0,000124 | 0,000124 | 0,000124 | 0,000124 |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | | | | | | | | | 0,000022 | 0,000022 | 0,000022 | 0,000022 | 0,000022 | 0,000022 | 0,000022 | 0,000022 |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | | | | | | | | | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 | 0,424 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | | | | | | | | | 623,069 | 623,069 | 623,069 | 623,069 | 623,069 | 623,069 | 623,069 | 623,069 |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | | | | | | | | | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0014 | 0,0014 | 0,0014 |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | | | | | | | | | 2,40 | 2,41 | 2,42 | 2,43 | 2,43 | 2,44 | 2,44 | 2,45 |
| 15. | Площадь действия | га | | | | | | | | | 24,68 | 24,68 | 24,68 | 24,68 | 24,68 | 24,68 | 24,68 | 24,68 |
| | **БМК №2** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | 32,28 | 32,28 | 32,28 | 32,28 | 32,28 | 32,28 | 32,28 | 32,28 |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | | | | | | | | | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 | 4,97 |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 2,057 | 2,057 | 2,057 | 2,057 | 2,057 | 2,057 | 2,057 | 2,057 |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | *2,041* | *2,041* | *2,041* | *2,041* | *2,041* | *2,041* | *2,041* | *2,041* |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | *0,016* | *0,016* | *0,016* | *0,016* | *0,016* | *0,016* | *0,016* | *0,016* |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 | 0,571 |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | *0,571* | *0,571* | *0,571* | *0,571* | *0,571* | *0,571* | *0,571* | *0,571* |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | 5,502 | 5,502 | 5,502 | 5,502 | 5,502 | 5,502 | 5,502 | 5,502 |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | | | | | | | | | 3,428 | 3,428 | 3,428 | 3,428 | 3,428 | 3,428 | 3,428 | 3,428 |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | *3,401* | *3,401* | *3,401* | *3,401* | *3,401* | *3,401* | *3,401* | *3,401* |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | *0,027* | *0,027* | *0,027* | *0,027* | *0,027* | *0,027* | *0,027* | *0,027* |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | 0,951 | 0,951 | 0,951 | 0,951 | 0,951 | 0,951 | 0,951 | 0,951 |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | *0,951* | *0,951* | *0,951* | *0,951* | *0,951* | *0,951* | *0,951* | *0,951* |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | 0,000064 | 0,000064 | 0,000064 | 0,000064 | 0,000064 | 0,000064 | 0,000064 | 0,000064 |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | | | | | | | | | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | | | | | | | | | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | | | | | | | | | 0,000019 | 0,000019 | 0,000019 | 0,000019 | 0,000019 | 0,000019 | 0,000019 | 0,000019 |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | 0,000191 | 0,000191 | 0,000191 | 0,000191 | 0,000191 | 0,000191 | 0,000191 | 0,000191 |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | | | | | | | | | 0,000035 | 0,000035 | 0,000035 | 0,000035 | 0,000035 | 0,000035 | 0,000035 | 0,000035 |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | | | | | | | | | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 | 0,396 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | | | | | | | | | 407,964 | 407,964 | 407,964 | 407,964 | 407,964 | 407,964 | 407,964 | 407,964 |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | | | | | | | | | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0014 | 0,0014 | 0,0014 |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | | | | | | | | | 2,40 | 2,41 | 2,42 | 2,43 | 2,43 | 2,44 | 2,44 | 2,45 |
| 15. | Площадь действия | га | | | | | | | | | 8,34 | 8,34 | 8,34 | 8,34 | 8,34 | 8,34 | 8,34 | 8,34 |
| | **БМК №3** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | *0,191* | *0,191* | *0,191* | *0,191* | *0,191* | *0,191* | *0,191* | *0,191* |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | *0,031* | *0,031* | *0,031* | *0,031* | *0,031* | *0,031* | *0,031* | *0,031* |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | | | | | | | | | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 | 0,391 |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | *0,391* | *0,391* | *0,391* | *0,391* | *0,391* | *0,391* | *0,391* | *0,391* |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | *0,064* | *0,064* | *0,064* | *0,064* | *0,064* | *0,064* | *0,064* | *0,064* |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | 0,000070 | 0,000070 | 0,000070 | 0,000070 | 0,000070 | 0,000070 | 0,000070 | 0,000070 |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | | | | | | | | | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | | | | | | | | | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | | | | | | | | | 0,000026 | 0,000026 | 0,000026 | 0,000026 | 0,000026 | 0,000026 | 0,000026 | 0,000026 |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | 0,000179 | 0,000179 | 0,000179 | 0,000179 | 0,000179 | 0,000179 | 0,000179 | 0,000179 |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | | | | | | | | | 0,000032 | 0,000032 | 0,000032 | 0,000032 | 0,000032 | 0,000032 | 0,000032 | 0,000032 |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | | | | | | | | | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 | 0,141 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | | | | | | | | | 217,608 | 217,608 | 217,608 | 217,608 | 217,608 | 217,608 | 217,608 | 217,608 |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | | | | | | | | | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0014 | 0,0014 | 0,0014 |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | | | | | | | | | 2,40 | 2,41 | 2,42 | 2,43 | 2,43 | 2,44 | 2,44 | 2,45 |
| 15. | Площадь действия | га | | | | | | | | | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| | **БМК №5** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | | | | | | | | | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 | 6,72 |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | *0,052* | *0,052* | *0,052* | *0,052* | *0,052* | *0,052* | *0,052* | *0,052* |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,650 | 0,650 | 0,650 | 0,650 | 0,650 | 0,650 | 0,650 | 0,650 |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | *0,650* | *0,650* | *0,650* | *0,650* | *0,650* | *0,650* | *0,650* | *0,650* |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | 1,038 | 1,038 | 1,038 | 1,038 | 1,038 | 1,038 | 1,038 | 1,038 |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | | | | | | | | | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | *0,077* | *0,077* | *0,077* | *0,077* | *0,077* | *0,077* | *0,077* | *0,077* |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | 0,961 | 0,961 | 0,961 | 0,961 | 0,961 | 0,961 | 0,961 | 0,961 |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | *0,961* | *0,961* | *0,961* | *0,961* | *0,961* | *0,961* | *0,961* | *0,961* |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | 0,000068 | 0,000068 | 0,000068 | 0,000068 | 0,000068 | 0,000068 | 0,000068 | 0,000068 |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | | | | | | | | | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 | 0,100 |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | | | | | | | | | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | | | | | | | | | 0,000018 | 0,000018 | 0,000018 | 0,000018 | 0,000018 | 0,000018 | 0,000018 | 0,000018 |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | 0,000143 | 0,000143 | 0,000143 | 0,000143 | 0,000143 | 0,000143 | 0,000143 | 0,000143 |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | | | | | | | | | 0,000026 | 0,000026 | 0,000026 | 0,000026 | 0,000026 | 0,000026 | 0,000026 | 0,000026 |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | | | | | | | | | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | | | | | | | | | 34,997 | 34,997 | 34,997 | 34,997 | 34,997 | 34,997 | 34,997 | 34,997 |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | | | | | | | | | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0014 | 0,0014 | 0,0014 |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | | | | | | | | | 2,40 | 2,41 | 2,42 | 2,43 | 2,43 | 2,44 | 2,44 | 2,45 |
| 15. | Площадь действия | га | | | | | | | | | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 |
| | **БМК №7** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | *0,116* | *0,116* | *0,116* | *0,116* | *0,116* | *0,116* | *0,116* | *0,116* |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | | | | | | | | | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | *0,287* | *0,287* | *0,287* | *0,287* | *0,287* | *0,287* | *0,287* | *0,287* |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | 0,000069 | 0,000069 | 0,000069 | 0,000069 | 0,000069 | 0,000069 | 0,000069 | 0,000069 |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | | | | | | | | | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 | 0,170 |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | | | | | | | | | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | | | | | | | | | 0,000031 | 0,000031 | 0,000031 | 0,000031 | 0,000031 | 0,000031 | 0,000031 | 0,000031 |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | | | | | | | | | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 | 0,318 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | | | | | | | | | 787,207 | 787,207 | 787,207 | 787,207 | 787,207 | 787,207 | 787,207 | 787,207 |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | | | | | | | | | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0014 | 0,0014 | 0,0014 |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | | | | | | | | | 2,40 | 2,41 | 2,42 | 2,43 | 2,43 | 2,44 | 2,44 | 2,45 |
| 15. | Площадь действия | га | | | | | | | | | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| | **БМК №14** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 | 6,02 |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | | | | | | | | | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 | 0,408 |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | *0,408* | *0,408* | *0,408* | *0,408* | *0,408* | *0,408* | *0,408* | *0,408* |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | *0,086* | *0,086* | *0,086* | *0,086* | *0,086* | *0,086* | *0,086* | *0,086* |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | | | | | | | | | 0,703 | 0,703 | 0,703 | 0,703 | 0,703 | 0,703 | 0,703 | 0,703 |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | *0,703* | *0,703* | *0,703* | *0,703* | *0,703* | *0,703* | *0,703* | *0,703* |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 | 0,148 |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | *0,148* | *0,148* | *0,148* | *0,148* | *0,148* | *0,148* | *0,148* | *0,148* |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | 0,000068 | 0,000068 | 0,000068 | 0,000068 | 0,000068 | 0,000068 | 0,000068 | 0,000068 |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | | | | | | | | | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 | 0,117 |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | | | | | | | | | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | | | | | | | | | 0,000021 | 0,000021 | 0,000021 | 0,000021 | 0,000021 | 0,000021 | 0,000021 | 0,000021 |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | 0,000088 | 0,000088 | 0,000088 | 0,000088 | 0,000088 | 0,000088 | 0,000088 | 0,000088 |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | | | | | | | | | 0,000016 | 0,000016 | 0,000016 | 0,000016 | 0,000016 | 0,000016 | 0,000016 | 0,000016 |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | | | | | | | | | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | | | | | | | | | 365,301 | 365,301 | 365,301 | 365,301 | 365,301 | 365,301 | 365,301 | 365,301 |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | | | | | | | | | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0014 | 0,0014 | 0,0014 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | | | | | | | | | 2,40 | 2,41 | 2,42 | 2,43 | 2,43 | 2,44 | 2,44 | 2,45 |
| 15. | Площадь действия | га | | | | | | | | | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 |
| | **БМК №15** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | 4,93 | 4,93 | 4,93 |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,333 | 0,333 | 0,333 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,333 | 0,333 | 0,333 |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | *0,333* | *0,333* | *0,333* |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 0,539 | 0,539 | 0,539 |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 0,539 | 0,539 | 0,539 |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | *0,539* | *0,539* | *0,539* |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | | | | | | 0,000067 | 0,000067 | 0,000067 |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | | | | | | | | | | | | | | 0,109 | 0,109 | 0,109 |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | | | | | | | | | | | | | | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | | | | | | | | | | | | | | 0,000020 | 0,000020 | 0,000020 |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | | | | | | | | | | | | | | 0,894 | 0,894 | 0,894 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | | | | | | | | | | | | | | 1449,736 | 1449,736 | 1449,736 |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | | | | | | | | | | | | | | 0,0014 | 0,0014 | 0,0014 |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | | | | | | | | | | | | | | 2,44 | 2,44 | 2,45 |
| 15. | Площадь действия | га | | | | | | | | | | | | | | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| | **БМК №18** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | 150,51 | 150,51 | 150,51 | 150,51 | 150,51 | 150,51 | 150,51 | 150,51 |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | | | | | | | | | 45,07 | 45,07 | 45,07 | 45,07 | 45,07 | 45,07 | 45,07 | 45,07 |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 8,785 | 8,785 | 8,785 | 8,785 | 8,785 | 8,785 | 8,785 | 8,785 |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | *8,785* | *8,785* | *8,785* | *8,785* | *8,785* | *8,785* | *8,785* | *8,785* |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 3,117 | 3,117 | 3,117 | 3,117 | 3,117 | 3,117 | 3,117 | 3,117 |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | *3,117* | *3,117* | *3,117* | *3,117* | *3,117* | *3,117* | *3,117* | *3,117* |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | 19,550 | 19,550 | 19,550 | 19,550 | 19,550 | 19,550 | 19,550 | 19,550 |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | | | | | | | | | 14,091 | 14,091 | 14,091 | 14,091 | 14,091 | 14,091 | 14,091 | 14,091 |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | *14,091* | *14,091* | *14,091* | *14,091* | *14,091* | *14,091* | *14,091* | *14,091* |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | 4,999 | 4,999 | 4,999 | 4,999 | 4,999 | 4,999 | 4,999 | 4,999 |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | *4,999* | *4,999* | *4,999* | *4,999* | *4,999* | *4,999* | *4,999* | *4,999* |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | 0,000058 | 0,000058 | 0,000058 | 0,000058 | 0,000058 | 0,000058 | 0,000058 | 0,000058 |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | | | | | | | | | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | | | | | | | | | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | | | | | | | | | 0,000017 | 0,000017 | 0,000017 | 0,000017 | 0,000017 | 0,000017 | 0,000017 | 0,000017 |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | 0,000111 | 0,000111 | 0,000111 | 0,000111 | 0,000111 | 0,000111 | 0,000111 | 0,000111 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | | | | | | | | | 0,000020 | 0,000020 | 0,000020 | 0,000020 | 0,000020 | 0,000020 | 0,000020 | 0,000020 |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | | | | | | | | | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | | | | | | | | | 348,801 | 348,801 | 348,801 | 348,801 | 348,801 | 348,801 | 348,801 | 348,801 |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | | | | | | | | | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0014 | 0,0014 | 0,0014 |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | | | | | | | | | 2,40 | 2,41 | 2,42 | 2,43 | 2,43 | 2,44 | 2,44 | 2,45 |
| 15. | Площадь действия | га | | | | | | | | | 40,40 | 40,40 | 40,40 | 40,40 | 40,40 | 40,40 | 40,40 | 40,40 |
| | **БМК №22** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | 1,13 | 1,13 | 1,13 |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | *0,083* | *0,083* | *0,083* |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 0,150 | 0,150 | 0,150 |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 0,150 | 0,150 | 0,150 |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | *0,150* | *0,150* | *0,150* |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | | | | | | | | | | | | | | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | | | | | | 0,000133 | 0,000133 | 0,000133 |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | | | | | | | | | | | | | | 0,000024 | 0,000024 | 0,000024 |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | | | | | | | | | | | | | | 0,175 | 0,175 | 0,175 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Площадь действия | га | | | | | | | | | | | | | | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| | **БМК №25** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | | | | | | | | | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 | 1,91 |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | *0,065* | *0,065* | *0,065* | *0,065* | *0,065* | *0,065* | *0,065* | *0,065* |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 | 0,168 |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | *0,168* | *0,168* | *0,168* | *0,168* | *0,168* | *0,168* | *0,168* | *0,168* |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | | | | | | | | | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | 0,000088 | 0,000088 | 0,000088 | 0,000088 | 0,000088 | 0,000088 | 0,000088 | 0,000088 |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | | | | | | | | | 0,000016 | 0,000016 | 0,000016 | 0,000016 | 0,000016 | 0,000016 | 0,000016 | 0,000016 |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | | | | | | | | | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Площадь действия | га | | | | | | | | | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| | **БМК №26** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | *0,114* | *0,114* | *0,114* | *0,114* | *0,114* | *0,114* | *0,114* | *0,114* |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 | 0,114 |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | *0,114* | *0,114* | *0,114* | *0,114* | *0,114* | *0,114* | *0,114* | *0,114* |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | 0,593 | 0,593 | 0,593 | 0,593 | 0,593 | 0,593 | 0,593 | 0,593 |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | | | | | | | | | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | *0,211* | *0,211* | *0,211* | *0,211* | *0,211* | *0,211* | *0,211* | *0,211* |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | *0,211* | *0,211* | *0,211* | *0,211* | *0,211* | *0,211* | *0,211* | *0,211* |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | 0,000175 | 0,000175 | 0,000175 | 0,000175 | 0,000175 | 0,000175 | 0,000175 | 0,000175 |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | | | | | | | | | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 | 0,324 |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | | | | | | | | | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | | | | | | | | | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | 0,000227 | 0,000227 | 0,000227 | 0,000227 | 0,000227 | 0,000227 | 0,000227 | 0,000227 |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | | | | | | | | | 0,000041 | 0,000041 | 0,000041 | 0,000041 | 0,000041 | 0,000041 | 0,000041 | 0,000041 |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | | | | | | | | | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 | 0,438 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | | | | | | | | | 289,415 | 289,415 | 289,415 | 289,415 | 289,415 | 289,415 | 289,415 | 289,415 |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | | | | | | | | | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0014 | 0,0014 | 0,0014 |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | | | | | | | | | 2,40 | 2,41 | 2,42 | 2,43 | 2,43 | 2,44 | 2,44 | 2,45 |
| 15. | Площадь действия | га | | | | | | | | | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| | **БМК №31** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 | 5,90 |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,392 | 0,392 | 0,392 | 0,392 | 0,392 | 0,392 | 0,392 | 0,392 |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | *0,392* | *0,392* | *0,392* | *0,392* | *0,392* | *0,392* | *0,392* | *0,392* |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | *0,023* | *0,023* | *0,023* | *0,023* | *0,023* | *0,023* | *0,023* | *0,023* |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | 1,089 | 1,089 | 1,089 | 1,089 | 1,089 | 1,089 | 1,089 | 1,089 |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | | | | | | | | | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | *0,683* | *0,683* | *0,683* | *0,683* | *0,683* | *0,683* | *0,683* | *0,683* |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | *0,039* | *0,039* | *0,039* | *0,039* | *0,039* | *0,039* | *0,039* | *0,039* |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | 0,000067 | 0,000067 | 0,000067 | 0,000067 | 0,000067 | 0,000067 | 0,000067 | 0,000067 |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | | | | | | | | | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | | | | | | | | | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | | | | | | | | | 0,000021 | 0,000021 | 0,000021 | 0,000021 | 0,000021 | 0,000021 | 0,000021 | 0,000021 |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | 0,000046 | 0,000046 | 0,000046 | 0,000046 | 0,000046 | 0,000046 | 0,000046 | 0,000046 |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | | | | | | | | | 0,000008 | 0,000008 | 0,000008 | 0,000008 | 0,000008 | 0,000008 | 0,000008 | 0,000008 |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | | | | | | | | | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | | | | | | | | | 209,126 | 209,126 | 209,126 | 209,126 | 209,126 | 209,126 | 209,126 | 209,126 |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | | | | | | | | | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0014 | 0,0014 | 0,0014 |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | | | | | | | | | 2,40 | 2,41 | 2,42 | 2,43 | 2,43 | 2,44 | 2,44 | 2,45 |
| 15. | Площадь действия | га | | | | | | | | | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 | 3,27 |
| | **БМК №32** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | 4,13 | 4,13 | 4,13 |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | 5,31 | 5,31 | 5,31 |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,531 | 0,531 | 0,531 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,218 | 0,218 | 0,218 |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | *0,218* | *0,218* | *0,218* |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,288 | 0,288 | 0,288 |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | *0,288* | *0,288* | *0,288* |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 0,938 | 0,938 | 0,938 |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 0,385 | 0,385 | 0,385 |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | *0,385* | *0,385* | *0,385* |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 0,509 | 0,509 | 0,509 |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | *0,509* | *0,509* | *0,509* |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | | | | | | 0,000053 | 0,000053 | 0,000053 |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | | | | | | | | | | | | | | 0,093 | 0,093 | 0,093 |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | | | | | | | | | | | | | | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | | | | | | | | | | | | | | 0,000017 | 0,000017 | 0,000017 |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | | | | | | 0,000096 | 0,000096 | 0,000096 |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | | | | | | | | | | | | | | 0,000017 | 0,000017 | 0,000017 |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | | | | | | | | | | | | | | 0,183 | 0,183 | 0,183 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | | | | | | | | | | | | | | 132,917 | 132,917 | 132,917 |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | | | | | | | | | | | | | | 0,0014 | 0,0014 | 0,0014 |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | | | | | | | | | | | | | | 2,44 | 2,44 | 2,45 |
| 15. | Площадь действия | га | | | | | | | | | | | | | | 2,90 | 2,90 | 2,90 |
| | **БМК №39** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | 6,94 | 6,94 | 6,94 | 6,94 | 6,94 | 6,94 | 6,94 | 6,94 |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | *0,223* | *0,223* | *0,223* | *0,223* | *0,223* | *0,223* | *0,223* | *0,223* |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | | | | | | | | | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 | 0,532 |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | *0,532* | *0,532* | *0,532* | *0,532* | *0,532* | *0,532* | *0,532* | *0,532* |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | 0,000032 | 0,000032 | 0,000032 | 0,000032 | 0,000032 | 0,000032 | 0,000032 | 0,000032 |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | | | | | | | | | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | | | | | | | | | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | | | | | | | | | 0,000014 | 0,000014 | 0,000014 | 0,000014 | 0,000014 | 0,000014 | 0,000014 | 0,000014 |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | | | | | | | | | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | | | | | | | | | 409,758 | 409,758 | 409,758 | 409,758 | 409,758 | 409,758 | 409,758 | 409,758 |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | | | | | | | | | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0014 | 0,0014 | 0,0014 |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | | | | | | | | | 2,40 | 2,41 | 2,42 | 2,43 | 2,43 | 2,44 | 2,44 | 2,45 |
| 15. | Площадь действия | га | | | | | | | | | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 |
| | **БМК №40** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | 24,96 | 24,96 | 24,96 |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 1,466 | 1,466 | 1,466 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 1,466 | 1,466 | 1,466 |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | *1,466* | *1,466* | *1,466* |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 2,433 | 2,433 | 2,433 |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | 2,433 | 2,433 | 2,433 |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | *2,433* | *2,433* | *2,433* |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | | | | | | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | | | | | | | | | | | | | | 0,097 | 0,097 | 0,097 |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | | | | | | | | | | | | | | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | | | | | | | | | | | | | | 0,000018 | 0,000018 | 0,000018 |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | | | | | | | | | | | | | | 0,583 | 0,583 | 0,583 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | | | | | | | | | | | | | | 968,090 | 968,090 | 968,090 |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | | | | | | | | | | | | | | 0,0014 | 0,0014 | 0,0014 |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | | | | | | | | | | | | | | 2,44 | 2,44 | 2,45 |
| 15. | Площадь действия | га | | | | | | | | | | | | | | 2,51 | 2,51 | 2,51 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **БМК №42** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | 11,76 | 11,76 | 11,76 | 11,76 | 11,76 | 11,76 | 11,76 | 11,76 |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | *0,689* | *0,689* | *0,689* | *0,689* | *0,689* | *0,689* | *0,689* | *0,689* |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | | | | | | | | | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 | 1,410 |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | *1,410* | *1,410* | *1,410* | *1,410* | *1,410* | *1,410* | *1,410* | *1,410* |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 | 0,000059 |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | | | | | | | | | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,120 |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | | | | | | | | | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | | | | | | | | | 0,000022 | 0,000022 | 0,000022 | 0,000022 | 0,000022 | 0,000022 | 0,000022 | 0,000022 |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | | | | | | | | | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | | | | | | | | | 1202,045 | 1202,045 | 1202,045 | 1202,045 | 1202,045 | 1202,045 | 1202,045 | 1202,045 |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | | | | | | | | | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0014 | 0,0014 | 0,0014 |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | | | | | | | | | 2,40 | 2,41 | 2,42 | 2,43 | 2,43 | 2,44 | 2,44 | 2,45 |
| 15. | Площадь действия | га | | | | | | | | | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 |
| | **БМК №43** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | 12,92 | 12,92 | 12,92 | 12,92 | 12,92 | 12,92 | 12,92 | 12,92 |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,821 | 0,821 | 0,821 | 0,821 | 0,821 | 0,821 | 0,821 | 0,821 |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | *0,743* | *0,743* | *0,743* | *0,743* | *0,743* | *0,743* | *0,743* | *0,743* |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | *0,078* | *0,078* | *0,078* | *0,078* | *0,078* | *0,078* | *0,078* | *0,078* |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | 1,680 | 1,680 | 1,680 | 1,680 | 1,680 | 1,680 | 1,680 | 1,680 |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | | | | | | | | | 1,615 | 1,615 | 1,615 | 1,615 | 1,615 | 1,615 | 1,615 | 1,615 |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | *1,462* | *1,462* | *1,462* | *1,462* | *1,462* | *1,462* | *1,462* | *1,462* |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | *0,153* | *0,153* | *0,153* | *0,153* | *0,153* | *0,153* | *0,153* | *0,153* |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | 0,000064 | 0,000064 | 0,000064 | 0,000064 | 0,000064 | 0,000064 | 0,000064 | 0,000064 |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | | | | | | | | | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | | | | | | | | | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | | | | | | | | | 0,000023 | 0,000023 | 0,000023 | 0,000023 | 0,000023 | 0,000023 | 0,000023 | 0,000023 |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | | | | | | | | | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 | 0,545 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | | | | | | | | | 931,929 | 931,929 | 931,929 | 931,929 | 931,929 | 931,929 | 931,929 | 931,929 |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | | | | | | | | | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0014 | 0,0014 | 0,0014 |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | | | | | | | | | 2,40 | 2,41 | 2,42 | 2,43 | 2,43 | 2,44 | 2,44 | 2,45 |
| 15. | Площадь действия | га | | | | | | | | | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 |
| | **БМК №44** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | *0,083* | *0,083* | *0,083* | *0,083* | *0,083* | *0,083* | *0,083* | *0,083* |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | | | | | | | | | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | *0,215* | *0,215* | *0,215* | *0,215* | *0,215* | *0,215* | *0,215* | *0,215* |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | 0,000053 | 0,000053 | 0,000053 | 0,000053 | 0,000053 | 0,000053 | 0,000053 | 0,000053 |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | | | | | | | | | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | | | | | | | | | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | | | | | | | | | 0,000025 | 0,000025 | 0,000025 | 0,000025 | 0,000025 | 0,000025 | 0,000025 | 0,000025 |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | | | | | | | | | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 | 0,372 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | | | | | | | | | 961,872 | 961,872 | 961,872 | 961,872 | 961,872 | 961,872 | 961,872 | 961,872 |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | | | | | | | | | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0014 | 0,0014 | 0,0014 |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | | | | | | | | | 2,40 | 2,41 | 2,42 | 2,43 | 2,43 | 2,44 | 2,44 | 2,45 |
| 15. | Площадь действия | га | | | | | | | | | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| | **БМК №45** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | 0,711 | 0,711 | 0,711 | 0,711 | 0,711 | 0,711 | 0,711 | 0,711 |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | | | | | | | | | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | | | | | | | | | 0,820 | 0,820 | 0,820 | 0,820 | 0,820 | 0,820 | 0,820 | 0,820 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Площадь действия | га | | | | | | | | | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| | **БМК №46** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | | | | | | | | | 5,80 | 5,80 | 5,80 | 5,80 | 5,80 | 5,80 | 5,80 | 5,80 |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | *0,374* | *0,374* | *0,374* | *0,374* | *0,374* | *0,374* | *0,374* | *0,374* |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | 0,736 | 0,736 | 0,736 | 0,736 | 0,736 | 0,736 | 0,736 | 0,736 |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | | | | | | | | | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 | 0,686 |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | *0,686* | *0,686* | *0,686* | *0,686* | *0,686* | *0,686* | *0,686* | *0,686* |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °С х сут | | | | | | | | | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°С х сут) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | | | | | | | | | 0,000118 | 0,000118 | 0,000118 | 0,000118 | 0,000118 | 0,000118 | 0,000118 | 0,000118 |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°С х сут) | | | | | | | | | 0,000021 | 0,000021 | 0,000021 | 0,000021 | 0,000021 | 0,000021 | 0,000021 | 0,000021 |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | | | | | | | | | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 | 0,537 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Площадь действия | га | | | | | | | | | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| | **Итого по Дальнереченскому городскому округу** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Общая отапливаемая площадь жилых зданий, в том числе: | тыс. м2 | 547,16 | 540,56 | 540,56 | 542,67 | 544,79 | 544,14 | 545,78 | 545,78 | 545,78 | 545,78 | 545,78 | 545,78 | 545,78 | 545,78 | 545,78 | 545,78 |
| 2. | Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. м2 | 113,18 | 113,18 | 118,98 | 118,98 | 118,98 | 118,98 | 118,98 | 118,98 | 118,98 | 118,98 | 118,98 | 118,98 | 118,98 | 118,98 | 118,98 | 118,98 |
| 3. | Тепловая нагрузка всего, в том числе: | Гкал/ч | 43,628 | 43,086 | 43,533 | 43,708 | 43,671 | 43,617 | 43,753 | 43,753 | 43,753 | 43,753 | 43,753 | 43,753 | 43,753 | 43,753 | 43,753 | 43,753 |
| 3.1. | в жилищном фонде, в том числе: | Гкал/ч | 33,401 | 33,114 | 33,048 | 33,171 | 33,229 | 33,186 | 33,299 | 33,299 | 33,299 | 33,299 | 33,299 | 33,299 | 33,299 | 33,299 | 33,299 | 33,299 |
| *3.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | *32,028* | *31,753* | *31,723* | *31,844* | *31,910* | *31,869* | *31,970* | *31,970* | *31,970* | *31,970* | *31,970* | *31,970* | *31,970* | *31,970* | *31,970* | *31,970* |
| *3.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | *1,373* | *1,361* | *1,325* | *1,327* | *1,319* | *1,317* | *1,329* | *1,329* | *1,329* | *1,329* | *1,329* | *1,329* | *1,329* | *1,329* | *1,329* | *1,329* |
| 3.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | Гкал/ч | 8,552 | 8,325 | 8,804 | 8,830 | 8,740 | 8,730 | 8,752 | 8,752 | 8,752 | 8,752 | 8,752 | 8,752 | 8,752 | 8,752 | 8,752 | 8,752 |
| *3.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *Гкал/ч* | *8,474* | *8,248* | *8,730* | *8,757* | *8,667* | *8,657* | *8,678* | *8,678* | *8,678* | *8,678* | *8,678* | *8,678* | *8,678* | *8,678* | *8,678* | *8,678* |
| *3.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *Гкал/ч* | *0,077* | *0,077* | *0,074* | *0,074* | *0,073* | *0,073* | *0,074* | *0,074* | *0,074* | *0,074* | *0,074* | *0,074* | *0,074* | *0,074* | *0,074* | *0,074* |
| 4. | Расход тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 78,655 | 79,580 | 78,808 | 75,058 | 77,771 | 78,734 | 78,734 | 78,734 | 78,734 | 78,734 | 78,734 | 78,734 | 78,734 | 78,734 | 78,734 | 78,734 |
| 4.1 | в жилищном фонде | тыс. Гкал | 61,243 | 61,958 | 61,114 | 57,507 | 59,606 | 50,576 | 60,259 | 60,259 | 60,259 | 60,259 | 60,259 | 60,259 | 60,259 | 60,259 | 60,259 | 60,259 |
| *4.1.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | *58,562* | *59,332* | *58,486* | *55,081* | *57,058* | *48,348* | *57,682* | *57,682* | *57,682* | *57,682* | *57,682* | *57,682* | *57,682* | *57,682* | *57,682* | *57,682* |
| *4.1.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | *2,682* | *2,625* | *2,628* | *2,426* | *2,549* | *2,228* | *2,577* | *2,577* | *2,577* | *2,577* | *2,577* | *2,577* | *2,577* | *2,577* | *2,577* | *2,577* |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 4.2 | в общественно-деловом фонде в том числе: | тыс. Гкал | 14,910 | 15,133 | 15,257 | 15,128 | 15,565 | 13,393 | 15,292 | 15,292 | 15,292 | 15,292 | 15,292 | 15,292 | 15,292 | 15,292 | 15,292 | 15,292 |
| *4.2.1* | *для целей отопления и вентиляции* | *тыс. Гкал* | *14,755* | *14,985* | *15,108* | *14,992* | *15,419* | *13,247* | *15,146* | *15,146* | *15,146* | *15,146* | *15,146* | *15,146* | *15,146* | *15,146* | *15,146* | *15,146* |
| *4.2.2* | *для целей горячего водоснабжения* | *тыс. Гкал* | *0,154* | *0,148* | *0,149* | *0,136* | *0,146* | *0,146* | *0,146* | *0,146* | *0,146* | *0,146* | *0,146* | *0,146* | *0,146* | *0,146* | *0,146* | *0,146* |
| 5. | Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде | Гкал/ч/м2 | 0,000061 | 0,000061 | 0,000061 | 0,000061 | 0,000061 | 0,000061 | 0,000061 | 0,000061 | 0,000061 | 0,000061 | 0,000061 | 0,000061 | 0,000061 | 0,000061 | 0,000061 | 0,000061 |
| 6. | Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2/год | 0,112 | 0,115 | 0,113 | 0,106 | 0,109 | 0,093 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 |
| 7. | Градус-сутки отопительного периода | °C x сут | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 | 5535,70 |
| 8. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/м2(°C x сут) | 0,000020 | 0,000021 | 0,000020 | 0,000019 | 0,000020 | 0,000017 | 0,000020 | 0,000020 | 0,000020 | 0,000020 | 0,000020 | 0,000020 | 0,000020 | 0,000020 | 0,000020 | 0,000020 |
| 9. | Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде | Гкал/ч/м2 | 0,000132 | 0,000134 | 0,000128 | 0,000127 | 0,000131 | 0,000113 | 0,000129 | 0,000129 | 0,000129 | 0,000129 | 0,000129 | 0,000129 | 0,000129 | 0,000129 | 0,000129 | 0,000129 |
| 10. | Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде | Гкал/м2/(°C x сут) | 0,000024 | 0,000024 | 0,000023 | 0,000023 | 0,000024 | 0,000020 | 0,000023 | 0,000023 | 0,000023 | 0,000023 | 0,000023 | 0,000023 | 0,000023 | 0,000023 | 0,000023 | 0,000023 |
| 11. | Средняя плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,285 | 0,284 | 0,283 | 0,283 | 0,283 | 0,283 | 0,283 | 0,283 | 0,283 | 0,283 | 0,283 | 0,283 | 0,283 | 0,283 | 0,283 | 0,283 |
| 12. | Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде | Гкал/га | 382,305 | 391,334 | 380,481 | 356,938 | 370,050 | 313,693 | 373,505 | 373,505 | 373,505 | 373,505 | 373,505 | 373,505 | 373,505 | 373,505 | 373,505 | 373,505 |
| 13. | Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя | Гкал/ч/чел. | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0014 | 0,0014 | 0,0014 |
| 14. | Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя | Гкал/чел/год | 2,30 | 2,35 | 2,35 | 2,24 | 2,35 | 1,99 | 2,39 | 2,40 | 2,40 | 2,41 | 2,42 | 2,43 | 2,43 | 2,44 | 2,44 | 2,45 |
| 15. | Площадь действия | га | 153,18 | 151,62 | 153,72 | 154,32 | 154,19 | 154,12 | 154,43 | 154,43 | 154,43 | 154,43 | 154,43 | 154,43 | 154,43 | 154,43 | 154,43 | 154,43 |

#### 4.13.1.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ

Источники тепловой энергии, работающие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории Дальнереченского городского округа, отсутствуют.

#### 4.13.1.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной

Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии на базе котельной представлены в таблице ниже.

Таблица 4.13.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии на базе котельной

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-1** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | | | | | | | | |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 11,290 | 11,184 | 10,805 | 10,818 | 10,667 | 10,658 | 10,794 | 10,794 | | | | | | | | |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 36,15% | 36,74% | 38,85% | 38,78% | 39,61% | 39,66% | 38,91% | 38,91% | | | | | | | | |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 30486,61 | 28444,01 | 28798,93 | 26629,43 | 26390,19 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | | | | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 205,88 | 195,59 | 196,04 | 195,92 | 195,81 | 195,81 | 195,81 | 195,81 | | | | | | | | |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 1694 | 1580 | 1600 | 1479 | 1466 | 1382 | 1382 | 1382 | | | | | | | | |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | 3,220 | 3,246 | 3,421 | 3,475 | 3,561 | 3,564 | 3,546 | 3,560 | | | | | | | | |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-2** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | | | | | | | | |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 3,559 | 3,556 | 3,525 | 3,525 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | | | | | | | | |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 64,20% | 64,23% | 64,53% | 64,53% | 64,40% | 64,40% | 64,40% | 64,40% | | | | | | | | |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 8404,32 | 7296,47 | 7598,63 | 7440,81 | 8239,91 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | | | | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 203,18 | 203,71 | 205,50 | 205,46 | 204,94 | 204,94 | 204,94 | 204,94 | | | | | | | | |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 824 | 715 | 745 | 729 | 808 | 661 | 661 | 661 | | | | | | | | |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | 7,258 | 7,257 | 7,436 | 7,563 | 7,625 | 7,626 | 7,686 | 7,717 | | | | | | | | |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | | | | | | | | |
| | **АМК №1-3** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | | | | | | | | |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,307 | 0,301 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | | | | | | | | |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 55,33% | 56,22% | 56,09% | 56,09% | 56,09% | 56,09% | 56,09% | 56,09% | | | | | | | | |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 874,35 | 844,80 | 773,64 | 768,67 | 743,73 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | | | | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 210,00 | 209,99 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | | | | | | | | |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 1271 | 1228 | 1124 | 1117 | 1081 | 1040 | 1040 | 1040 | | | | | | | | |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | 5,250 | 5,249 | 5,326 | 5,418 | 5,484 | 5,484 | 5,527 | 5,550 | | | | | | | | |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | | | | | | | | |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-5** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | | | | | | | | |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 1,018 | 0,755 | 0,755 | 0,755 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | | | | | | | | |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 35,06% | 51,96% | 51,96% | 51,96% | 52,04% | 52,04% | 52,04% | 52,04% | | | | | | | | |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 2040,70 | 1873,45 | 1495,30 | 1444,47 | 1405,78 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | | | | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 296,78 | 301,36 | 285,67 | 285,15 | 294,55 | 294,55 | 294,55 | 294,55 | | | | | | | | |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 724 | 664 | 530 | 512 | 499 | 463 | 463 | 463 | | | | | | | | |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | 59,093 | 78,742 | 79,903 | 81,276 | 82,269 | 82,277 | 82,921 | 83,253 | | | | | | | | |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | | | | | | | | |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| | **АМК №1-7** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | | | | | | | | |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | | | | | | | | |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 58,86% | 58,86% | 58,86% | 58,86% | 58,86% | 58,86% | 58,86% | 58,86% | | | | | | | | |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 398,27 | 383,82 | 367,64 | 366,53 | 351,59 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | | | | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 210,00 | 209,99 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | | | | | | | | |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 1289 | 1242 | 1190 | 1186 | 1138 | 1192 | 1192 | 1192 | | | | | | | | |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | 3,892 | 3,892 | 3,949 | 4,017 | 4,066 | 4,066 | 4,098 | 4,115 | | | | | | | | |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | | | | | | | | |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | | | | | | | | |
| | **АМК №1-14** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | | | | | | | | |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,530 | 0,530 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | | | | | | | | |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 48,66% | 48,66% | 49,05% | 49,05% | 49,05% | 49,05% | 49,05% | 49,05% | | | | | | | | |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 1077,56 | 1146,83 | 1132,15 | 1144,11 | 1054,21 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | | | | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 210,00 | 209,91 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | | | | | | | | |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 1044 | 1111 | 1097 | 1109 | 1022 | 1021 | 1021 | 1021 | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | 3,695 | 3,694 | 3,749 | 3,813 | 3,860 | 3,860 | 3,891 | 3,906 | | | | | | | | |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | | | | | | | | |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | | | | | | | | |
| | **АМК №1-15** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | | | |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | 0,345 | | | |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 49,80% | 49,80% | 49,80% | 49,80% | 49,80% | 49,80% | 49,80% | 49,80% | 49,80% | 49,80% | 49,80% | 49,80% | 49,80% | | | |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 581,29 | 553,15 | 583,76 | 533,72 | 514,38 | 619,60 | 619,60 | 619,60 | 619,60 | 619,60 | 619,60 | 619,60 | 619,60 | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 209,98 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | | | |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 845 | 804 | 848 | 776 | 748 | 901 | 901 | 901 | 901 | 901 | 901 | 901 | 901 | | | |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | 3,021 | 3,021 | 3,065 | 3,118 | 3,156 | 3,157 | 3,181 | 3,194 | 3,205 | 3,215 | 3,225 | 3,233 | 3,241 | | | |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | | | |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | | | |
| | **Котельная №1-18** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | | | | | | | | |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 12,617 | 12,742 | 13,213 | 13,303 | 13,181 | 13,167 | 13,167 | 13,167 | | | | | | | | |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 18,16% | 17,35% | 14,31% | 13,73% | 14,52% | 14,61% | 14,61% | 14,61% | | | | | | | | |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 24939,40 | 23964,97 | 22973,82 | 22065,00 | 23179,84 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | | | | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 165,86 | 165,69 | 166,12 | 165,97 | 165,46 | 165,46 | 165,46 | 165,46 | | | | | | | | |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 1611 | 1548 | 1484 | 1425 | 1497 | 1472 | 1472 | 1472 | | | | | | | | |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | 2,676 | 2,665 | 2,615 | 2,640 | 2,685 | 2,689 | 2,710 | 2,721 | | | | | | | | |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-22** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | | | |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | | | |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 80,90% | 80,90% | 80,90% | 80,90% | 80,90% | 80,90% | 80,90% | 80,90% | 80,90% | 80,90% | 80,90% | 80,90% | 80,90% | | | |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 151,22 | 150,86 | 140,49 | 138,63 | 136,12 | 151,11 | 151,11 | 151,11 | 151,11 | 151,11 | 151,11 | 151,11 | 151,11 | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 330,32 | 329,37 | 322,74 | 317,27 | 319,40 | 319,40 | 319,40 | 319,40 | 319,40 | 319,40 | 319,40 | 319,40 | 319,40 | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 329 | 328 | 305 | 301 | 296 | 329 | 329 | 329 | 329 | 329 | 329 | 329 | 329 | | | |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | | | |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | |
| | **АМК №1-25** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | | | | | | | | |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,071 | 0,071 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | | | | | | | | |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 70,73% | 70,73% | 71,37% | 71,37% | 71,37% | 71,37% | 71,37% | 71,37% | | | | | | | | |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 139,50 | 133,02 | 125,24 | 139,12 | 150,18 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | | | | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 209,96 | 209,99 | 209,99 | 209,99 | 209,99 | 209,99 | 209,99 | 209,99 | | | | | | | | |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 579 | 552 | 520 | 577 | 623 | 759 | 759 | 759 | | | | | | | | |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | | | | | | | | |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | | | | | | | | |
| | **АМК №1-26** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | | | | | | | | |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,343 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | | | | | | | | |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 66,79% | 67,82% | 67,82% | 67,82% | 67,82% | 67,82% | 67,82% | 67,82% | | | | | | | | |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 596,61 | 538,57 | 562,25 | 582,52 | 622,86 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | | | | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | | | | | | | | |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 578 | 522 | 545 | 564 | 604 | 670 | 670 | 670 | | | | | | | | |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | 13,267 | 13,265 | 13,461 | 13,692 | 13,859 | 13,861 | 13,969 | 14,025 | | | | | | | | |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | | | | | | | | |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-27** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 16,680 | 16,680 | 16,680 | 16,680 | 16,680 | | | | | | | | | | | |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 12,202 | 12,199 | 12,346 | 12,341 | 12,433 | | | | | | | | | | | |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 25,94% | 25,84% | 24,80% | 24,83% | 24,28% | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 27501,97 | 27114,64 | 26607,90 | 24307,57 | 24390,39 | 16196,00 | | | | | | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 175,85 | 175,72 | 175,71 | 176,05 | 176,02 | 176,02 | | | | | | | | | | |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 1649 | 1626 | 1595 | 1457 | 1462 | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | 2,993 | 2,992 | 3,036 | 3,090 | 3,100 | | | | | | | | | | | |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | | | |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | | | | |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | | | | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-31** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 1,424 | 1,424 | 1,424 | 1,424 | 1,234 | 1,234 | 1,234 | 1,234 | | | | | | | | |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,732 | 0,655 | 0,658 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | | | | | | | | |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 47,86% | 53,24% | 53,05% | 48,35% | 40,40% | 40,40% | 40,40% | 40,40% | | | | | | | | |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 1266,27 | 1280,11 | 1455,28 | 1338,86 | 1454,02 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | | | | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 250,95 | 244,45 | 243,67 | 243,36 | 242,87 | 242,87 | 242,87 | 242,87 | | | | | | | | |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 889 | 899 | 1022 | 940 | 1178 | 1154 | 1154 | 1154 | | | | | | | | |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | 5,194 | 5,934 | 6,022 | 5,471 | 4,799 | 4,799 | 4,837 | 4,856 | | | | | | | | |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | | | | | | | | |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| | **АМК №1-32** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | | | |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,640 | 0,622 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | 0,625 | | | |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 37,96% | 39,73% | 39,46% | 39,46% | 39,46% | 39,46% | 39,46% | 39,46% | 39,46% | 39,46% | 39,46% | 39,46% | 39,46% | | | |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 1556,34 | 1552,67 | 1523,85 | 1484,00 | 1375,83 | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 210,00 | 209,99 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | | | |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 1508 | 1505 | 1477 | 1438 | 1333 | 1344 | 1344 | 1344 | 1344 | 1344 | 1344 | 1344 | 1344 | | | |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | 6,782 | 6,916 | 7,018 | 7,139 | 7,226 | 7,227 | 7,284 | 7,313 | 7,339 | 7,362 | 7,383 | 7,402 | 7,420 | | | |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | | | |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | | | |
| | **АМК №1-39** | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | | | | | | | | |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,321 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | | | | | | | | |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 37,88% | 44,38% | 44,32% | 44,32% | 44,32% | 44,32% | 44,32% | 44,32% | | | | | | | | |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 520,07 | 514,30 | 468,70 | 490,14 | 489,19 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | | | | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 209,99 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | | | | | | | | |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 1008 | 997 | 908 | 950 | 948 | 1297 | 1297 | 1297 | | | | | | | | |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | 3,039 | 3,377 | 3,427 | 3,486 | 3,529 | 3,529 | 3,557 | 3,571 | | | | | | | | |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | | | | | | | | |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | | | | | | | | |
| | **АМК №1-40** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | | | |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 1,604 | 1,524 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | 1,527 | | | |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 22,27% | 26,17% | 26,02% | 26,02% | 26,02% | 26,02% | 26,02% | 26,02% | 26,02% | 26,02% | 26,02% | 26,02% | 26,02% | | | |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 2918,05 | 2768,21 | 2717,50 | 2652,64 | 2712,95 | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 211,22 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | | | |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 1414 | 1341 | 1317 | 1285 | 1314 | 1334 | 1334 | 1334 | 1334 | 1334 | 1334 | 1334 | 1334 | | | |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | 1,957 | 2,057 | 2,087 | 2,123 | 2,149 | 2,149 | 2,166 | 2,174 | 2,182 | 2,189 | 2,195 | 2,201 | 2,206 | | | |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | | | |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | | | |
| | **Котельная №1-42** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 1,966 | 1,966 | 1,966 | 1,966 | 1,964 | 1,964 | 1,964 | 1,964 | | | | | | | | |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,792 | 0,753 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | | | | | | | | |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 58,24% | 60,19% | 60,07% | 60,07% | 60,03% | 60,03% | 60,03% | 60,03% | | | | | | | | |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 2012,74 | 1816,34 | 1762,54 | 1622,70 | 1604,45 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | | | | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 252,83 | 242,55 | 251,17 | 251,16 | 251,31 | 251,31 | 251,31 | 251,31 | | | | | | | | |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 1024 | 924 | 897 | 825 | 817 | 836 | 836 | 836 | | | | | | | | |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | 3,969 | 4,167 | 4,229 | 4,301 | 4,349 | 4,350 | 4,384 | 4,402 | | | | | | | | |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | | | | | | | | |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-43** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 3,421 | 3,961 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | | | | | | | | |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,978 | 0,926 | 0,925 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | | | | | | | | |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 70,10% | 75,49% | 68,28% | 67,91% | 67,91% | 67,91% | 67,91% | 67,91% | | | | | | | | |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 2537,35 | 2520,66 | 2349,65 | 2409,28 | 2434,52 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | | | | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 267,29 | 267,69 | 272,37 | 271,67 | 271,25 | 271,25 | 271,25 | 271,25 | | | | | | | | |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 742 | 636 | 768 | 788 | 796 | 849 | 849 | 849 | | | | | | | | |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | 6,486 | 7,887 | 6,179 | 6,201 | 6,277 | 6,277 | 6,327 | 6,352 | | | | | | | | |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | | | | | | | | |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| | **Котельная №44** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | | | | | | | | |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,090 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | | | | | | | | |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 47,39% | 45,24% | 45,20% | 39,19% | 39,19% | 39,19% | 39,19% | 39,19% | | | | | | | | |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 48,74 | 238,62 | 240,62 | 238,62 | 238,45 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | | | | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 283 | 1387 | 1399 | 1539 | 1538 | 1552 | 1552 | 1552 | | | | | | | | |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | 3,018 | 3,017 | 3,062 | 2,807 | 2,841 | 2,841 | 2,863 | 2,875 | | | | | | | | |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | | | | | | | | |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| | **Котельная №45** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 0,172 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | | | | | | | | |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | | | | | | | | |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | -48,64% | -34,55% | -34,55% | -34,55% | -34,55% | -34,55% | -34,55% | -34,55% | | | | | | | | |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 24,52 | 334,63 | 388,54 | 382,33 | 468,25 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | | | | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 261,37 | 238,51 | 229,94 | 221,98 | 221,86 | 221,86 | 221,86 | 221,86 | | | | | | | | |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 143 | 1761 | 2045 | 2012 | 2464 | 3741 | 3741 | 3741 | | | | | | | | |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | | | | | | | | |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| | **Котельная №46** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | | | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | | | | | | | | |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | 0,510 | 0,510 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | | | | | | | | |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | | | 24,79% | 24,79% | 35,87% | 35,87% | 35,87% | 35,87% | | | | | | | | |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | | | 296,22 | 926,96 | 992,47 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | | | | | | | | |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | | | 304,57 | 262,88 | 257,34 | 257,34 | 257,34 | 257,34 | | | | | | | | |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | | | 423 | 1324 | 1418 | 1077 | 1077 | 1077 | | | | | | | | |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | | | | | | | | |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| | **Котельная №47** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | | | | | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 | 0,143 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | | | | | 17,08% | 17,08% | 17,08% | 17,08% | 17,08% | 17,08% | 17,08% | 17,08% | 17,08% | 17,08% | 17,08% | 17,08% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | | | | | 345,99 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 | 369,44 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | | | | | 2012 | 2148 | 2148 | 2148 | 2148 | 2148 | 2148 | 2148 | 2148 | 2148 | 2148 | 2148 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | | | | | 2,169 | 2,169 | 2,186 | 2,195 | 2,203 | 2,210 | 2,216 | 2,222 | 2,227 | 2,232 | 2,237 | 2,241 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| | **БМК №27** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | | | | | | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 | 11,903 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | | | | | | 12,98% | 12,98% | 12,98% | 12,98% | 12,98% | 12,98% | 12,98% | 12,98% | 12,98% | 12,98% | 12,98% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | | | | | | 10519,94 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 | 26985,04 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | | | | | | 765 | 1961 | 1961 | 1961 | 1961 | 1961 | 1961 | 1961 | 1961 | 1961 | 1961 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | | | | | | 2,565 | 2,585 | 2,595 | 2,604 | 2,613 | 2,620 | 2,627 | 2,633 | 2,639 | 2,645 | 2,650 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| | **БМК №1** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | | | | | | | | | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | 10,794 | 10,794 | 10,794 | 10,794 | 10,794 | 10,794 | 10,794 | 10,794 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | | | | | | | | | 16,33% | 16,33% | 16,33% | 16,33% | 16,33% | 16,33% | 16,33% | 16,33% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | | | | | | | | | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 | 24883,86 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | | | | | | | | | 1929 | 1929 | 1929 | 1929 | 1929 | 1929 | 1929 | 1929 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | | | | | | | | | 2,560 | 2,568 | 2,576 | 2,582 | 2,589 | 2,594 | 2,600 | 2,605 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| | **БМК №2** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | | | | | | | | | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 | 3,539 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | | | | | | | | | 17,71% | 17,71% | 17,71% | 17,71% | 17,71% | 17,71% | 17,71% | 17,71% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | | | | | | | | | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 | 6744,72 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | | | | | | | | | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 | 1569 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | | | | | | | | | 3,265 | 3,275 | 3,284 | 3,293 | 3,301 | 3,308 | 3,315 | 3,321 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| | **БМК №3** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 | 0,302 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | | | | | | | | | 12,17% | 12,17% | 12,17% | 12,17% | 12,17% | 12,17% | 12,17% | 12,17% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | | | | | | | | | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 | 715,50 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | | | | | | | | | 2080 | 2080 | 2080 | 2080 | 2080 | 2080 | 2080 | 2080 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | | | | | | | | | 2,785 | 2,793 | 2,801 | 2,809 | 2,815 | 2,822 | 2,828 | 2,833 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| | **БМК №5** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 | 0,754 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | | | | | | | | | 12,34% | 12,34% | 12,34% | 12,34% | 12,34% | 12,34% | 12,34% | 12,34% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | | | | | | | | | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 | 1305,21 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | | | | | | | | | 1518 | 1518 | 1518 | 1518 | 1518 | 1518 | 1518 | 1518 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | | | | | | | | | 25,479 | 25,560 | 25,633 | 25,700 | 25,762 | 25,819 | 25,873 | 25,923 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| | **БМК №7** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 | 0,127 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | | | | | | | | | 26,10% | 26,10% | 26,10% | 26,10% | 26,10% | 26,10% | 26,10% | 26,10% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | | | | | | | | | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 | 368,43 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | | | | | | | | | 2142 | 2142 | 2142 | 2142 | 2142 | 2142 | 2142 | 2142 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | | | | | | | | | 2,298 | 2,306 | 2,312 | 2,318 | 2,324 | 2,329 | 2,334 | 2,338 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| | **БМК №14** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 | 0,526 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | | | | | | | | | 12,66% | 12,66% | 12,66% | 12,66% | 12,66% | 12,66% | 12,66% | 12,66% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | | | | | | | | | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 | 1053,94 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | | | | | | | | | 1751 | 1751 | 1751 | 1751 | 1751 | 1751 | 1751 | 1751 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | | | | | | | | | 2,287 | 2,294 | 2,300 | 2,306 | 2,312 | 2,317 | 2,322 | 2,326 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| | **БМК №15** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,430 | 0,430 | 0,430 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,345 | 0,345 | 0,345 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | | | | | | | | | | | | | | 19,69% | 19,69% | 19,69% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 619,60 | 619,60 | 619,60 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | | | | | | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | | | | | | | | | | | | | | 1441 | 1441 | 1441 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | | | | | | | | | | | | | | 2,030 | 2,034 | 2,038 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | | | | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | | | | | | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | | | | | | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| | **БМК №18** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | | | | | | | | | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 | 13,167 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | | | | | | | | | 14,94% | 14,94% | 14,94% | 14,94% | 14,94% | 14,94% | 14,94% | 14,94% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | | | | | | | | | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 | 22780,55 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | | | | | | | | | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 | 1472 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | | | | | | | | | 2,730 | 2,739 | 2,747 | 2,754 | 2,761 | 2,767 | 2,773 | 2,778 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| | **БМК №22** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,103 | 0,103 | 0,103 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | | | | | | | | | | | | | | 19,48% | 19,48% | 19,48% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 151,11 | 151,11 | 151,11 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | | | | | | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | | | | | | | | | | | | | | 1464 | 1464 | 1464 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | | | | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | | | | | | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | | | | | | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| | **БМК №25** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | | | | | | | | | 19,77% | 19,77% | 19,77% | 19,77% | 19,77% | 19,77% | 19,77% | 19,77% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | | | | | | | | | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 | 182,87 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | | | | | | | | | 2126 | 2126 | 2126 | 2126 | 2126 | 2126 | 2126 | 2126 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| | **БМК №26** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 | 0,332 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | | | | | | | | | 14,18% | 14,18% | 14,18% | 14,18% | 14,18% | 14,18% | 14,18% | 14,18% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | | | | | | | | | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 | 691,06 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | | | | | | | | | 1786 | 1786 | 1786 | 1786 | 1786 | 1786 | 1786 | 1786 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | | | | | | | | | 5,278 | 5,295 | 5,310 | 5,324 | 5,337 | 5,349 | 5,360 | 5,370 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| | **БМК №31** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 | 0,725 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | | | | | | | | | 15,75% | 15,75% | 15,75% | 15,75% | 15,75% | 15,75% | 15,75% | 15,75% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | | | | | | | | | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 | 1424,33 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | | | | | | | | | 1656 | 1656 | 1656 | 1656 | 1656 | 1656 | 1656 | 1656 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | | | | | | | | | 3,396 | 3,407 | 3,417 | 3,426 | 3,434 | 3,442 | 3,449 | 3,455 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| | **БМК №32** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,625 | 0,625 | 0,625 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | | | | | | | | | | | | | | 9,20% | 9,20% | 9,20% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 1387,36 | 1387,36 | 1387,36 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | | | | | | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | | | | | | | | | | | | | | 2017 | 2017 | 2017 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | | | | | | | | | | | | | | 4,958 | 4,968 | 4,978 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | | | | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | | | | | | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | | | | | | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| | **БМК №39** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 | 0,287 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | | | | | | | | | 16,48% | 16,48% | 16,48% | 16,48% | 16,48% | 16,48% | 16,48% | 16,48% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | | | | | | | | | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 | 669,13 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | | | | | | | | | 1945 | 1945 | 1945 | 1945 | 1945 | 1945 | 1945 | 1945 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | | | | | | | | | 2,389 | 2,397 | 2,404 | 2,410 | 2,416 | 2,421 | 2,426 | 2,431 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| | **БМК №40** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 1,720 | 1,720 | 1,720 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 1,527 | 1,527 | 1,527 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | | | | | | | | | | | | | | 11,23% | 11,23% | 11,23% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 2753,82 | 2753,82 | 2753,82 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | | | | | | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | | | | | | | | | | | | | | 1601 | 1601 | 1601 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | | | | | | | | | | | | | | 1,843 | 1,846 | 1,850 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | | | | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | | | | | | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | | | | | | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| | **БМК №42** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 | 0,756 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | | | | | | | | | 12,15% | 12,15% | 12,15% | 12,15% | 12,15% | 12,15% | 12,15% | 12,15% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | | | | | | | | | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 | 1642,34 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | | | | | | | | | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 | 1910 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | | | | | | | | | 1,934 | 1,940 | 1,946 | 1,951 | 1,956 | 1,960 | 1,964 | 1,968 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| | **БМК №43** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | | | | | | | | | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 | 0,936 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | | | | | | | | | 9,29% | 9,29% | 9,29% | 9,29% | 9,29% | 9,29% | 9,29% | 9,29% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | | | | | | | | | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 | 2596,98 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | | | | | | | | | 2516 | 2516 | 2516 | 2516 | 2516 | 2516 | 2516 | 2516 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | | | | | | | | | 2,151 | 2,158 | 2,164 | 2,170 | 2,175 | 2,180 | 2,184 | 2,189 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| | **БМК №44** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 | 0,094 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | | | | | | | | | 26,94% | 26,94% | 26,94% | 26,94% | 26,94% | 26,94% | 26,94% | 26,94% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | | | | | | | | | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 | 240,62 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | | | | | | | | | 1865 | 1865 | 1865 | 1865 | 1865 | 1865 | 1865 | 1865 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | | | | | | | | | 2,401 | 2,409 | 2,416 | 2,422 | 2,428 | 2,433 | 2,438 | 2,443 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| | **БМК №45** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | | | | | | | | | 15,07% | 15,07% | 15,07% | 15,07% | 15,07% | 15,07% | 15,07% | 15,07% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | | | | | | | | | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | | | | | | | | | 2361 | 2361 | 2361 | 2361 | 2361 | 2361 | 2361 | 2361 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| | **БМК №46** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 | 0,432 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | | | | | | | | | 16,20% | 16,20% | 16,20% | 16,20% | 16,20% | 16,20% | 16,20% | 16,20% |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | | | | | | | | | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 | 753,76 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | | | | | | | | | 1461 | 1461 | 1461 | 1461 | 1461 | 1461 | 1461 | 1461 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| | **Итого по Дальнереченскому городскому округу** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 78,397 | 78,955 | 78,752 | 78,735 | 78,715 | 75,795 | 75,795 | 75,795 | 57,349 | 57,349 | 57,349 | 57,349 | 57,349 | 56,046 | 56,046 | 56,046 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 47,904 | 47,341 | 48,066 | 48,241 | 48,139 | 47,585 | 47,720 | 47,720 | 47,720 | 47,720 | 47,720 | 47,720 | 47,720 | 47,720 | 47,720 | 47,720 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 37,14% | 38,30% | 37,15% | 36,91% | 37,03% | 35,47% | 35,29% | 35,29% | 16,66% | 16,66% | 16,66% | 16,66% | 16,66% | 14,73% | 14,73% | 14,73% |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | Гкал | 108075,86 | 103470,12 | 102362,65 | 97106,09 | 99295,31 | 98761,37 | 99030,46 | 99030,46 | 99030,46 | 99030,46 | 99030,46 | 99030,46 | 99030,46 | 99030,46 | 99030,46 | 99030,46 |
| 5 | Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 193,81 | 190,19 | 190,71 | 191,27 | 190,35 | 188,96 | 187,60 | 187,60 | 169,62 | 169,62 | 169,62 | 169,62 | 169,62 | 167,37 | 167,37 | 167,37 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 1379 | 1310 | 1300 | 1233 | 1261 | 1303 | 1307 | 1307 | 1727 | 1727 | 1727 | 1727 | 1727 | 1767 | 1767 | 1767 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | 3,575 | 3,631 | 3,679 | 3,727 | 3,764 | 3,629 | 3,646 | 3,661 | 2,780 | 2,788 | 2,796 | 2,804 | 2,810 | 2,753 | 2,758 | 2,764 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 80,00% | 80,00% | 80,95% | 80,95% | 81,82% | 81,82% | 81,82% | 81,82% | 86,36% | 86,36% | 86,36% | 86,36% | 86,36% | 86,36% | 86,36% | 86,36% |
| 12 | Доля котельных, оборудованных приборами учета | % | 65,00% | 65,00% | 61,90% | 61,90% | 59,09% | 59,09% | 59,09% | 59,09% | 90,91% | 90,91% | 90,91% | 90,91% | 90,91% | 95,45% | 95,45% | 95,45% |

**4.13.1.4. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной системы теплоснабжения**

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей представлены в таблице ниже.

Таблица 4.13.3. Индикаторы, характеризирующие изменения показателей тепловых сетей.

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-1** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 7,734 | 7,671 | 7,386 | 7,394 | 7,305 | 7,298 | 7,394 | 7,394 | | | | | | | | |
| 1.1. | магистральных | км | 0,755 | 0,755 | 0,755 | 0,755 | 0,755 | 0,755 | 0,755 | 0,755 | | | | | | | | |
| 1.2 | распределительных | км | 6,979 | 6,916 | 6,631 | 6,639 | 6,550 | 6,543 | 6,639 | 6,639 | | | | | | | | |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | 1,226 | 1,216 | 1,171 | 1,172 | 1,158 | 1,157 | 1,172 | 1,172 | | | | | | | | |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | | | | | | | | |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | 0,934 | 0,924 | 0,879 | 0,880 | 0,866 | 0,865 | 0,880 | 0,880 | | | | | | | | |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 1 | 1 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6 | 7 | | | | | | | | |
| 3.1. | магистральных | лет | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 3 | 4 | | | | | | | | |
| 3.2 | распределительных | лет | 1 | 2 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | | | | | | | | |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | 0,189 | 0,189 | 0,191 | 0,195 | 0,197 | 0,197 | 0,199 | 0,199 | | | | | | | | |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 10,948 | 10,858 | 10,455 | 10,467 | 10,341 | 10,331 | 10,467 | 10,467 | | | | | | | | |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 112,004 | 112,004 | 112,004 | 112,004 | 112,004 | 112,004 | 112,004 | 112,004 | | | | | | | | |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 28,25% | 26,51% | 26,60% | 27,87% | 21,88% | 17,15% | 17,15% | 17,15% | | | | | | | | |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 2,828 | 2,725 | 2,862 | 2,598 | 2,822 | 2,825 | 2,788 | 2,788 | | | | | | | | |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 1,706 | 1,690 | 1,633 | 1,634 | 1,612 | 1,610 | 1,631 | 1,631 | | | | | | | | |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 1,706 | 1,690 | 1,633 | 1,634 | 1,612 | 1,610 | 1,631 | 1,631 | | | | | | | | |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | 21872,63 | 20903,70 | 21136,98 | 19207,83 | 20616,53 | 20616,46 | 20616,46 | 20616,46 | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-2** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 4,724 | 4,724 | 4,678 | 4,678 | 4,697 | 4,697 | 4,697 | 4,697 | | | | | | | | |
| 1.1. | магистральных | км | 2,876 | 2,876 | 2,876 | 2,876 | 2,876 | 2,876 | 2,876 | 2,876 | | | | | | | | |
| 1.2 | распределительных | км | 1,848 | 1,848 | 1,802 | 1,802 | 1,821 | 1,821 | 1,821 | 1,821 | | | | | | | | |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | 0,476 | 0,476 | 0,471 | 0,471 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | | | | | | | | |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | | | | | | | | |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | 0,128 | 0,128 | 0,124 | 0,124 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | | | | | | | | |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | | | | | | | | |
| 3.1. | магистральных | лет | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | | | | | | | | |
| 3.2 | распределительных | лет | 11 | 12 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | | | | | | | | |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | 0,291 | 0,291 | 0,296 | 0,301 | 0,304 | 0,304 | 0,307 | 0,308 | | | | | | | | |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 3,320 | 3,320 | 3,288 | 3,288 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | | | | | | | | |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 143,375 | 143,375 | 143,375 | 143,375 | 143,375 | 143,375 | 143,375 | 143,375 | | | | | | | | |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 32,81% | 21,95% | 28,45% | 26,89% | 27,32% | 18,43% | 18,43% | 18,43% | | | | | | | | |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 1,195 | 1,205 | 1,162 | 1,163 | 1,275 | 1,171 | 1,171 | 1,171 | | | | | | | | |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,328 | 0,328 | 0,325 | 0,325 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | | | | | | | | |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,328 | 0,328 | 0,325 | 0,325 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | | | | | | | | |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | 5647,20 | 5694,62 | 5436,95 | 5439,97 | 5988,43 | 5501,55 | 5501,55 | 5501,55 | | | | | | | | |
| | **АМК №1-3** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 1,252 | 1,252 | 1,252 | 1,252 | 1,252 | 1,252 | 1,252 | 1,252 | | | | | | | | |
| 1.1. | магистральных | км | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | | | | | | | | |
| 1.2 | распределительных | км | 0,624 | 0,624 | 0,624 | 0,624 | 0,624 | 0,624 | 0,624 | 0,624 | | | | | | | | |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | | | | | | | | |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | | | | | | | | |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | | | | | | | | |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | | | | | | | | |
| 3.1. | магистральных | лет | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | | | | | | | | |
| 3.2 | распределительных | лет | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | | | | | | | | |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | 0,576 | 0,576 | 0,584 | 0,594 | 0,602 | 0,602 | 0,606 | 0,609 | | | | | | | | |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | | | | | | | | |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 346,062 | 346,062 | 346,062 | 346,062 | 346,062 | 346,062 | 346,062 | 346,062 | | | | | | | | |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 37,42% | 34,30% | 32,99% | 36,11% | 33,43% | 27,55% | 27,55% | 27,55% | | | | | | | | |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,437 | 0,443 | 0,414 | 0,392 | 0,395 | 0,414 | 0,414 | 0,414 | | | | | | | | |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,044 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,044 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | | | | | | | | |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | 547,20 | 555,07 | 518,43 | 491,10 | 495,11 | 518,35 | 518,35 | 518,35 | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-5** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 1,341 | 1,006 | 1,006 | 1,006 | 1,006 | 1,006 | 1,006 | 1,006 | | | | | | | | |
| 1.1. | магистральных | км | 0,802 | 0,802 | 0,802 | 0,802 | 0,802 | 0,802 | 0,802 | 0,802 | | | | | | | | |
| 1.2 | распределительных | км | 0,539 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | | | | | | | | |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | 0,117 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | | | | | | | | |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | | | | | | | | |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | 0,040 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | | | | | | | | |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 14 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | | | | | | | | |
| 3.1. | магистральных | лет | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | | | | | | | | |
| 3.2 | распределительных | лет | 5 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | | | | | | | | |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | 2,110 | 2,110 | 2,141 | 2,178 | 2,205 | 2,205 | 2,222 | 2,231 | | | | | | | | |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,936 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | | | | | | | | |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 125,145 | 125,145 | 125,145 | 125,145 | 125,145 | 125,145 | 125,145 | 125,145 | | | | | | | | |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 47,49% | 41,20% | 31,86% | 26,77% | 25,14% | 20,46% | 20,46% | 20,46% | | | | | | | | |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,799 | 1,095 | 1,013 | 1,052 | 1,046 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | | | | | | | | |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,069 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | | | | | | | | |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,069 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | | | | | | | | |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | 1071,50 | 1101,51 | 1018,83 | 1057,85 | 1052,35 | 1038,11 | 1038,11 | 1038,11 | | | | | | | | |
| | **АМК №1-7** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | | | | | | | | |
| 1.1. | магистральных | км | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | | | | | | | | |
| 1.2 | распределительных | км | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | | | | | | | | |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | | | | | | | | |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | | | | | | | | |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | | | | | | | | |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | | | | | | | | |
| 3.1. | магистральных | лет | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | | | | | | | | |
| 3.2 | распределительных | лет | 1 | 1 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | | | | | | | |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | 0,186 | 0,186 | 0,189 | 0,192 | 0,194 | 0,194 | 0,196 | 0,197 | | | | | | | | |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | | | | | | | | |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 147,985 | 147,985 | 147,985 | 147,985 | 147,985 | 147,985 | 147,985 | 147,985 | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 28,96% | 25,62% | 21,89% | 21,96% | 20,91% | 22,06% | 22,06% | 22,06% | | | | | | | | |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 1,230 | 1,241 | 1,249 | 1,244 | 1,209 | 1,248 | 1,248 | 1,248 | | | | | | | | |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | | | | | | | | |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | | | | | | | | |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | 282,93 | 285,48 | 287,16 | 286,03 | 278,08 | 287,15 | 287,15 | 287,15 | | | | | | | | |
| | **АМК №1-14** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | | | | | | | | |
| 1.1. | магистральных | км | 0,596 | 0,596 | 0,596 | 0,596 | 0,596 | 0,596 | 0,596 | 0,596 | | | | | | | | |
| 1.2 | распределительных | км | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | | | | | | | | |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | | | | | | | | |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | | | | | | | | |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | | | | | | | | |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | | | | | | | | |
| 3.1. | магистральных | лет | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | | | | | | | |
| 3.2 | распределительных | лет | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | | | | | | | | |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | 0,239 | 0,239 | 0,243 | 0,247 | 0,250 | 0,250 | 0,252 | 0,253 | | | | | | | | |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | | | | | | | | |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 157,181 | 157,181 | 157,181 | 157,181 | 157,181 | 157,181 | 157,181 | 157,181 | | | | | | | | |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 22,57% | 24,62% | 25,05% | 27,54% | 18,63% | 19,24% | 19,24% | 19,24% | | | | | | | | |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,890 | 0,922 | 0,905 | 0,884 | 0,914 | 0,907 | 0,907 | 0,907 | | | | | | | | |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,046 | 0,046 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | | | | | | | | |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,046 | 0,046 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | | | | | | | | |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | 834,41 | 864,50 | 848,55 | 829,05 | 857,78 | 851,15 | 851,15 | 851,15 | | | | | | | | |
| | **АМК №1-15** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | | | |
| 1.1. | магистральных | км | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2 | распределительных | км | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | 0,161 | | | |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | | | |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | | | |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | | | |
| 3.1. | магистральных | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | распределительных | лет | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | | | |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | 0,061 | 0,061 | 0,062 | 0,063 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | | | |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | | | |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 48,407 | 48,407 | 48,407 | 48,407 | 48,407 | 48,407 | 48,407 | 48,407 | 48,407 | 48,407 | 48,407 | 48,407 | 48,407 | | | |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 19,29% | 13,27% | 17,75% | 18,17% | 16,06% | 12,96% | 12,96% | 12,96% | 12,96% | 12,96% | 12,96% | 12,96% | 12,96% | | | |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 2,914 | 2,980 | 2,982 | 2,713 | 2,682 | 3,350 | 3,350 | 3,350 | 3,350 | 3,350 | 3,350 | 3,350 | 3,350 | | | |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | | | |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | | | |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | 469,16 | 479,72 | 480,15 | 436,74 | 431,76 | 539,29 | 539,29 | 539,29 | 539,29 | 539,29 | 539,29 | 539,29 | 539,29 | | | |
| | **Котельная №1-18** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 16,974 | 17,044 | 17,627 | 17,757 | 17,670 | 17,650 | 17,650 | 17,650 | | | | | | | | |
| 1.1. | магистральных | км | 3,071 | 3,071 | 3,071 | 3,071 | 3,071 | 3,071 | 3,071 | 3,071 | | | | | | | | |
| 1.2 | распределительных | км | 13,903 | 13,973 | 14,556 | 14,686 | 14,599 | 14,579 | 14,579 | 14,579 | | | | | | | | |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | 2,288 | 2,298 | 2,376 | 2,394 | 2,382 | 2,379 | 2,379 | 2,379 | | | | | | | | |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | 0,857 | 0,857 | 0,857 | 0,857 | 0,857 | 0,857 | 0,857 | 0,857 | | | | | | | | |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | 1,431 | 1,441 | 1,519 | 1,537 | 1,525 | 1,522 | 1,522 | 1,522 | | | | | | | | |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 17 | 18 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | | | | | | | | |
| 3.1. | магистральных | лет | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | | | | | | | | |
| 3.2 | распределительных | лет | 15 | 16 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | 0,340 | 0,340 | 0,345 | 0,351 | 0,355 | 0,355 | 0,358 | 0,360 | | | | | | | | |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 11,722 | 11,770 | 12,173 | 12,263 | 12,203 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | | | | | | | | |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 195,222 | 195,222 | 195,222 | 195,222 | 195,222 | 195,222 | 195,222 | 195,222 | | | | | | | | |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 20,94% | 14,01% | 11,97% | 12,79% | 15,88% | 14,18% | 14,18% | 14,18% | | | | | | | | |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 1,162 | 1,209 | 1,147 | 1,084 | 1,103 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | | | | | | | | |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 2,748 | 2,776 | 2,878 | 2,898 | 2,871 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | | | | | | | | |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 2,748 | 2,776 | 2,878 | 2,898 | 2,871 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | | | | | | | | |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | 19717,49 | 20606,49 | 20223,46 | 19242,13 | 19498,70 | 19549,84 | 19549,84 | 19549,84 | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-22** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | магистральных | км | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2 | распределительных | км | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | магистральных | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | распределительных | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | | | |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 15,85% | 3,56% | -3,81% | -7,18% | -24,18% | 0,73% | 0,73% | 0,73% | 0,73% | 0,73% | 0,73% | 0,73% | 0,73% | | | |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | 127,25 | 145,49 | 145,84 | 148,58 | 169,03 | 150,01 | 150,01 | 150,01 | 150,01 | 150,01 | 150,01 | 150,01 | 150,01 | | | |
| | **АМК №1-25** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | | | | | | | | |
| 1.1. | магистральных | км | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | | | | | | | | |
| 1.2 | распределительных | км | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | | | | | | | | |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | | | | | | | | |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | | | | | | | | |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | | | | | | | | |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | | | | | | | | |
| 3.1. | магистральных | лет | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | | | | | | | | |
| 3.2 | распределительных | лет | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | | | | | | | | |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | | | | | | | | |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 156,285 | 156,285 | 156,285 | 156,285 | 156,285 | 156,285 | 156,285 | 156,285 | | | | | | | | |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | -20,66% | -27,29% | -32,83% | -18,46% | -10,41% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | | | | | | | | |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 1,303 | 1,311 | 1,288 | 1,276 | 1,283 | 1,298 | 1,298 | 1,298 | | | | | | | | |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | | | | | | | | |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | | | | | | | | |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | 168,32 | 169,32 | 166,36 | 164,81 | 165,80 | 167,68 | 167,68 | 167,68 | | | | | | | | |
| | **АМК №1-26** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | | | | | | | | |
| 1.1. | магистральных | км | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2 | распределительных | км | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | | | | | | | | |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | | | | | | | | |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | | | | | | | | |
| 3.1. | магистральных | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | распределительных | лет | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | | | | | | | | |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | 0,298 | 0,298 | 0,302 | 0,307 | 0,311 | 0,311 | 0,314 | 0,315 | | | | | | | | |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | | | | | | | | |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 84,371 | 84,371 | 84,371 | 84,371 | 84,371 | 84,371 | 84,371 | 84,371 | | | | | | | | |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | -15,65% | -9,58% | -8,60% | -0,67% | 2,61% | 14,22% | 14,22% | 14,22% | | | | | | | | |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 2,035 | 1,741 | 1,801 | 1,730 | 1,789 | 1,749 | 1,749 | 1,749 | | | | | | | | |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | | | | | | | | |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | | | | | | | | |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | 689,97 | 590,14 | 610,60 | 586,40 | 606,60 | 592,80 | 592,80 | 592,80 | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-27** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 26,968 | 26,968 | 26,968 | 26,954 | 27,200 | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | магистральных | км | 8,502 | 8,502 | 8,502 | 8,502 | 8,502 | | | | | | | | | | | |
| 1.2 | распределительных | км | 18,466 | 18,466 | 18,466 | 18,452 | 18,698 | | | | | | | | | | | |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | 4,823 | 4,823 | 4,823 | 4,821 | 4,865 | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | 2,339 | 2,339 | 2,339 | 2,339 | 2,339 | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | 2,484 | 2,484 | 2,484 | 2,482 | 2,526 | | | | | | | | | | | |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | магистральных | лет | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | распределительных | лет | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | | | | | | | | | | | |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | 0,744 | 0,744 | 0,755 | 0,768 | 0,777 | | | | | | | | | | | |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 10,123 | 10,123 | 10,123 | 10,118 | 10,210 | | | | | | | | | | | |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 476,462 | 476,462 | 476,462 | 476,462 | 476,462 | | | | | | | | | | | |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 31,91% | 28,33% | 28,22% | 25,42% | 26,10% | 28,33% | | | | | | | | | | |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,694 | 0,721 | 0,708 | 0,673 | 0,663 | | | | | | | | | | | |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | | |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | | | |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | | | |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | | | | |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 6,563 | 6,561 | 6,640 | 6,637 | 6,687 | | | | | | | | | | | |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 6,563 | 6,561 | 6,640 | 6,637 | 6,687 | | | | | | | | | | | |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | 18726,94 | 19432,37 | 19099,69 | 18129,58 | 18024,11 | 11606,99 | | | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-31** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 1,518 | 1,328 | 1,328 | 1,487 | 1,487 | 1,487 | 1,487 | 1,487 | | | | | | | | |
| 1.1. | магистральных | км | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | | | | | | | | |
| 1.2 | распределительных | км | 0,818 | 0,628 | 0,628 | 0,787 | 0,787 | 0,787 | 0,787 | 0,787 | | | | | | | | |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | 0,149 | 0,130 | 0,130 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | | | | | | | | |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | | | | | | | | |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | 0,051 | 0,033 | 0,033 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | | | | | | | | |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 27 | 32 | 33 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | | | | | | | | |
| 3.1. | магистральных | лет | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | | | | | | | | |
| 3.2 | распределительных | лет | 34 | 54 | 55 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | | | | | | | | |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | 0,467 | 0,467 | 0,474 | 0,482 | 0,488 | 0,488 | 0,492 | 0,493 | | | | | | | | |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,639 | 0,559 | 0,559 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | | | | | | | | |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 232,977 | 232,977 | 232,977 | 232,977 | 232,977 | 232,977 | 232,977 | 232,977 | | | | | | | | |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 11,47% | 16,42% | 29,78% | 26,28% | 23,08% | 23,52% | 23,52% | 23,52% | | | | | | | | |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,739 | 0,806 | 0,769 | 0,664 | 0,752 | 0,733 | 0,733 | 0,733 | | | | | | | | |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,107 | 0,095 | 0,096 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | | | | | | | | |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,107 | 0,095 | 0,096 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | | | | | | | | |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | 1121,02 | 1069,89 | 1021,85 | 987,04 | 1118,47 | 1089,38 | 1089,38 | 1089,38 | | | | | | | | |
| | **АМК №1-32** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 1,779 | 1,744 | 1,744 | 1,744 | 1,744 | 1,744 | 1,744 | 1,744 | 1,744 | 1,744 | 1,744 | 1,744 | 1,744 | | | |
| 1.1. | магистральных | км | 0,959 | 0,959 | 0,959 | 0,959 | 0,959 | 0,959 | 0,959 | 0,959 | 0,959 | 0,959 | 0,959 | 0,959 | 0,959 | | | |
| 1.2 | распределительных | км | 0,820 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | 0,785 | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | 0,165 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | | | |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | | | |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | 0,040 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | 0,037 | | | |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 17 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | | | |
| 3.1. | магистральных | лет | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | | | |
| 3.2 | распределительных | лет | 10 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | | | |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | 0,932 | 0,932 | 0,946 | 0,962 | 0,974 | 0,974 | 0,982 | 0,986 | 0,989 | 0,992 | 0,995 | 0,998 | 1,000 | | | |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,541 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | | | |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 304,864 | 304,864 | 304,864 | 304,864 | 304,864 | 304,864 | 304,864 | 304,864 | 304,864 | 304,864 | 304,864 | 304,864 | 304,864 | | | |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 38,45% | 36,86% | 38,13% | 38,02% | 31,33% | 32,35% | 32,35% | 32,35% | 32,35% | 32,35% | 32,35% | 32,35% | 32,35% | | | |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,538 | 0,562 | 0,541 | 0,527 | 0,542 | 0,538 | 0,538 | 0,538 | 0,538 | 0,538 | 0,538 | 0,538 | 0,538 | | | |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,116 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | | | |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,116 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | | | |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | 957,88 | 980,43 | 942,79 | 919,81 | 944,74 | 938,50 | 938,50 | 938,50 | 938,50 | 938,50 | 938,50 | 938,50 | 938,50 | | | |
| | **АМК №1-39** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 1,182 | 1,063 | 1,063 | 1,063 | 1,063 | 1,063 | 1,063 | 1,063 | | | | | | | | |
| 1.1. | магистральных | км | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | | | | | | | | |
| 1.2 | распределительных | км | 1,050 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | | | | | | | | |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | 0,067 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | | | | | | | | |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | | | | | | | | |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | 0,058 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | | | | | | | | |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 28 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | | | | | | | | |
| 3.1. | магистральных | лет | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | | | | | | | | |
| 3.2 | распределительных | лет | 28 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | | | | | | | | |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | 0,342 | 0,342 | 0,347 | 0,353 | 0,357 | 0,357 | 0,360 | 0,361 | | | | | | | | |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,248 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | | | | | | | | |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 272,167 | 272,167 | 272,167 | 272,167 | 272,167 | 272,167 | 272,167 | 272,167 | | | | | | | | |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | -1,57% | -2,78% | -13,55% | -7,14% | -8,00% | 20,43% | 20,43% | 20,43% | | | | | | | | |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,447 | 0,497 | 0,501 | 0,494 | 0,497 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | | | | | | | | |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,025 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | | | | | | | | |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,025 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | | | | | | | | |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | 528,25 | 528,59 | 532,19 | 525,14 | 528,33 | 532,43 | 532,43 | 532,43 | | | | | | | | |
| | **АМК №1-40** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 0,989 | 0,941 | 0,941 | 0,941 | 0,941 | 0,941 | 0,941 | 0,941 | 0,941 | 0,941 | 0,941 | 0,941 | 0,941 | | | |
| 1.1. | магистральных | км | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | 0,264 | | | |
| 1.2 | распределительных | км | 0,725 | 0,677 | 0,677 | 0,677 | 0,677 | 0,677 | 0,677 | 0,677 | 0,677 | 0,677 | 0,677 | 0,677 | 0,677 | | | |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | 0,138 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | | | |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | 0,047 | | | |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | 0,091 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | 0,085 | | | |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 26 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | | | |
| 3.1. | магистральных | лет | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | | | |
| 3.2 | распределительных | лет | 26 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | | | |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | 0,113 | 0,113 | 0,114 | 0,116 | 0,118 | 0,118 | 0,119 | 0,119 | 0,120 | 0,120 | 0,120 | 0,121 | 0,121 | | | |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,540 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | | | |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 89,705 | 89,705 | 89,705 | 89,705 | 89,705 | 89,705 | 89,705 | 89,705 | 89,705 | 89,705 | 89,705 | 89,705 | 89,705 | | | |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 11,92% | 7,09% | 7,66% | 12,32% | 12,76% | 11,63% | 11,63% | 11,63% | 11,63% | 11,63% | 11,63% | 11,63% | 11,63% | | | |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 2,599 | 2,733 | 2,667 | 2,472 | 2,515 | 2,586 | 2,586 | 2,586 | 2,586 | 2,586 | 2,586 | 2,586 | 2,586 | | | |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,131 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | | | |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,131 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | | | |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | 2570,08 | 2572,03 | 2509,22 | 2325,79 | 2366,66 | 2433,49 | 2433,49 | 2433,49 | 2433,49 | 2433,49 | 2433,49 | 2433,49 | 2433,49 | | | |
| | **Котельная №1-42** | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 0,834 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | | | | | | | | |
| 1.1. | магистральных | км | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | | | | | | | | |
| 1.2 | распределительных | км | 0,316 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | | | | | | | | |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | 0,107 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | | | | | | | | |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | | | | | | | | |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | 0,029 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | | | | | | | | |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 36 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | | | | | | | | |
| 3.1. | магистральных | лет | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | | | | | | | | |
| 3.2 | распределительных | лет | 31 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | | | | | | | | |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | 0,185 | 0,185 | 0,188 | 0,191 | 0,194 | 0,194 | 0,195 | 0,196 | | | | | | | | |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,724 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | | | | | | | | |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 147,637 | 147,637 | 147,637 | 147,637 | 147,637 | 147,637 | 147,637 | 147,637 | | | | | | | | |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 18,61% | 8,90% | 12,62% | 14,47% | 10,32% | 14,12% | 14,12% | 14,12% | | | | | | | | |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 1,965 | 2,084 | 1,940 | 1,748 | 1,812 | 1,776 | 1,776 | 1,776 | | | | | | | | |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,090 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | | | | | | | | |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,090 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | | | | | | | | |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | 1638,14 | 1654,74 | 1540,14 | 1387,82 | 1438,91 | 1410,37 | 1410,37 | 1410,37 | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-43** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 1,482 | 1,411 | 1,411 | 1,430 | 1,430 | 1,430 | 1,430 | 1,430 | | | | | | | | |
| 1.1. | магистральных | км | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | | | | | | | | |
| 1.2 | распределительных | км | 0,742 | 0,671 | 0,671 | 0,690 | 0,690 | 0,690 | 0,690 | 0,690 | | | | | | | | |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | 0,156 | 0,149 | 0,149 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | | | | | | | | |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | | | | | | | | |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | 0,057 | 0,049 | 0,049 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | | | | | | | | |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 29 | 32 | 33 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | | | | | | | | |
| 3.1. | магистральных | лет | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | | | | | | | | |
| 3.2 | распределительных | лет | 20 | 24 | 25 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | | | | | | | | |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | 0,255 | 0,255 | 0,258 | 0,263 | 0,266 | 0,266 | 0,268 | 0,269 | | | | | | | | |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,886 | 0,843 | 0,843 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | | | | | | | | |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 176,315 | 176,315 | 176,315 | 176,315 | 176,315 | 176,315 | 176,315 | 176,315 | | | | | | | | |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 35,32% | 31,26% | 29,29% | 31,90% | 33,48% | 35,31% | 35,31% | 35,31% | | | | | | | | |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 1,107 | 1,228 | 1,177 | 1,147 | 1,132 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,130 | 0,123 | 0,123 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | | | | | | | | |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,130 | 0,123 | 0,123 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | | | | | | | | |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | 1641,23 | 1732,65 | 1661,33 | 1640,74 | 1619,33 | 1680,08 | 1680,08 | 1680,08 | | | | | | | | |
| | **Котельная №44** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | | | | | | | | |
| 1.1. | магистральных | км | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2 | распределительных | км | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | | | | | | | | |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | | | | | | | | |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | | | | | | | | |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | | | | | | | | |
| 3.1. | магистральных | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | распределительных | лет | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | | | | | | | | |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | 0,136 | 0,136 | 0,138 | 0,141 | 0,142 | 0,142 | 0,143 | 0,144 | | | | | | | | |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | | | | | | | | |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 108,470 | 108,470 | 108,470 | 108,470 | 108,470 | 108,470 | 108,470 | 108,470 | | | | | | | | |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 10,21% | 10,55% | 10,57% | 10,55% | 10,56% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | | | | | | | | |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 0,243 | 1,186 | 1,195 | 1,186 | 1,185 | 1,195 | 1,195 | 1,195 | | | | | | | | |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,003 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | | | | | | | | |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,003 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | | | | | | | | |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | 43,76 | 213,45 | 215,18 | 213,45 | 213,28 | 215,18 | 215,18 | 215,18 | | | | | | | | |
| | **Котельная №45** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | | | | | | | | |
| 1.1. | магистральных | км | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2 | распределительных | км | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | | | | | | | | |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | | | | | | | | |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | | | | | | | | |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | | | | | | | | |
| 3.1. | магистральных | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | распределительных | лет | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | | | | | | | | |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | | | | | | | | |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 17,798 | 17,798 | 17,798 | 17,798 | 17,798 | 17,798 | 17,798 | 17,798 | | | | | | | | |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | | | | | | 10,154 | 10,154 | 10,154 | | | | | | | | |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | | | | | | | | |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | | | | | | | | |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | 710,81 | 710,81 | 710,81 | | | | | | | | |
| | **Котельная №46** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | | | 0,685 | 0,685 | 0,574 | 0,574 | 0,574 | 0,574 | | | | | | | | |
| 1.1. | магистральных | км | | | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | | | | | | | | |
| 1.2 | распределительных | км | | | 0,679 | 0,679 | 0,568 | 0,568 | 0,568 | 0,568 | | | | | | | | |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | | | 0,092 | 0,092 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | | | | | | | | |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | | | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | | | | | | | | |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | | | 0,091 | 0,091 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | | | | | | | | |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | 24 | 25 | 31 | 32 | 33 | 34 | | | | | | | | |
| 3.1. | магистральных | лет | | | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | | | | | | | | |
| 3.2 | распределительных | лет | | | 24 | 25 | 31 | 32 | 33 | 34 | | | | | | | | |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | 0,479 | 0,479 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | | | | | | | | |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | | | 191,391 | 191,391 | 191,391 | 191,391 | 191,391 | 191,391 | | | | | | | | |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | | | -39,35% | -12,01% | -6,74% | 2,31% | 2,31% | 2,31% | | | | | | | | |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | | | 0,603 | 1,516 | 1,846 | 1,283 | 1,283 | 1,283 | | | | | | | | |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | 0,080 | 0,080 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | | | | | | | | |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | 0,080 | 0,080 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | | | | | | | | |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | | | 412,78 | 1038,33 | 1059,39 | 736,36 | 736,36 | 736,36 | | | | | | | | |
| | **Котельная №47** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | | | | | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 |
| 1.1. | магистральных | км | | | | | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| 1.2 | распределительных | км | | | | | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 | 0,210 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | | | | | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | | | | | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | | | | | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 |
| 3.1. | магистральных | лет | | | | | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 |
| 3.2 | распределительных | лет | | | | | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | | | | | 0,172 | 0,172 | 0,174 | 0,174 | 0,175 | 0,176 | 0,176 | 0,177 | 0,177 | 0,177 | 0,178 | 0,178 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | | | | | 131,339 | 131,339 | 131,339 | 131,339 | 131,339 | 131,339 | 131,339 | 131,339 | 131,339 | 131,339 | 131,339 | 131,339 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | | | | | 14,09% | 15,19% | 15,19% | 15,19% | 15,19% | 15,19% | 15,19% | 15,19% | 15,19% | 15,19% | 15,19% | 15,19% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | | | | | 1,339 | 1,411 | 1,411 | 1,411 | 1,411 | 1,411 | 1,411 | 1,411 | 1,411 | 1,411 | 1,411 | 1,411 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | 297,24 | 313,33 | 313,33 | 313,33 | 313,33 | 313,33 | 313,33 | 313,33 | 313,33 | 313,33 | 313,33 | 313,33 |
| | **БМК №27** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | | | | | | 27,200 | 27,200 | 27,200 | 27,200 | 27,200 | 27,200 | 27,200 | 27,200 | 27,200 | 27,200 | 27,200 |
| 1.1. | магистральных | км | | | | | | 8,502 | 8,502 | 8,502 | 8,502 | 8,502 | 8,502 | 8,502 | 8,502 | 8,502 | 8,502 | 8,502 |
| 1.2 | распределительных | км | | | | | | 18,698 | 18,698 | 18,698 | 18,698 | 18,698 | 18,698 | 18,698 | 18,698 | 18,698 | 18,698 | 18,698 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | 4,865 | 4,865 | 4,865 | 4,865 | 4,865 | 4,865 | 4,865 | 4,865 | 4,865 | 4,865 | 4,865 |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | | | | | | 2,339 | 2,339 | 2,339 | 2,339 | 2,339 | 2,339 | 2,339 | 2,339 | 2,339 | 2,339 | 2,339 |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | | | | | | 2,526 | 2,526 | 2,526 | 2,526 | 2,526 | 2,526 | 2,526 | 2,526 | 2,526 | 2,526 | 2,526 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 |
| 3.1. | магистральных | лет | | | | | | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 |
| 3.2 | распределительных | лет | | | | | | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | | | | | | 0,780 | 0,786 | 0,789 | 0,792 | 0,794 | 0,797 | 0,799 | 0,801 | 0,802 | 0,804 | 0,806 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | | | | | | 477,877 | 477,877 | 477,877 | 477,877 | 477,877 | 477,877 | 477,877 | 477,877 | 477,877 | 477,877 | 477,877 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | | | | | | 31,04% | 30,10% | 30,10% | 30,10% | 30,10% | 30,10% | 30,10% | 30,10% | 30,10% | 30,10% | 30,10% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | | | | | | 0,267 | 0,693 | 0,693 | 0,693 | 0,693 | 0,693 | 0,693 | 0,693 | 0,693 | 0,693 | 0,693 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 | 6,687 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | 7254,32 | 18861,31 | 18861,31 | 18861,31 | 18861,31 | 18861,31 | 18861,31 | 18861,31 | 18861,31 | 18861,31 | 18861,31 |
| | **БМК №1** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | | | | | | | | | 7,394 | 7,394 | 7,394 | 7,394 | 7,394 | 7,394 | 7,394 | 7,394 |
| 1.1. | магистральных | км | | | | | | | | | 0,755 | 0,755 | 0,755 | 0,755 | 0,755 | 0,755 | 0,755 | 0,755 |
| 1.2 | распределительных | км | | | | | | | | | 6,639 | 6,639 | 6,639 | 6,639 | 6,639 | 6,639 | 6,639 | 6,639 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | 1,172 | 1,172 | 1,172 | 1,172 | 1,172 | 1,172 | 1,172 | 1,172 |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 | 0,292 |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 | 0,880 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 3.1. | магистральных | лет | | | | | | | | | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 3.2 | распределительных | лет | | | | | | | | | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | | | | | | | | | 0,200 | 0,201 | 0,201 | 0,202 | 0,202 | 0,203 | 0,203 | 0,204 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | 10,467 | 10,467 | 10,467 | 10,467 | 10,467 | 10,467 | 10,467 | 10,467 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | | | | | | | | | 112,004 | 112,004 | 112,004 | 112,004 | 112,004 | 112,004 | 112,004 | 112,004 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | | | | | | | | | 17,15% | 17,15% | 17,15% | 17,15% | 17,15% | 17,15% | 17,15% | 17,15% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | | | | | | | | | 2,788 | 2,788 | 2,788 | 2,788 | 2,788 | 2,788 | 2,788 | 2,788 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 | 1,631 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | 20616,46 | 20616,46 | 20616,46 | 20616,46 | 20616,46 | 20616,46 | 20616,46 | 20616,46 |
| | **БМК №2** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | | | | | | | | | 4,697 | 4,697 | 4,697 | 4,697 | 4,697 | 4,697 | 4,697 | 4,697 |
| 1.1. | магистральных | км | | | | | | | | | 2,876 | 2,876 | 2,876 | 2,876 | 2,876 | 2,876 | 2,876 | 2,876 |
| 1.2 | распределительных | км | | | | | | | | | 1,821 | 1,821 | 1,821 | 1,821 | 1,821 | 1,821 | 1,821 | 1,821 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 | 0,473 |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 | 0,348 |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 |
| 3.1. | магистральных | лет | | | | | | | | | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 |
| 3.2 | распределительных | лет | | | | | | | | | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | | | | | | | | | 0,309 | 0,310 | 0,311 | 0,312 | 0,312 | 0,313 | 0,314 | 0,314 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | | | | | | | | | 143,375 | 143,375 | 143,375 | 143,375 | 143,375 | 143,375 | 143,375 | 143,375 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | | | | | | | | | 18,43% | 18,43% | 18,43% | 18,43% | 18,43% | 18,43% | 18,43% | 18,43% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | | | | | | | | | 1,171 | 1,171 | 1,171 | 1,171 | 1,171 | 1,171 | 1,171 | 1,171 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 | 0,326 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | 5501,55 | 5501,55 | 5501,55 | 5501,55 | 5501,55 | 5501,55 | 5501,55 | 5501,55 |
| | **БМК №3** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | | | | | | | | | 1,252 | 1,252 | 1,252 | 1,252 | 1,252 | 1,252 | 1,252 | 1,252 |
| 1.1. | магистральных | км | | | | | | | | | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 | 0,628 |
| 1.2 | распределительных | км | | | | | | | | | 0,624 | 0,624 | 0,624 | 0,624 | 0,624 | 0,624 | 0,624 | 0,624 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0,031 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 |
| 3.1. | магистральных | лет | | | | | | | | | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 |
| 3.2 | распределительных | лет | | | | | | | | | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | | | | | | | | | 0,611 | 0,613 | 0,615 | 0,616 | 0,618 | 0,619 | 0,620 | 0,622 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | | | | | | | | | 346,062 | 346,062 | 346,062 | 346,062 | 346,062 | 346,062 | 346,062 | 346,062 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | | | | | | | | | 27,55% | 27,55% | 27,55% | 27,55% | 27,55% | 27,55% | 27,55% | 27,55% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | | | | | | | | | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,414 | 0,414 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | 518,35 | 518,35 | 518,35 | 518,35 | 518,35 | 518,35 | 518,35 | 518,35 |
| | **БМК №5** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | | | | | | | | | 1,006 | 1,006 | 1,006 | 1,006 | 1,006 | 1,006 | 1,006 | 1,006 |
| 1.1. | магистральных | км | | | | | | | | | 0,802 | 0,802 | 0,802 | 0,802 | 0,802 | 0,802 | 0,802 | 0,802 |
| 1.2 | распределительных | км | | | | | | | | | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 | 0,204 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 | 0,088 |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 | 0,011 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 |
| 3.1. | магистральных | лет | | | | | | | | | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 |
| 3.2 | распределительных | лет | | | | | | | | | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | | | | | | | | | 2,239 | 2,246 | 2,252 | 2,258 | 2,264 | 2,269 | 2,273 | 2,278 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | | | | | | | | | 125,145 | 125,145 | 125,145 | 125,145 | 125,145 | 125,145 | 125,145 | 125,145 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | | | | | | | | | 20,46% | 20,46% | 20,46% | 20,46% | 20,46% | 20,46% | 20,46% | 20,46% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | | | | | | | | | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | 1038,11 | 1038,11 | 1038,11 | 1038,11 | 1038,11 | 1038,11 | 1038,11 | 1038,11 |
| | **БМК №7** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | | | | | | | | | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 | 0,230 |
| 1.1. | магистральных | км | | | | | | | | | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 | 0,098 |
| 1.2 | распределительных | км | | | | | | | | | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 |
| 3.1. | магистральных | лет | | | | | | | | | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 |
| 3.2 | распределительных | лет | | | | | | | | | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | | | | | | | | | 0,197 | 0,198 | 0,198 | 0,199 | 0,199 | 0,200 | 0,200 | 0,201 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | | | | | | | | | 147,985 | 147,985 | 147,985 | 147,985 | 147,985 | 147,985 | 147,985 | 147,985 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | | | | | | | | | 22,06% | 22,06% | 22,06% | 22,06% | 22,06% | 22,06% | 22,06% | 22,06% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | | | | | | | | | 1,248 | 1,248 | 1,248 | 1,248 | 1,248 | 1,248 | 1,248 | 1,248 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | 287,15 | 287,15 | 287,15 | 287,15 | 287,15 | 287,15 | 287,15 | 287,15 |
| | **БМК №14** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | | | | | | | | | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 | 0,938 |
| 1.1. | магистральных | км | | | | | | | | | 0,596 | 0,596 | 0,596 | 0,596 | 0,596 | 0,596 | 0,596 | 0,596 |
| 1.2 | распределительных | км | | | | | | | | | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 | 0,342 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,059 |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 3.1. | магистральных | лет | | | | | | | | | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 3.2 | распределительных | лет | | | | | | | | | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | | | | | | | | | 0,254 | 0,254 | 0,255 | 0,256 | 0,256 | 0,257 | 0,258 | 0,258 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | | | | | | | | | 157,181 | 157,181 | 157,181 | 157,181 | 157,181 | 157,181 | 157,181 | 157,181 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | | | | | | | | | 19,24% | 19,24% | 19,24% | 19,24% | 19,24% | 19,24% | 19,24% | 19,24% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | | | | | | | | | 0,907 | 0,907 | 0,907 | 0,907 | 0,907 | 0,907 | 0,907 | 0,907 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | 851,15 | 851,15 | 851,15 | 851,15 | 851,15 | 851,15 | 851,15 | 851,15 |
| | **БМК №15** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | | | | | | | | | | | | | | 0,161 | 0,161 | 0,161 |
| 1.1. | магистральных | км | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2 | распределительных | км | | | | | | | | | | | | | | 0,161 | 0,161 | 0,161 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | 0,016 | 0,016 | 0,016 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | | | | | | 43 | 44 | 45 |
| 3.1. | магистральных | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | распределительных | лет | | | | | | | | | | | | | | 43 | 44 | 45 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | | | | | | | | | | | | | | 0,065 | 0,066 | 0,066 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,333 | 0,333 | 0,333 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 48,407 | 48,407 | 48,407 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | | | | | | | | | | | | | | 0,00% | 12,96% | 12,96% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | | | | | | | | | | | | | | 3,350 | 3,350 | 3,350 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | | | | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | | | | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | | | | | | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 539,29 | 539,29 | 539,29 |
| | **БМК №18** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | | | | | | | | | 17,650 | 17,650 | 17,650 | 17,650 | 17,650 | 17,650 | 17,650 | 17,650 |
| 1.1. | магистральных | км | | | | | | | | | 3,071 | 3,071 | 3,071 | 3,071 | 3,071 | 3,071 | 3,071 | 3,071 |
| 1.2 | распределительных | км | | | | | | | | | 14,579 | 14,579 | 14,579 | 14,579 | 14,579 | 14,579 | 14,579 | 14,579 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | 2,379 | 2,379 | 2,379 | 2,379 | 2,379 | 2,379 | 2,379 | 2,379 |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,857 | 0,857 | 0,857 | 0,857 | 0,857 | 0,857 | 0,857 | 0,857 |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | | | | | | | | | 1,522 | 1,522 | 1,522 | 1,522 | 1,522 | 1,522 | 1,522 | 1,522 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 |
| 3.1. | магистральных | лет | | | | | | | | | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 |
| 3.2 | распределительных | лет | | | | | | | | | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | | | | | | | | | 0,361 | 0,362 | 0,363 | 0,364 | 0,365 | 0,366 | 0,367 | 0,367 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | | | | | | | | | 195,222 | 195,222 | 195,222 | 195,222 | 195,222 | 195,222 | 195,222 | 195,222 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | | | | | | | | | 0,00% | 14,18% | 14,18% | 14,18% | 14,18% | 14,18% | 14,18% | 14,18% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | | | | | | | | | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 | 1,108 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 | 2,868 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | 19549,84 | 19549,84 | 19549,84 | 19549,84 | 19549,84 | 19549,84 | 19549,84 | 19549,84 |
| | **БМК №22** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | магистральных | км | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2 | распределительных | км | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. | магистральных | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | распределительных | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | | | | | | | | | | | | | | 0,00% | 0,73% | 0,73% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | | | | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | | | | | | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 150,01 | 150,01 | 150,01 |
| | **БМК №25** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | | | | | | | | | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 |
| 1.1. | магистральных | км | | | | | | | | | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 | 0,016 |
| 1.2 | распределительных | км | | | | | | | | | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 | 0,113 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 | 0,010 |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 |
| 3.1. | магистральных | лет | | | | | | | | | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 3.2 | распределительных | лет | | | | | | | | | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | | | | | | | | | 156,285 | 156,285 | 156,285 | 156,285 | 156,285 | 156,285 | 156,285 | 156,285 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | | | | | | | | | 0,00% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% | 8,31% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | | | | | | | | | 1,298 | 1,298 | 1,298 | 1,298 | 1,298 | 1,298 | 1,298 | 1,298 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | 167,68 | 167,68 | 167,68 | 167,68 | 167,68 | 167,68 | 167,68 | 167,68 |
| | **БМК №26** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | | | | | | | | | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 |
| 1.1. | магистральных | км | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2 | распределительных | км | | | | | | | | | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 | 0,027 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 3.1. | магистральных | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | распределительных | лет | | | | | | | | | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | | | | | | | | | 0,316 | 0,317 | 0,318 | 0,319 | 0,319 | 0,320 | 0,321 | 0,321 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | | | | | | | | | 84,371 | 84,371 | 84,371 | 84,371 | 84,371 | 84,371 | 84,371 | 84,371 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | | | | | | | | | 0,00% | 14,22% | 14,22% | 14,22% | 14,22% | 14,22% | 14,22% | 14,22% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | | | | | | | | | 1,749 | 1,749 | 1,749 | 1,749 | 1,749 | 1,749 | 1,749 | 1,749 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | 592,80 | 592,80 | 592,80 | 592,80 | 592,80 | 592,80 | 592,80 | 592,80 |
| | **БМК №31** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | | | | | | | | | 1,487 | 1,487 | 1,487 | 1,487 | 1,487 | 1,487 | 1,487 | 1,487 |
| 1.1. | магистральных | км | | | | | | | | | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 |
| 1.2 | распределительных | км | | | | | | | | | 0,787 | 0,787 | 0,787 | 0,787 | 0,787 | 0,787 | 0,787 | 0,787 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,146 |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 | 0,048 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 |
| 3.1. | магистральных | лет | | | | | | | | | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 |
| 3.2 | распределительных | лет | | | | | | | | | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | | | | | | | | | 0,495 | 0,497 | 0,498 | 0,500 | 0,501 | 0,502 | 0,503 | 0,504 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | | | | | | | | | 232,977 | 232,977 | 232,977 | 232,977 | 232,977 | 232,977 | 232,977 | 232,977 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | | | | | | | | | 0,00% | 23,52% | 23,52% | 23,52% | 23,52% | 23,52% | 23,52% | 23,52% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | | | | | | | | | 0,733 | 0,733 | 0,733 | 0,733 | 0,733 | 0,733 | 0,733 | 0,733 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | 1089,38 | 1089,38 | 1089,38 | 1089,38 | 1089,38 | 1089,38 | 1089,38 | 1089,38 |
| | **БМК №32** | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | | | | | | | | | | | | | | 1,744 | 1,744 | 1,744 |
| 1.1. | магистральных | км | | | | | | | | | | | | | | 0,959 | 0,959 | 0,959 |
| 1.2 | распределительных | км | | | | | | | | | | | | | | 0,785 | 0,785 | 0,785 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | 0,162 | 0,162 | 0,162 |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | 0,125 | 0,125 | 0,125 |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | 0,037 | 0,037 | 0,037 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | | | | | | 30 | 31 | 32 |
| 3.1. | магистральных | лет | | | | | | | | | | | | | | 32 | 33 | 34 |
| 3.2 | распределительных | лет | | | | | | | | | | | | | | 23 | 24 | 25 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | | | | | | | | | | | | | | 1,002 | 1,004 | 1,006 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,531 | 0,531 | 0,531 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 304,864 | 304,864 | 304,864 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | | | | | | | | | | | | | | 0,00% | 32,35% | 32,35% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | | | | | | | | | | | | | | 0,538 | 0,538 | 0,538 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | | | | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | | | | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | | | | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | | | | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | | | | | | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,113 | 0,113 | 0,113 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,113 | 0,113 | 0,113 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 938,50 | 938,50 | 938,50 |
| | **БМК №39** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | | | | | | | | | 1,063 | 1,063 | 1,063 | 1,063 | 1,063 | 1,063 | 1,063 | 1,063 |
| 1.1. | магистральных | км | | | | | | | | | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 |
| 1.2 | распределительных | км | | | | | | | | | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 | 0,931 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 | 0,061 |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 |
| 3.1. | магистральных | лет | | | | | | | | | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 |
| 3.2 | распределительных | лет | | | | | | | | | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | | | | | | | | | 0,363 | 0,364 | 0,365 | 0,366 | 0,367 | 0,368 | 0,368 | 0,369 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | | | | | | | | | 272,167 | 272,167 | 272,167 | 272,167 | 272,167 | 272,167 | 272,167 | 272,167 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | | | | | | | | | 0,00% | 20,43% | 20,43% | 20,43% | 20,43% | 20,43% | 20,43% | 20,43% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | | | | | | | | | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 | 0,501 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | 532,43 | 532,43 | 532,43 | 532,43 | 532,43 | 532,43 | 532,43 | 532,43 |
| | **БМК №40** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | | | | | | | | | | | | | | 0,941 | 0,941 | 0,941 |
| 1.1. | магистральных | км | | | | | | | | | | | | | | 0,264 | 0,264 | 0,264 |
| 1.2 | распределительных | км | | | | | | | | | | | | | | 0,677 | 0,677 | 0,677 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | 0,131 | 0,131 | 0,131 |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | 0,047 | 0,047 | 0,047 |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | 0,085 | 0,085 | 0,085 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | | | | | | 39 | 40 | 41 |
| 3.1. | магистральных | лет | | | | | | | | | | | | | | 37 | 38 | 39 |
| 3.2 | распределительных | лет | | | | | | | | | | | | | | 40 | 41 | 42 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | | | | | | | | | | | | | | 0,121 | 0,121 | 0,122 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 1,466 | 1,466 | 1,466 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 89,705 | 89,705 | 89,705 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | | | | | | | | | | | | | | 0,00% | 11,63% | 11,63% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | | | | | | | | | | | | | | 2,586 | 2,586 | 2,586 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | | | | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | | | | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | | | | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | | | | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | | | | | | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,124 | 0,124 | 0,124 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,124 | 0,124 | 0,124 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 2433,49 | 2433,49 | 2433,49 |
| | **БМК №42** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | | | | | | | | | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 | 0,794 |
| 1.1. | магистральных | км | | | | | | | | | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 | 0,518 |
| 1.2 | распределительных | км | | | | | | | | | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 | 0,276 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 | 0,102 |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 |
| 3.1. | магистральных | лет | | | | | | | | | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 |
| 3.2 | распределительных | лет | | | | | | | | | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | | | | | | | | | 0,197 | 0,197 | 0,198 | 0,198 | 0,199 | 0,199 | 0,200 | 0,200 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | | | | | | | | | 147,637 | 147,637 | 147,637 | 147,637 | 147,637 | 147,637 | 147,637 | 147,637 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | | | | | | | | | 0,00% | 14,12% | 14,12% | 14,12% | 14,12% | 14,12% | 14,12% | 14,12% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | | | | | | | | | 1,776 | 1,776 | 1,776 | 1,776 | 1,776 | 1,776 | 1,776 | 1,776 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | 1410,37 | 1410,37 | 1410,37 | 1410,37 | 1410,37 | 1410,37 | 1410,37 | 1410,37 |
| | **БМК №43** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | | | | | | | | | 1,430 | 1,430 | 1,430 | 1,430 | 1,430 | 1,430 | 1,430 | 1,430 |
| 1.1. | магистральных | км | | | | | | | | | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 | 0,740 |
| 1.2 | распределительных | км | | | | | | | | | 0,690 | 0,690 | 0,690 | 0,690 | 0,690 | 0,690 | 0,690 | 0,690 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 | 0,151 |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 | 0,051 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 |
| 3.1. | магистральных | лет | | | | | | | | | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 |
| 3.2 | распределительных | лет | | | | | | | | | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | | | | | | | | | 0,270 | 0,271 | 0,272 | 0,272 | 0,273 | 0,274 | 0,274 | 0,275 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | | | | | | | | | 176,315 | 176,315 | 176,315 | 176,315 | 176,315 | 176,315 | 176,315 | 176,315 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | | | | | | | | | 0,00% | 35,31% | 35,31% | 35,31% | 35,31% | 35,31% | 35,31% | 35,31% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | | | | | | | | | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 | 1,175 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 | 0,124 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | 1680,08 | 1680,08 | 1680,08 | 1680,08 | 1680,08 | 1680,08 | 1680,08 | 1680,08 |
| | **БМК №44** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | | | | | | | | | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 |
| 1.1. | магистральных | км | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2 | распределительных | км | | | | | | | | | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 | 0,180 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 |
| 3.1. | магистральных | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | распределительных | лет | | | | | | | | | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | | | | | | | | | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,146 | 0,146 | 0,146 | 0,147 | 0,147 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | | | | | | | | | 108,470 | 108,470 | 108,470 | 108,470 | 108,470 | 108,470 | 108,470 | 108,470 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | | | | | | | | | 0,00% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% | 10,57% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | | | | | | | | | 1,195 | 1,195 | 1,195 | 1,195 | 1,195 | 1,195 | 1,195 | 1,195 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | 215,18 | 215,18 | 215,18 | 215,18 | 215,18 | 215,18 | 215,18 | 215,18 |
| | **БМК №45** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | | | | | | | | | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 |
| 1.1. | магистральных | км | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2 | распределительных | км | | | | | | | | | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 | 0,070 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 |
| 3.1. | магистральных | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2 | распределительных | лет | | | | | | | | | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | | | | | | | | | 17,798 | 17,798 | 17,798 | 17,798 | 17,798 | 17,798 | 17,798 | 17,798 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | | | | | | | | | 10,154 | 10,154 | 10,154 | 10,154 | 10,154 | 10,154 | 10,154 | 10,154 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 |
| | **БМК №46** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | | | | | | | | | 0,574 | 0,574 | 0,574 | 0,574 | 0,574 | 0,574 | 0,574 | 0,574 |
| 1.1. | магистральных | км | | | | | | | | | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 | 0,006 |
| 1.2 | распределительных | км | | | | | | | | | 0,568 | 0,568 | 0,568 | 0,568 | 0,568 | 0,568 | 0,568 | 0,568 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 | 0,077 |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | | | | | | | | | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 | 0,076 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 |
| 3.1. | магистральных | лет | | | | | | | | | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 |
| 3.2 | распределительных | лет | | | | | | | | | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | | | | | | | | | 191,391 | 191,391 | 191,391 | 191,391 | 191,391 | 191,391 | 191,391 | 191,391 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | | | | | | | | | 0,00% | 2,31% | 2,31% | 2,31% | 2,31% | 2,31% | 2,31% | 2,31% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | | | | | | | | | 1,283 | 1,283 | 1,283 | 1,283 | 1,283 | 1,283 | 1,283 | 1,283 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | | | | | | | | | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | 736,36 | 736,36 | 736,36 | 736,36 | 736,36 | 736,36 | 736,36 | 736,36 |
| | **Итого по Дальнереченскому городскому округу** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Протяженность тепловых сетей, в том числе: | км | 68,822 | 67,992 | 68,930 | 69,232 | 69,433 | 69,406 | 69,502 | 69,502 | 69,502 | 69,502 | 69,502 | 69,502 | 69,502 | 69,502 | 69,502 | 69,502 |
| 1.1. | магистральных | км | 20,657 | 20,657 | 20,663 | 20,663 | 20,675 | 20,675 | 20,675 | 20,675 | 20,675 | 20,675 | 20,675 | 20,675 | 20,675 | 20,675 | 20,675 | 20,675 |
| 1.2 | распределительных | км | 48,165 | 47,335 | 48,267 | 48,569 | 48,758 | 48,731 | 48,827 | 48,827 | 48,827 | 48,827 | 48,827 | 48,827 | 48,827 | 48,827 | 48,827 | 48,827 |
| 2. | Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе: | тыс. м2 | 9,963 | 9,885 | 10,006 | 10,040 | 10,061 | 10,057 | 10,072 | 10,072 | 10,072 | 10,072 | 10,072 | 10,072 | 10,072 | 10,072 | 10,072 | 10,072 |
| 2.1 | магистральных | тыс. м2 | 4,494 | 4,494 | 4,494 | 4,494 | 4,495 | 4,495 | 4,495 | 4,495 | 4,495 | 4,495 | 4,495 | 4,495 | 4,495 | 4,495 | 4,495 | 4,495 |
| 2.2. | распределительных | тыс. м2 | 5,469 | 5,391 | 5,511 | 5,545 | 5,566 | 5,562 | 5,577 | 5,577 | 5,577 | 5,577 | 5,577 | 5,577 | 5,577 | 5,577 | 5,577 | 5,577 |
| 3. | Средний срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 |
| 3.1. | магистральных | лет | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 |
| 3.2 | распределительных | лет | 19 | 20 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 |
| 4. | Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения | м2/чел | 0,391 | 0,391 | 0,402 | 0,409 | 0,414 | 0,414 | 0,417 | 0,418 | 0,420 | 0,421 | 0,422 | 0,423 | 0,424 | 0,425 | 0,426 | 0,427 |
| 5. | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 43,628 | 43,086 | 43,533 | 43,708 | 43,671 | 43,617 | 43,753 | 43,753 | 43,753 | 43,753 | 43,753 | 43,753 | 43,753 | 43,753 | 43,753 | 43,753 |
| 6. | Относительная материальная характеристика | м2/Гкал/ч | 228,355 | 229,422 | 229,839 | 229,696 | 230,376 | 230,573 | 230,205 | 230,205 | 230,205 | 230,205 | 230,205 | 230,205 | 230,205 | 230,205 | 230,205 | 230,205 |
| 7. | Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.1. | магистральных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7.2. | распределительных | тыс. Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8. | Относительные нормативные потери в тепловых сетях | % | 27,22% | 23,09% | 23,01% | 22,70% | 21,68% | 20,28% | 20,50% | 20,50% | 20,50% | 20,50% | 20,50% | 20,50% | 20,50% | 20,50% | 20,50% | 20,50% |
| 9. | Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях | Гкал/м | 1,143 | 1,170 | 1,143 | 1,084 | 1,120 | 1,134 | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 | 1,133 |
| 10. | Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей | ед./год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Удельная повреждаемость тепловых сетей | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.1. | магистральных | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11.2 | распределительных | ед./м/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 12. | Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема) | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13. | Доля потребителей присоединенных по открытой схеме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 14. | Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети) | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 15. | Фактический расход теплоносителя | тонн/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16. | Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде | тонн/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17. | Нормативная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 12,141 | 12,096 | 12,298 | 12,328 | 12,326 | 12,321 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 |
| 18. | Фактическая подпитка тепловой сети | тонн/ч | 12,141 | 12,096 | 12,298 | 12,328 | 12,326 | 12,321 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 | 12,342 |
| 19. | Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя | млн. кВт-ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20. | Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии | кВт-ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Полезный отпуск | Гкал | 78655,38 | 79580,19 | 78808,47 | 75058,17 | 77770,64 | 78733,63 | 78733,63 | 78733,63 | 78733,63 | 78733,63 | 78733,63 | 78733,63 | 78733,63 | 78733,63 | 78733,63 | 78733,63 |

**4.13.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях**

Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях представлено в таблице 4.13.4.

**4.13.3. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии**

Количество прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на котельных представлено в таблице 4.13.4.

**4.13.4. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)**

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии представлен в таблице 4.13.4.

Источников тепловой энергии, работающих в комбинированной режиме выработки электрической и тепловой энергии на территории Дальнереченского городского округа нет.

**4.13.5. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети**

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети представлено в таблице 4.13.4.

**4.13.6. Коэффициент использования установленной тепловой мощности**

Коэффициент использования установленной тепловой мощности котельных представлен в таблице 4.13.4.

**4.13.7. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке**

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной нагрузке представлена в таблице 4.13.4.

**4.13.8. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения)**

Источники тепловой энергии, работающие в комбинированной режиме выработки электрической и тепловой энергии на территории Дальнереченского городского округа, отсутствуют.

**4.13.9. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии**

Источники тепловой энергии, работающие в комбинированной режиме выработки электрической и тепловой энергии на территории Дальнереченского городского округа, отсутствуют.

**4.13.10. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)**

Источники тепловой энергии, работающие в комбинированной режиме выработки электрической и тепловой энергии на территории Дальнереченского городского округа, отсутствуют.

**4.13.11. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии**

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемой потребителям по приборам учета представлена в таблице 4.13.4.

**4.13.12. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)**

Средневзвешенный по материальной характеристике срок эксплуатации тепловых сетей представлен в таблице 4.13.4.

**4.13.13. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения)**

Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей представлен в таблице 4.13.4.

**4.13.14. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения)**

Отношение установленной мощности оборудования, реконструированного за год, к общей установленной мощности котельных представлено в таблице 4.13.4.

**4.13.15. Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях**

На территории Дальнереченского городского округа отсутствуют факты нарушения антимонопольного законодательства.

**4.13.16. Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения**

Глава актуализирована в соответствии с действующей редакцией Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и Методическими указаниями (утв. Приказом Минэнерго России от 05.07.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

Таблица 4.13.4. Индикаторы развития систем теплоснабжения Дальнереченского городского округа

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-1** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 205,88 | 195,59 | 196,04 | 195,92 | 195,81 | 195,81 | 195,81 | 195,81 | | | | | | | | |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 7,025 | 6,200 | 6,543 | 6,331 | 4,985 | 3,688 | 3,640 | 3,640 | | | | | | | | |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | 1226,171 | 1216,183 | 1170,985 | 1172,348 | 1158,211 | 1157,170 | 1172,348 | 1172,348 | | | | | | | | |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | 8613,976 | 7540,305 | 7661,950 | 7421,608 | 5773,656 | 4267,395 | 4267,395 | 4267,395 | | | | | | | | |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 20,47% | 19,09% | 19,34% | 17,89% | 17,72% | 16,77% | 16,77% | 16,77% | | | | | | | | |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 30950,876 | 28866,164 | 29237,770 | 27043,483 | 26787,437 | 25351,265 | 25351,265 | 25351,265 | | | | | | | | |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | 18,000 | | | | | | | | |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | | | | | | | | |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | 112,004 | 112,004 | 112,004 | 112,004 | 112,004 | 112,004 | 112,004 | 112,004 | | | | | | | | |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 10,948 | 10,858 | 10,455 | 10,467 | 10,341 | 10,331 | 10,467 | 10,467 | | | | | | | | |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 95,12% | 95,12% | 95,12% | 95,12% | 95,12% | 95,12% | 95,12% | 95,12% | | | | | | | | |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | 20805,912 | 19884,237 | 20106,132 | 18271,066 | 19611,072 | 19611,004 | 19611,004 | 19611,004 | | | | | | | | |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | 21872,634 | 20903,704 | 21136,975 | 19207,826 | 20616,534 | 20616,462 | 20616,462 | 20616,462 | | | | | | | | |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 1 | 1 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6 | 7 | | | | | | | | |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-2** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 203,18 | 203,71 | 205,50 | 205,46 | 204,94 | 204,94 | 204,94 | 204,94 | | | | | | | | |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 5,791 | 3,365 | 4,585 | 4,244 | 4,756 | 2,626 | 2,626 | 2,626 | | | | | | | | |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | 476,073 | 476,073 | 471,474 | 471,474 | 473,362 | 473,362 | 473,362 | 473,362 | | | | | | | | |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | 2757,118 | 1601,845 | 2161,676 | 2000,837 | 2251,485 | 1243,163 | 1243,163 | 1243,163 | | | | | | | | |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 10,12% | 8,80% | 9,15% | 8,95% | 9,89% | 8,18% | 8,18% | 8,18% | | | | | | | | |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 8669,388 | 7543,665 | 7837,743 | 7667,944 | 8475,589 | 7005,910 | 7005,910 | 7005,910 | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | 10,200 | | | | | | | | |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | | | | | | | | |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | 143,375 | 143,375 | 143,375 | 143,375 | 143,375 | 143,375 | 143,375 | 143,375 | | | | | | | | |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 3,320 | 3,320 | 3,288 | 3,288 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | | | | | | | | |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 96,93% | 96,93% | 96,93% | 96,93% | 96,93% | 96,93% | 96,93% | 96,93% | | | | | | | | |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | 5474,038 | 5520,007 | 5270,236 | 5273,167 | 5804,805 | 5332,859 | 5332,859 | 5332,859 | | | | | | | | |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | 5647,199 | 5694,621 | 5436,950 | 5439,973 | 5988,429 | 5501,553 | 5501,553 | 5501,553 | | | | | | | | |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | | | | | | | | |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| | **АМК №1-3** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 210,00 | 209,99 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | | | | | | | | |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 3,728 | 3,301 | 2,908 | 3,163 | 2,833 | 2,246 | 2,246 | 2,246 | | | | | | | | |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | 87,768 | 87,768 | 87,768 | 87,768 | 87,768 | 87,768 | 87,768 | 87,768 | | | | | | | | |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | 327,155 | 289,726 | 255,210 | 277,572 | 248,619 | 197,150 | 197,150 | 197,150 | | | | | | | | |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 26,48% | 25,58% | 23,43% | 23,28% | 22,52% | 21,67% | 21,67% | 21,67% | | | | | | | | |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 874,354 | 844,798 | 773,642 | 768,674 | 743,732 | 715,500 | 715,500 | 715,500 | | | | | | | | |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | | | | | | | | |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | | | | | | | | |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | 346,062 | 346,062 | 346,062 | 346,062 | 346,062 | 346,062 | 346,062 | 346,062 | | | | | | | | |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | | | | | | | | |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 77,08% | 77,08% | 77,08% | 77,08% | 77,08% | 77,08% | 77,08% | 77,08% | | | | | | | | |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | 421,758 | 427,827 | 399,586 | 378,521 | 381,612 | 399,523 | 399,523 | 399,523 | | | | | | | | |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | 547,198 | 555,072 | 518,432 | 491,102 | 495,113 | 518,350 | 518,350 | 518,350 | | | | | | | | |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-5** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 296,78 | 301,36 | 285,67 | 285,15 | 294,55 | 294,55 | 294,55 | 294,55 | | | | | | | | |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 8,277 | 8,785 | 5,422 | 4,400 | 4,022 | 3,040 | 3,040 | 3,040 | | | | | | | | |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | 117,102 | 87,868 | 87,868 | 87,868 | 87,868 | 87,868 | 87,868 | 87,868 | | | | | | | | |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | 969,201 | 771,937 | 476,463 | 386,621 | 353,437 | 267,100 | 267,100 | 267,100 | | | | | | | | |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 16,97% | 15,68% | 11,86% | 11,44% | 11,16% | 10,45% | 10,45% | 10,45% | | | | | | | | |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 2297,643 | 2122,553 | 1605,360 | 1548,136 | 1510,112 | 1415,131 | 1415,131 | 1415,131 | | | | | | | | |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | 2,820 | | | | | | | | |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | | | | | | | | |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | 125,145 | 125,145 | 125,145 | 125,145 | 125,145 | 125,145 | 125,145 | 125,145 | | | | | | | | |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,936 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | | | | | | | | |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 89,86% | 89,86% | 89,86% | 89,86% | 89,86% | 89,86% | 89,86% | 89,86% | | | | | | | | |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | 962,850 | 989,816 | 915,521 | 950,577 | 945,636 | 932,840 | 932,840 | 932,840 | | | | | | | | |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | 1071,504 | 1101,513 | 1018,833 | 1057,845 | 1052,348 | 1038,107 | 1038,107 | 1038,107 | | | | | | | | |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 14 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | | | | | | | | |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| | **АМК №1-7** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 210,00 | 209,99 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | | | | | | | | |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 6,721 | 5,731 | 4,690 | 4,691 | 4,284 | 4,736 | 4,736 | 4,736 | | | | | | | | |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | 17,160 | 17,160 | 17,160 | 17,160 | 17,160 | 17,160 | 17,160 | 17,160 | | | | | | | | |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | 115,339 | 98,344 | 80,480 | 80,500 | 73,505 | 81,275 | 81,275 | 81,275 | | | | | | | | |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 26,85% | 25,88% | 24,79% | 24,71% | 23,70% | 24,84% | 24,84% | 24,84% | | | | | | | | |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 398,268 | 383,824 | 367,636 | 366,525 | 351,586 | 368,430 | 368,430 | 368,430 | | | | | | | | |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | 0,309 | | | | | | | | |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | | | | | | | | |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | 147,985 | 147,985 | 147,985 | 147,985 | 147,985 | 147,985 | 147,985 | 147,985 | | | | | | | | |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | | | | | | | | |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | 282,929 | 285,480 | 287,156 | 286,025 | 278,081 | 287,155 | 287,155 | 287,155 | | | | | | | | |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | | | | | | | | |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| | **АМК №1-14** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 210,00 | 209,91 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | | | | | | | | |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 3,132 | 3,636 | 3,653 | 4,058 | 2,530 | 2,612 | 2,612 | 2,612 | | | | | | | | |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | 77,640 | 77,640 | 77,640 | 77,640 | 77,640 | 77,640 | 77,640 | 77,640 | | | | | | | | |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | 243,151 | 282,324 | 283,601 | 315,052 | 196,431 | 202,788 | 202,788 | 202,788 | | | | | | | | |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 21,75% | 23,15% | 22,86% | 23,10% | 21,28% | 21,28% | 21,28% | 21,28% | | | | | | | | |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 1077,556 | 1146,828 | 1132,147 | 1144,106 | 1054,215 | 1053,937 | 1053,937 | 1053,937 | | | | | | | | |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | | | | | | | | |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | | | | | | | | |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | 157,181 | 157,181 | 157,181 | 157,181 | 157,181 | 157,181 | 157,181 | 157,181 | | | | | | | | |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | | | | | | | | |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 50,96% | 50,96% | 50,96% | 50,96% | 50,96% | 50,96% | 50,96% | 50,96% | | | | | | | | |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | 425,209 | 440,547 | 432,415 | 422,482 | 437,122 | 433,741 | 433,741 | 433,741 | | | | | | | | |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | 834,405 | 864,504 | 848,546 | 829,053 | 857,784 | 851,149 | 851,149 | 851,149 | | | | | | | | |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | | | | | | | | |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| | **АМК №1-15** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 209,98 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | | | |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 6,965 | 4,561 | 6,435 | 6,024 | 5,132 | 4,988 | 4,988 | 4,988 | 4,988 | 4,988 | 4,988 | 4,988 | 4,988 | | | |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | 16,100 | 16,100 | 16,100 | 16,100 | 16,100 | 16,100 | 16,100 | 16,100 | 16,100 | 16,100 | 16,100 | 16,100 | 16,100 | | | |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | 112,130 | 73,428 | 103,607 | 96,980 | 82,620 | 80,310 | 80,310 | 80,310 | 80,310 | 80,310 | 80,310 | 80,310 | 80,310 | | | |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 17,60% | 16,75% | 17,68% | 16,16% | 15,58% | 18,76% | 18,76% | 18,76% | 18,76% | 18,76% | 18,76% | 18,76% | 18,76% | | | |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 581,291 | 553,147 | 583,755 | 533,716 | 514,382 | 619,599 | 619,599 | 619,599 | 619,599 | 619,599 | 619,599 | 619,599 | 619,599 | | | |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | | | |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | | | |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | 48,407 | 48,407 | 48,407 | 48,407 | 48,407 | 48,407 | 48,407 | 48,407 | 48,407 | 48,407 | 48,407 | 48,407 | 48,407 | | | |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | 0,333 | | | |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | | | |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | 469,160 | 479,719 | 480,148 | 436,736 | 431,762 | 539,289 | 539,289 | 539,289 | 539,289 | 539,289 | 539,289 | 539,289 | 539,289 | | | |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | 469,160 | 479,719 | 480,148 | 436,736 | 431,762 | 539,289 | 539,289 | 539,289 | 539,289 | 539,289 | 539,289 | 539,289 | 539,289 | | | |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | | | |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | |
| | **Котельная №1-18** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 165,86 | 165,69 | 166,12 | 165,97 | 165,46 | 165,46 | 165,46 | 165,46 | | | | | | | | |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 2,282 | 1,462 | 1,157 | 1,179 | 1,545 | 1,358 | 1,358 | 1,358 | | | | | | | | |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | 2288,379 | 2297,737 | 2376,434 | 2393,913 | 2382,219 | 2379,443 | 2379,443 | 2379,443 | | | | | | | | |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | 5221,902 | 3358,477 | 2750,364 | 2822,865 | 3681,139 | 3230,706 | 3230,706 | 3230,706 | | | | | | | | |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 33,91% | 32,60% | 31,27% | 30,02% | 31,53% | 31,02% | 31,02% | 31,02% | | | | | | | | |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 25195,220 | 24221,771 | 23231,530 | 22307,809 | 23427,122 | 23045,544 | 23045,544 | 23045,544 | | | | | | | | |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | | | | | | | | |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | | | | | | | | |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | 195,222 | 195,222 | 195,222 | 195,222 | 195,222 | 195,222 | 195,222 | 195,222 | | | | | | | | |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 11,722 | 11,770 | 12,173 | 12,263 | 12,203 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | | | | | | | | |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 94,16% | 94,16% | 94,16% | 94,16% | 94,16% | 94,16% | 94,16% | 94,16% | | | | | | | | |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | 18566,080 | 19403,163 | 19042,498 | 18118,476 | 18360,063 | 18408,219 | 18408,219 | 18408,219 | | | | | | | | |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | 19717,495 | 20606,492 | 20223,459 | 19242,132 | 19498,701 | 19549,844 | 19549,844 | 19549,844 | | | | | | | | |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 17 | 18 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | | | | | | | | |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-22** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 330,32 | 329,37 | 322,74 | 317,27 | 319,40 | 319,40 | 319,40 | 319,40 | 319,40 | 319,40 | 319,40 | 319,40 | 319,40 | | | |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | 23,965 | 5,368 | -5,348 | -9,947 | -32,913 | 1,103 | 1,103 | 1,103 | 1,103 | 1,103 | 1,103 | 1,103 | 1,103 | | | |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 7,77% | 7,74% | 7,33% | 7,11% | 7,03% | 7,79% | 7,79% | 7,79% | 7,79% | 7,79% | 7,79% | 7,79% | 7,79% | | | |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 171,467 | 170,880 | 161,939 | 157,089 | 155,281 | 171,993 | 171,993 | 171,993 | 171,993 | 171,993 | 171,993 | 171,993 | 171,993 | | | |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | 0,460 | | | |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | | | |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | | | |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | 127,252 | 145,494 | 145,838 | 148,579 | 169,034 | 150,008 | 150,008 | 150,008 | 150,008 | 150,008 | 150,008 | 150,008 | 150,008 | | | |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | 127,252 | 145,494 | 145,838 | 148,579 | 169,034 | 150,008 | 150,008 | 150,008 | 150,008 | 150,008 | 150,008 | 150,008 | 150,008 | | | |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | |
| | **АМК №1-25** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 209,96 | 209,99 | 209,99 | 209,99 | 209,99 | 209,99 | 209,99 | 209,99 | | | | | | | | |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | -2,855 | -3,595 | -4,073 | -2,544 | -1,548 | 1,505 | 1,505 | 1,505 | | | | | | | | |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | 10,096 | 10,096 | 10,096 | 10,096 | 10,096 | 10,096 | 10,096 | 10,096 | | | | | | | | |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | -28,826 | -36,297 | -41,121 | -25,685 | -15,628 | 15,197 | 15,197 | 15,197 | | | | | | | | |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 12,06% | 11,50% | 10,83% | 12,03% | 12,98% | 15,81% | 15,81% | 15,81% | | | | | | | | |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 139,497 | 133,021 | 125,240 | 139,123 | 150,176 | 182,872 | 182,872 | 182,872 | | | | | | | | |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | 0,241 | | | | | | | | |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | | | | | | | | |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | 156,285 | 156,285 | 156,285 | 156,285 | 156,285 | 156,285 | 156,285 | 156,285 | | | | | | | | |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | | | | | | | | |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | 168,323 | 169,318 | 166,361 | 164,808 | 165,804 | 167,675 | 167,675 | 167,675 | | | | | | | | |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | | | | | | | | |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | общей материальной характеристике тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| | **АМК №1-26** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | | | | | | | | |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | -3,466 | -1,915 | -1,795 | -0,144 | 0,604 | 3,648 | 3,648 | 3,648 | | | | | | | | |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | 26,935 | 26,935 | 26,935 | 26,935 | 26,935 | 26,935 | 26,935 | 26,935 | | | | | | | | |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | -93,360 | -51,570 | -48,343 | -3,875 | 16,261 | 98,260 | 98,260 | 98,260 | | | | | | | | |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 12,04% | 10,87% | 11,35% | 11,76% | 12,57% | 13,95% | 13,95% | 13,95% | | | | | | | | |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 596,614 | 538,572 | 562,255 | 582,521 | 622,858 | 691,062 | 691,062 | 691,062 | | | | | | | | |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | | | | | | | | |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | | | | | | | | |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | 84,371 | 84,371 | 84,371 | 84,371 | 84,371 | 84,371 | 84,371 | 84,371 | | | | | | | | |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | | | | | | | | |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 68,63% | 68,63% | 68,63% | 68,63% | 68,63% | 68,63% | 68,63% | 68,63% | | | | | | | | |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | 473,505 | 404,994 | 419,032 | 402,423 | 416,286 | 406,819 | 406,819 | 406,819 | | | | | | | | |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | 689,974 | 590,143 | 610,598 | 586,396 | 606,597 | 592,802 | 592,802 | 592,802 | | | | | | | | |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | | | | | | | | |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-27** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | | |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 175,85 | 175,72 | 175,71 | 176,05 | 176,02 | 176,02 | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 1,819 | 1,593 | 1,557 | 1,282 | 1,309 | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | 4823,278 | 4823,278 | 4823,278 | 4820,777 | 4864,896 | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | 8775,024 | 7682,275 | 7508,214 | 6177,989 | 6366,281 | 4589,009 | | | | | | | | | | |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 20,05% | 19,77% | 19,39% | 17,75% | 17,80% | | | | | | | | | | | |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 28099,267 | 27694,127 | 27173,075 | 24868,560 | 24939,228 | 16527,207 | | | | | | | | | | |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | 16,680 | 16,680 | 16,680 | 16,680 | 16,680 | | | | | | | | | | | |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | | | | | | | | | | |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | 476,462 | 476,462 | 476,462 | 476,462 | 476,462 | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 10,123 | 10,123 | 10,123 | 10,118 | 10,210 | | | | | | | | | | | |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | | | |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 70,59% | 70,59% | 70,59% | 70,59% | 70,59% | 70,59% | | | | | | | | | | |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | 13219,080 | 13717,028 | 13482,196 | 12797,408 | 12722,961 | 8193,210 | | | | | | | | | | |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | 18726,944 | 19432,366 | 19099,689 | 18129,578 | 18024,111 | 11606,993 | | | | | | | | | | |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | | | | | | | | | | | |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | | | | |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | | | |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | | | | |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-31** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 250,95 | 244,45 | 243,67 | 243,36 | 242,87 | 242,87 | 242,87 | 242,87 | | | | | | | | |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 0,976 | 1,614 | 3,328 | 2,413 | 2,301 | 2,297 | 2,297 | 2,297 | | | | | | | | |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | 148,826 | 130,234 | 130,234 | 145,822 | 145,822 | 145,822 | 145,822 | 145,822 | | | | | | | | |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | 145,253 | 210,224 | 433,437 | 351,812 | 335,559 | 334,950 | 334,950 | 334,950 | | | | | | | | |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 19,24% | 19,48% | 22,08% | 20,28% | 25,37% | 24,95% | 24,95% | 24,95% | | | | | | | | |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 1315,263 | 1331,593 | 1508,965 | 1386,487 | 1502,697 | 1477,791 | 1477,791 | 1477,791 | | | | | | | | |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | 1,424 | 1,424 | 1,424 | 1,424 | 1,234 | 1,234 | 1,234 | 1,234 | | | | | | | | |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | | | | | | | | |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | 232,977 | 232,977 | 232,977 | 232,977 | 232,977 | 232,977 | 232,977 | 232,977 | | | | | | | | |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,639 | 0,559 | 0,559 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | | | | | | | | |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 77,12% | 77,12% | 77,12% | 77,12% | 77,12% | 77,12% | 77,12% | 77,12% | | | | | | | | |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | 864,492 | 825,061 | 788,015 | 761,176 | 862,523 | 840,091 | 840,091 | 840,091 | | | | | | | | |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | 1121,017 | 1069,886 | 1021,848 | 987,044 | 1118,465 | 1089,376 | 1089,376 | 1089,376 | | | | | | | | |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 27 | 32 | 33 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | | | | | | | | |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| | **АМК №1-32** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 210,00 | 209,99 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | | | |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 3,628 | 3,538 | 3,593 | 3,488 | 2,665 | 2,775 | 2,775 | 2,775 | 2,775 | 2,775 | 2,775 | 2,775 | 2,775 | | | |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | 164,962 | 161,735 | 161,735 | 161,735 | 161,735 | 161,735 | 161,735 | 161,735 | 161,735 | 161,735 | 161,735 | 161,735 | 161,735 | | | |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | 598,458 | 572,241 | 581,060 | 564,192 | 431,090 | 448,860 | 448,860 | 448,860 | 448,860 | 448,860 | 448,860 | 448,860 | 448,860 | | | |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 31,42% | 31,34% | 30,76% | 29,96% | 27,77% | 28,01% | 28,01% | 28,01% | 28,01% | 28,01% | 28,01% | 28,01% | 28,01% | | | |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 1556,337 | 1552,668 | 1523,854 | 1484,001 | 1375,832 | 1387,360 | 1387,360 | 1387,360 | 1387,360 | 1387,360 | 1387,360 | 1387,360 | 1387,360 | | | |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | | | |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | | | |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | 304,864 | 304,864 | 304,864 | 304,864 | 304,864 | 304,864 | 304,864 | 304,864 | 304,864 | 304,864 | 304,864 | 304,864 | 304,864 | | | |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,541 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | | | |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 84,89% | 84,89% | 84,89% | 84,89% | 84,89% | 84,89% | 84,89% | 84,89% | 84,89% | 84,89% | 84,89% | 84,89% | 84,89% | | | |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | 813,112 | 832,252 | 800,306 | 780,795 | 801,960 | 796,661 | 796,661 | 796,661 | 796,661 | 796,661 | 796,661 | 796,661 | 796,661 | | | |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | 957,879 | 980,427 | 942,794 | 919,809 | 944,742 | 938,500 | 938,500 | 938,500 | 938,500 | 938,500 | 938,500 | 938,500 | 938,500 | | | |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 17 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | | | |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | |
| | **АМК №1-39** | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 209,99 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | | | | | | | | |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | -0,121 | -0,235 | -1,045 | -0,576 | -0,644 | 2,251 | 2,251 | 2,251 | | | | | | | | |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | 67,498 | 60,725 | 60,725 | 60,725 | 60,725 | 60,725 | 60,725 | 60,725 | | | | | | | | |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | -8,181 | -14,288 | -63,487 | -34,997 | -39,134 | 136,698 | 136,698 | 136,698 | | | | | | | | |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 21,00% | 20,76% | 18,92% | 19,79% | 19,75% | 27,02% | 27,02% | 27,02% | | | | | | | | |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 520,072 | 514,298 | 468,705 | 490,139 | 489,195 | 669,129 | 669,129 | 669,129 | | | | | | | | |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | | | | | | | | |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | | | | | | | | |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | 272,167 | 272,167 | 272,167 | 272,167 | 272,167 | 272,167 | 272,167 | 272,167 | | | | | | | | |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,248 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | | | | | | | | |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | 528,253 | 528,586 | 532,192 | 525,136 | 528,329 | 532,431 | 532,431 | 532,431 | | | | | | | | |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 28 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | | | | | | | | |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| | **АМК №1-40** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 211,22 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | 210,00 | | | |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 2,518 | 1,492 | 1,584 | 2,486 | 2,634 | 2,436 | 2,436 | 2,436 | 2,436 | 2,436 | 2,436 | 2,436 | 2,436 | | | |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | 138,173 | 131,480 | 131,480 | 131,480 | 131,480 | 131,480 | 131,480 | 131,480 | 131,480 | 131,480 | 131,480 | 131,480 | 131,480 | | | |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | 347,969 | 196,184 | 208,276 | 326,852 | 346,289 | 320,328 | 320,328 | 320,328 | 320,328 | 320,328 | 320,328 | 320,328 | 320,328 | | | |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 29,45% | 27,94% | 27,43% | 26,77% | 27,38% | 27,80% | 27,80% | 27,80% | 27,80% | 27,80% | 27,80% | 27,80% | 27,80% | | | |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 2918,046 | 2768,212 | 2717,495 | 2652,642 | 2712,949 | 2753,817 | 2753,817 | 2753,817 | 2753,817 | 2753,817 | 2753,817 | 2753,817 | 2753,817 | | | |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | 2,064 | | | |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | 89,705 | 89,705 | 89,705 | 89,705 | 89,705 | 89,705 | 89,705 | 89,705 | 89,705 | 89,705 | 89,705 | 89,705 | 89,705 | | | |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 1,540 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | 1,466 | | | |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | 100,00% | | | |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | 2570,078 | 2572,028 | 2509,219 | 2325,791 | 2366,661 | 2433,489 | 2433,489 | 2433,489 | 2433,489 | 2433,489 | 2433,489 | 2433,489 | 2433,489 | | | |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | 2570,078 | 2572,028 | 2509,219 | 2325,791 | 2366,661 | 2433,489 | 2433,489 | 2433,489 | 2433,489 | 2433,489 | 2433,489 | 2433,489 | 2433,489 | | | |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 26 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | | | |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | |
| | **Котельная №1-42** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 252,83 | 242,55 | 251,17 | 251,16 | 251,31 | 251,31 | 251,31 | 251,31 | | | | | | | | |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 3,507 | 1,589 | 2,186 | 2,309 | 1,627 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | | | | | | | | |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | 106,818 | 101,720 | 101,720 | 101,720 | 101,720 | 101,720 | 101,720 | 101,720 | | | | | | | | |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | 374,595 | 161,603 | 222,403 | 234,879 | 165,537 | 231,973 | 231,973 | 231,973 | | | | | | | | |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 21,99% | 19,87% | 19,32% | 17,79% | 17,62% | 18,06% | 18,06% | 18,06% | | | | | | | | |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 2075,306 | 1874,719 | 1823,196 | 1678,574 | 1661,428 | 1702,569 | 1702,569 | 1702,569 | | | | | | | | |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | 1,966 | 1,966 | 1,966 | 1,966 | 1,964 | 1,964 | 1,964 | 1,964 | | | | | | | | |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | | | | | | | | |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | 147,637 | 147,637 | 147,637 | 147,637 | 147,637 | 147,637 | 147,637 | 147,637 | | | | | | | | |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,724 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | | | | | | | | |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 72,73% | 72,73% | 72,73% | 72,73% | 72,73% | 72,73% | 72,73% | 72,73% | | | | | | | | |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | 1191,418 | 1203,489 | 1120,142 | 1009,361 | 1046,517 | 1025,761 | 1025,761 | 1025,761 | | | | | | | | |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | 1638,142 | 1654,738 | 1540,140 | 1387,822 | 1438,910 | 1410,372 | 1410,372 | 1410,372 | | | | | | | | |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 36 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | | | | | | | | |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | общей материальной характеристике тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| | **Котельная №1-43** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 267,29 | 267,69 | 272,37 | 271,67 | 271,25 | 271,25 | 271,25 | 271,25 | | | | | | | | |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 5,739 | 5,301 | 4,630 | 5,101 | 5,411 | 6,086 | 6,086 | 6,086 | | | | | | | | |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | 156,138 | 148,652 | 148,652 | 150,659 | 150,659 | 150,659 | 150,659 | 150,659 | | | | | | | | |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | 896,123 | 788,014 | 688,319 | 768,535 | 815,190 | 916,906 | 916,906 | 916,906 | | | | | | | | |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 9,47% | 8,11% | 9,84% | 10,06% | 10,14% | 10,80% | 10,80% | 10,80% | | | | | | | | |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 2722,709 | 2698,682 | 2527,019 | 2584,965 | 2605,377 | 2774,734 | 2774,734 | 2774,734 | | | | | | | | |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | 3,421 | 3,961 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | 3,058 | | | | | | | | |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | | | | | | | | |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | 176,315 | 176,315 | 176,315 | 176,315 | 176,315 | 176,315 | 176,315 | 176,315 | | | | | | | | |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,886 | 0,843 | 0,843 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | | | | | | | | |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 96,05% | 96,05% | 96,05% | 96,05% | 96,05% | 96,05% | 96,05% | 96,05% | | | | | | | | |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | 1576,335 | 1664,136 | 1595,642 | 1575,867 | 1555,297 | 1613,644 | 1613,644 | 1613,644 | | | | | | | | |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | 1641,232 | 1732,647 | 1661,333 | 1640,744 | 1619,328 | 1680,077 | 1680,077 | 1680,077 | | | | | | | | |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 29 | 32 | 33 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | | | | | | | | |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| | **Котельная №44** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 0,551 | 2,787 | 2,818 | 2,787 | 2,787 | 2,818 | 2,818 | 2,818 | | | | | | | | |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | | | | | | | | |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | 4,977 | 25,171 | 25,445 | 25,171 | 25,171 | 25,445 | 25,445 | 25,445 | | | | | | | | |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 5,90% | 28,90% | 29,15% | 32,07% | 32,05% | 32,34% | 32,34% | 32,34% | | | | | | | | |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 48,736 | 238,618 | 240,623 | 238,618 | 238,449 | 240,623 | 240,623 | 240,623 | | | | | | | | |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | | | | | | | | |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | | | | | | | | |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | 108,470 | 108,470 | 108,470 | 108,470 | 108,470 | 108,470 | 108,470 | 108,470 | | | | | | | | |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | | | | | | | | |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | 43,759 | 213,447 | 215,178 | 213,447 | 213,278 | 215,178 | 215,178 | 215,178 | | | | | | | | |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | | | | | | | | |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| | **Котельная №45** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 261,37 | 238,51 | 229,94 | 221,98 | 221,86 | 221,86 | 221,86 | 221,86 | | | | | | | | |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 5,389 | 73,544 | 85,393 | 84,028 | 102,913 | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | 4,550 | 4,550 | 4,550 | 4,550 | 4,550 | 4,550 | 4,550 | 4,550 | | | | | | | | |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | 24,518 | 334,627 | 388,539 | 382,329 | 468,252 | | | | | | | | | | | |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 3,30% | 38,05% | 42,60% | 41,92% | 51,34% | 77,94% | 77,94% | 77,94% | | | | | | | | |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 27,270 | 347,028 | 388,539 | 382,329 | 468,252 | 710,807 | 710,807 | 710,807 | | | | | | | | |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | 0,172 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | 0,190 | | | | | | | | |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | | | | | | | | |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | 17,798 | 17,798 | 17,798 | 17,798 | 17,798 | 17,798 | 17,798 | 17,798 | | | | | | | | |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | | | | | | | | |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | 710,807 | 710,807 | 710,807 | | | | | | | | |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | | | | | | | | |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| | **Котельная №46** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | 304,57 | 262,88 | 257,34 | 257,34 | 257,34 | 257,34 | | | | | | | | |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | -1,270 | -1,214 | -0,870 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | | | | | | | | |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | | | 91,753 | 91,753 | 76,920 | 76,920 | 76,920 | 76,920 | | | | | | | | |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | | | -116,562 | -111,371 | -66,915 | 17,393 | 17,393 | 17,393 | | | | | | | | |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | | | 9,59% | 29,40% | 31,40% | 24,45% | 24,45% | 24,45% | | | | | | | | |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | 322,229 | 987,898 | 1054,981 | 821,463 | 821,463 | 821,463 | | | | | | | | |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | | | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | 0,700 | | | | | | | | |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | | | | | | | | |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | | | 191,391 | 191,391 | 191,391 | 191,391 | 191,391 | 191,391 | | | | | | | | |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | 0,479 | 0,479 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | | | | | | | | |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | | | 412,783 | 1038,327 | 1059,387 | 736,364 | 736,364 | 736,364 | | | | | | | | |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | 24 | 25 | 31 | 32 | 33 | 34 | | | | | | | | |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | | | | | | | | |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | | | | | | | | |
| | **Котельная №47** | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | | | 3,067 | 3,531 | 3,531 | 3,531 | 3,531 | 3,531 | 3,531 | 3,531 | 3,531 | 3,531 | 3,531 | 3,531 |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | | | | | 15,892 | 15,892 | 15,892 | 15,892 | 15,892 | 15,892 | 15,892 | 15,892 | 15,892 | 15,892 | 15,892 | 15,892 |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | | | | | 48,742 | 56,107 | 56,107 | 56,107 | 56,107 | 56,107 | 56,107 | 56,107 | 56,107 | 56,107 | 56,107 | 56,107 |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | | | | | 41,91% | 44,75% | 44,75% | 44,75% | 44,75% | 44,75% | 44,75% | 44,75% | 44,75% | 44,75% | 44,75% | 44,75% |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | 345,987 | 369,439 | 369,439 | 369,439 | 369,439 | 369,439 | 369,439 | 369,439 | 369,439 | 369,439 | 369,439 | 369,439 |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | | | | | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | | | | | 131,339 | 131,339 | 131,339 | 131,339 | 131,339 | 131,339 | 131,339 | 131,339 | 131,339 | 131,339 | 131,339 | 131,339 |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | 297,244 | 313,332 | 313,332 | 313,332 | 313,332 | 313,332 | 313,332 | 313,332 | 313,332 | 313,332 | 313,332 | 313,332 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | **БМК №27** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | | | | 0,671 | 1,670 | 1,670 | 1,670 | 1,670 | 1,670 | 1,670 | 1,670 | 1,670 | 1,670 | 1,670 |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | | | | | | 4864,896 | 4864,896 | 4864,896 | 4864,896 | 4864,896 | 4864,896 | 4864,896 | 4864,896 | 4864,896 | 4864,896 | 4864,896 |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | | | | | | 3265,622 | 8123,722 | 8123,722 | 8123,722 | 8123,722 | 8123,722 | 8123,722 | 8123,722 | 8123,722 | 8123,722 | 8123,722 |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | | | | | | 9,10% | 23,35% | 23,35% | 23,35% | 23,35% | 23,35% | 23,35% | 23,35% | 23,35% | 23,35% | 23,35% |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | 10519,943 | 26985,037 | 26985,037 | 26985,037 | 26985,037 | 26985,037 | 26985,037 | 26985,037 | 26985,037 | 26985,037 | 26985,037 |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | | | | | | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 | 13,760 |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | | | | | | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | | | | | | 477,877 | 477,877 | 477,877 | 477,877 | 477,877 | 477,877 | 477,877 | 477,877 | 477,877 | 477,877 | 477,877 |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 | 10,180 |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | | | | | | 70,59% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | | | | | | 5120,721 | | | | | | | | | | |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | 7254,321 | 18861,315 | 18861,315 | 18861,315 | 18861,315 | 18861,315 | 18861,315 | 18861,315 | 18861,315 | 18861,315 | 18861,315 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | **БМК №1** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | | | | | | | 3,640 | 3,640 | 3,640 | 3,640 | 3,640 | 3,640 | 3,640 | 3,640 |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | | | | | | | | | 1172,348 | 1172,348 | 1172,348 | 1172,348 | 1172,348 | 1172,348 | 1172,348 | 1172,348 |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 4267,395 | 4267,395 | 4267,395 | 4267,395 | 4267,395 | 4267,395 | 4267,395 | 4267,395 |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | | | | | | | | | 22,96% | 22,96% | 22,96% | 22,96% | 22,96% | 22,96% | 22,96% | 22,96% |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 24883,857 | 24883,857 | 24883,857 | 24883,857 | 24883,857 | 24883,857 | 24883,857 | 24883,857 |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | | | | | | | | | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 | 12,900 |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | | | | | | | | | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | | | | | | | | | 112,004 | 112,004 | 112,004 | 112,004 | 112,004 | 112,004 | 112,004 | 112,004 |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | 10,467 | 10,467 | 10,467 | 10,467 | 10,467 | 10,467 | 10,467 | 10,467 |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | | | | | | | | | 95,12% | 95,12% | 95,12% | 95,12% | 95,12% | 95,12% | 95,12% | 95,12% |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | | | | | | | | | 19611,004 | 19611,004 | 19611,004 | 19611,004 | 19611,004 | 19611,004 | 19611,004 | 19611,004 |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | 20616,462 | 20616,462 | 20616,462 | 20616,462 | 20616,462 | 20616,462 | 20616,462 | 20616,462 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | общей материальной характеристике тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | **БМК №2** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | | | | | | | 2,626 | 2,626 | 2,626 | 2,626 | 2,626 | 2,626 | 2,626 | 2,626 |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | | | | | | | | | 473,362 | 473,362 | 473,362 | 473,362 | 473,362 | 473,362 | 473,362 | 473,362 |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 1243,163 | 1243,163 | 1243,163 | 1243,163 | 1243,163 | 1243,163 | 1243,163 | 1243,163 |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | | | | | | | | | 18,67% | 18,67% | 18,67% | 18,67% | 18,67% | 18,67% | 18,67% | 18,67% |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 6744,716 | 6744,716 | 6744,716 | 6744,716 | 6744,716 | 6744,716 | 6744,716 | 6744,716 |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | | | | | | | | | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | | | | | | | | | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | | | | | | | | | 143,375 | 143,375 | 143,375 | 143,375 | 143,375 | 143,375 | 143,375 | 143,375 |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 | 3,302 |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | | | | | | | | | 96,93% | 96,93% | 96,93% | 96,93% | 96,93% | 96,93% | 96,93% | 96,93% |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | | | | | | | | | 5332,859 | 5332,859 | 5332,859 | 5332,859 | 5332,859 | 5332,859 | 5332,859 | 5332,859 |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | 5501,553 | 5501,553 | 5501,553 | 5501,553 | 5501,553 | 5501,553 | 5501,553 | 5501,553 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | **БМК №3** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | | | | | | | 2,246 | 2,246 | 2,246 | 2,246 | 2,246 | 2,246 | 2,246 | 2,246 |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | | | | | | | | | 87,768 | 87,768 | 87,768 | 87,768 | 87,768 | 87,768 | 87,768 | 87,768 |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 197,150 | 197,150 | 197,150 | 197,150 | 197,150 | 197,150 | 197,150 | 197,150 |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | | | | | | | | | 43,33% | 43,33% | 43,33% | 43,33% | 43,33% | 43,33% | 43,33% | 43,33% |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 715,500 | 715,500 | 715,500 | 715,500 | 715,500 | 715,500 | 715,500 | 715,500 |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | | | | | | | | | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | | | | | | | | | 346,062 | 346,062 | 346,062 | 346,062 | 346,062 | 346,062 | 346,062 | 346,062 |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | | | | | | | | | 77,08% | 77,08% | 77,08% | 77,08% | 77,08% | 77,08% | 77,08% | 77,08% |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | | | | | | | | | 399,523 | 399,523 | 399,523 | 399,523 | 399,523 | 399,523 | 399,523 | 399,523 |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | 518,350 | 518,350 | 518,350 | 518,350 | 518,350 | 518,350 | 518,350 | 518,350 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | **БМК №5** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | | | | | | | 3,040 | 3,040 | 3,040 | 3,040 | 3,040 | 3,040 | 3,040 | 3,040 |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | | | | | | | | | 87,868 | 87,868 | 87,868 | 87,868 | 87,868 | 87,868 | 87,868 | 87,868 |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 267,100 | 267,100 | 267,100 | 267,100 | 267,100 | 267,100 | 267,100 | 267,100 |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | | | | | | | | | 31,62% | 31,62% | 31,62% | 31,62% | 31,62% | 31,62% | 31,62% | 31,62% |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 1305,207 | 1305,207 | 1305,207 | 1305,207 | 1305,207 | 1305,207 | 1305,207 | 1305,207 |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | | | | | | | | | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | | | | | | | | | 125,145 | 125,145 | 125,145 | 125,145 | 125,145 | 125,145 | 125,145 | 125,145 |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 | 0,702 |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | | | | | | | | | 89,86% | 89,86% | 89,86% | 89,86% | 89,86% | 89,86% | 89,86% | 89,86% |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | | | | | | | | | 932,840 | 932,840 | 932,840 | 932,840 | 932,840 | 932,840 | 932,840 | 932,840 |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | 1038,107 | 1038,107 | 1038,107 | 1038,107 | 1038,107 | 1038,107 | 1038,107 | 1038,107 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | **БМК №7** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | | | | | | | 4,736 | 4,736 | 4,736 | 4,736 | 4,736 | 4,736 | 4,736 | 4,736 |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | | | | | | | | | 17,160 | 17,160 | 17,160 | 17,160 | 17,160 | 17,160 | 17,160 | 17,160 |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 81,275 | 81,275 | 81,275 | 81,275 | 81,275 | 81,275 | 81,275 | 81,275 |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | | | | | | | | | 44,63% | 44,63% | 44,63% | 44,63% | 44,63% | 44,63% | 44,63% | 44,63% |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 368,430 | 368,430 | 368,430 | 368,430 | 368,430 | 368,430 | 368,430 | 368,430 |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | | | | | | | | | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | | | | | | | | | 147,985 | 147,985 | 147,985 | 147,985 | 147,985 | 147,985 | 147,985 | 147,985 |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | 287,155 | 287,155 | 287,155 | 287,155 | 287,155 | 287,155 | 287,155 | 287,155 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | **БМК №14** | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | | | | | | | 2,612 | 2,612 | 2,612 | 2,612 | 2,612 | 2,612 | 2,612 | 2,612 |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | | | | | | | | | 77,640 | 77,640 | 77,640 | 77,640 | 77,640 | 77,640 | 77,640 | 77,640 |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 202,788 | 202,788 | 202,788 | 202,788 | 202,788 | 202,788 | 202,788 | 202,788 |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | | | | | | | | | 36,47% | 36,47% | 36,47% | 36,47% | 36,47% | 36,47% | 36,47% | 36,47% |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 1053,937 | 1053,937 | 1053,937 | 1053,937 | 1053,937 | 1053,937 | 1053,937 | 1053,937 |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | | | | | | | | | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | | | | | | | | | 157,181 | 157,181 | 157,181 | 157,181 | 157,181 | 157,181 | 157,181 | 157,181 |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 | 0,494 |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | | | | | | | | | 50,96% | 50,96% | 50,96% | 50,96% | 50,96% | 50,96% | 50,96% | 50,96% |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | | | | | | | | | 433,741 | 433,741 | 433,741 | 433,741 | 433,741 | 433,741 | 433,741 | 433,741 |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | 851,149 | 851,149 | 851,149 | 851,149 | 851,149 | 851,149 | 851,149 | 851,149 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | **БМК №15** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | | | | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | | | | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | | | | | | | | | | | | 4,988 | 4,988 | 4,988 |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | | | | | | | | | | | | | | 16,100 | 16,100 | 16,100 |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 80,310 | 80,310 | 80,310 |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | | | | | | | | | | | | | | 30,02% | 30,02% | 30,02% |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 619,599 | 619,599 | 619,599 |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,430 | 0,430 | 0,430 |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | | | | | | | | | | | | | | 4800 | 4800 | 4800 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | 48,407 | 48,407 | 48,407 |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,333 | 0,333 | 0,333 |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | | | | | | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | | | | | | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 539,289 | 539,289 | 539,289 |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 539,289 | 539,289 | 539,289 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | | | | | | 43 | 44 | 45 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | | | | | | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | | | | | | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | | | | | | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | **БМК №18** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | | | | | | | 1,358 | 1,358 | 1,358 | 1,358 | 1,358 | 1,358 | 1,358 | 1,358 |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | | | | | | | | | 2379,443 | 2379,443 | 2379,443 | 2379,443 | 2379,443 | 2379,443 | 2379,443 | 2379,443 |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 3230,706 | 3230,706 | 3230,706 | 3230,706 | 3230,706 | 3230,706 | 3230,706 | 3230,706 |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | | | | | | | | | 30,66% | 30,66% | 30,66% | 30,66% | 30,66% | 30,66% | 30,66% | 30,66% |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 22780,550 | 22780,550 | 22780,550 | 22780,550 | 22780,550 | 22780,550 | 22780,550 | 22780,550 |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | | | | | | | | | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 | 15,480 |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | | | | | | | | | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | | | | | | | | | 195,222 | 195,222 | 195,222 | 195,222 | 195,222 | 195,222 | 195,222 | 195,222 |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 | 12,188 |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | | | | | | | | | 94,16% | 94,16% | 94,16% | 94,16% | 94,16% | 94,16% | 94,16% | 94,16% |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | | | | | | | | | 18408,219 | 18408,219 | 18408,219 | 18408,219 | 18408,219 | 18408,219 | 18408,219 | 18408,219 |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | 19549,844 | 19549,844 | 19549,844 | 19549,844 | 19549,844 | 19549,844 | 19549,844 | 19549,844 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | общей материальной характеристике тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | **БМК №22** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | | | | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | | | | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 1,103 | 1,103 | 1,103 |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | | | | | | | | | | | | | | 30,51% | 30,51% | 30,51% |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 151,111 | 151,111 | 151,111 |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,103 | 0,103 | 0,103 |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | | | | | | | | | | | | | | 4800 | 4800 | 4800 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | | | | | | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | | | | | | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 150,008 | 150,008 | 150,008 |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 150,008 | 150,008 | 150,008 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | | | | | | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | | | | | | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | **БМК №25** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | | | | | | | 1,505 | 1,505 | 1,505 | 1,505 | 1,505 | 1,505 | 1,505 | 1,505 |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | | | | | | | | | 10,096 | 10,096 | 10,096 | 10,096 | 10,096 | 10,096 | 10,096 | 10,096 |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 15,197 | 15,197 | 15,197 | 15,197 | 15,197 | 15,197 | 15,197 | 15,197 |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | | | | | | | | | 44,30% | 44,30% | 44,30% | 44,30% | 44,30% | 44,30% | 44,30% | 44,30% |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 182,872 | 182,872 | 182,872 | 182,872 | 182,872 | 182,872 | 182,872 | 182,872 |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 | 0,086 |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | | | | | | | | | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | | | | | | | | | 156,285 | 156,285 | 156,285 | 156,285 | 156,285 | 156,285 | 156,285 | 156,285 |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | 167,675 | 167,675 | 167,675 | 167,675 | 167,675 | 167,675 | 167,675 | 167,675 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | **БМК №26** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | | | | | | | 3,648 | 3,648 | 3,648 | 3,648 | 3,648 | 3,648 | 3,648 | 3,648 |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | | | | | | | | | 26,935 | 26,935 | 26,935 | 26,935 | 26,935 | 26,935 | 26,935 | 26,935 |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 98,260 | 98,260 | 98,260 | 98,260 | 98,260 | 98,260 | 98,260 | 98,260 |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | | | | | | | | | 37,20% | 37,20% | 37,20% | 37,20% | 37,20% | 37,20% | 37,20% | 37,20% |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 691,062 | 691,062 | 691,062 | 691,062 | 691,062 | 691,062 | 691,062 | 691,062 |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 | 0,387 |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | | | | | | | | | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | | | | | | | | | 84,371 | 84,371 | 84,371 | 84,371 | 84,371 | 84,371 | 84,371 | 84,371 |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 | 0,319 |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | | | | | | | | | 68,63% | 68,63% | 68,63% | 68,63% | 68,63% | 68,63% | 68,63% | 68,63% |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | | | | | | | | | 406,819 | 406,819 | 406,819 | 406,819 | 406,819 | 406,819 | 406,819 | 406,819 |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | 592,802 | 592,802 | 592,802 | 592,802 | 592,802 | 592,802 | 592,802 | 592,802 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | **БМК №31** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | | | | | | | 2,297 | 2,297 | 2,297 | 2,297 | 2,297 | 2,297 | 2,297 | 2,297 |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | | | | | | | | | 145,822 | 145,822 | 145,822 | 145,822 | 145,822 | 145,822 | 145,822 | 145,822 |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 334,950 | 334,950 | 334,950 | 334,950 | 334,950 | 334,950 | 334,950 | 334,950 |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | | | | | | | | | 34,50% | 34,50% | 34,50% | 34,50% | 34,50% | 34,50% | 34,50% | 34,50% |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 1424,326 | 1424,326 | 1424,326 | 1424,326 | 1424,326 | 1424,326 | 1424,326 | 1424,326 |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | | | | | | | | | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | | | | | | | | | 232,977 | 232,977 | 232,977 | 232,977 | 232,977 | 232,977 | 232,977 | 232,977 |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | | | | | | | | | 77,12% | 77,12% | 77,12% | 77,12% | 77,12% | 77,12% | 77,12% | 77,12% |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | | | | | | | | | 840,091 | 840,091 | 840,091 | 840,091 | 840,091 | 840,091 | 840,091 | 840,091 |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | 1089,376 | 1089,376 | 1089,376 | 1089,376 | 1089,376 | 1089,376 | 1089,376 | 1089,376 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | **БМК №32** | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | | | | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | | | | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | | | | | | | | | | | | 2,775 | 2,775 | 2,775 |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | | | | | | | | | | | | | | 161,735 | 161,735 | 161,735 |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 448,860 | 448,860 | 448,860 |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | | | | | | | | | | | | | | 42,01% | 42,01% | 42,01% |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 1387,360 | 1387,360 | 1387,360 |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | | | | | | | | | | | | | | 4800 | 4800 | 4800 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | 304,864 | 304,864 | 304,864 |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,531 | 0,531 | 0,531 |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | | | | | | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | | | | | | | | | | | | | | 84,89% | 84,89% | 84,89% |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 796,661 | 796,661 | 796,661 |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 938,500 | 938,500 | 938,500 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | | | | | | 30 | 31 | 32 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | | | | | | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | | | | | | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | | | | | | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | **БМК №39** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | | | | | | | 2,251 | 2,251 | 2,251 | 2,251 | 2,251 | 2,251 | 2,251 | 2,251 |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | | | | | | | | | 60,725 | 60,725 | 60,725 | 60,725 | 60,725 | 60,725 | 60,725 | 60,725 |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 136,698 | 136,698 | 136,698 | 136,698 | 136,698 | 136,698 | 136,698 | 136,698 |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | | | | | | | | | 40,52% | 40,52% | 40,52% | 40,52% | 40,52% | 40,52% | 40,52% | 40,52% |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 669,129 | 669,129 | 669,129 | 669,129 | 669,129 | 669,129 | 669,129 | 669,129 |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | | | | | | | | | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | | | | | | | | | 272,167 | 272,167 | 272,167 | 272,167 | 272,167 | 272,167 | 272,167 | 272,167 |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 | 0,223 |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | 532,431 | 532,431 | 532,431 | 532,431 | 532,431 | 532,431 | 532,431 | 532,431 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | **БМК №40** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | | | | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | | | | | | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | | | | | | | | | | | | 2,436 | 2,436 | 2,436 |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | | | | | | | | | | | | | | 131,480 | 131,480 | 131,480 |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 320,328 | 320,328 | 320,328 |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | | | | | | | | | | | | | | 33,36% | 33,36% | 33,36% |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 2753,817 | 2753,817 | 2753,817 |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 1,720 | 1,720 | 1,720 |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | | | | | | | | | | | | | | 4800 | 4800 | 4800 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | | | | | | | | | | | | | | 89,705 | 89,705 | 89,705 |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 1,466 | 1,466 | 1,466 |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | | | | | | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | | | | | | | | | | | | | | 100,00% | 100,00% | 100,00% |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 2433,489 | 2433,489 | 2433,489 |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | | | | | | 2433,489 | 2433,489 | 2433,489 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | | | | | | 39 | 40 | 41 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к | % | | | | | | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | общей материальной характеристике тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | | | | | | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | | | | | | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | **БМК №42** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | | | | | | | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 | 2,281 |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | | | | | | | | | 101,720 | 101,720 | 101,720 | 101,720 | 101,720 | 101,720 | 101,720 | 101,720 |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 231,973 | 231,973 | 231,973 | 231,973 | 231,973 | 231,973 | 231,973 | 231,973 |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | | | | | | | | | 39,79% | 39,79% | 39,79% | 39,79% | 39,79% | 39,79% | 39,79% | 39,79% |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 1642,345 | 1642,345 | 1642,345 | 1642,345 | 1642,345 | 1642,345 | 1642,345 | 1642,345 |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 | 0,860 |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | | | | | | | | | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | | | | | | | | | 147,637 | 147,637 | 147,637 | 147,637 | 147,637 | 147,637 | 147,637 | 147,637 |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 | 0,689 |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | | | | | | | | | 72,73% | 72,73% | 72,73% | 72,73% | 72,73% | 72,73% | 72,73% | 72,73% |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | | | | | | | | | 1025,761 | 1025,761 | 1025,761 | 1025,761 | 1025,761 | 1025,761 | 1025,761 | 1025,761 |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | 1410,372 | 1410,372 | 1410,372 | 1410,372 | 1410,372 | 1410,372 | 1410,372 | 1410,372 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | **БМК №43** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | | | | | | | 6,086 | 6,086 | 6,086 | 6,086 | 6,086 | 6,086 | 6,086 | 6,086 |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | | | | | | | | | 150,659 | 150,659 | 150,659 | 150,659 | 150,659 | 150,659 | 150,659 | 150,659 |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 916,906 | 916,906 | 916,906 | 916,906 | 916,906 | 916,906 | 916,906 | 916,906 |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | | | | | | | | | 29,96% | 29,96% | 29,96% | 29,96% | 29,96% | 29,96% | 29,96% | 29,96% |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 2596,983 | 2596,983 | 2596,983 | 2596,983 | 2596,983 | 2596,983 | 2596,983 | 2596,983 |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | | | | | | | | | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 | 1,032 |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | | | | | | | | | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 | 8400 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | | | | | | | | | 176,315 | 176,315 | 176,315 | 176,315 | 176,315 | 176,315 | 176,315 | 176,315 |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 | 0,854 |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | | | | | | | | | 96,05% | 96,05% | 96,05% | 96,05% | 96,05% | 96,05% | 96,05% | 96,05% |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | | | | | | | | | 1613,644 | 1613,644 | 1613,644 | 1613,644 | 1613,644 | 1613,644 | 1613,644 | 1613,644 |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | 1680,077 | 1680,077 | 1680,077 | 1680,077 | 1680,077 | 1680,077 | 1680,077 | 1680,077 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | **БМК №44** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | | | | | | | 2,818 | 2,818 | 2,818 | 2,818 | 2,818 | 2,818 | 2,818 | 2,818 |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | | | | | | | | | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 25,445 | 25,445 | 25,445 | 25,445 | 25,445 | 25,445 | 25,445 | 25,445 |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | | | | | | | | | 38,86% | 38,86% | 38,86% | 38,86% | 38,86% | 38,86% | 38,86% | 38,86% |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 240,623 | 240,623 | 240,623 | 240,623 | 240,623 | 240,623 | 240,623 | 240,623 |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | | | | | | | | | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | | | | | | | | | 108,470 | 108,470 | 108,470 | 108,470 | 108,470 | 108,470 | 108,470 | 108,470 |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 | 0,083 |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | 215,178 | 215,178 | 215,178 | 215,178 | 215,178 | 215,178 | 215,178 | 215,178 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | **БМК №45** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | | | | | | | | | 4,550 | 4,550 | 4,550 | 4,550 | 4,550 | 4,550 | 4,550 | 4,550 |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | | | | | | | | | 49,20% | 49,20% | 49,20% | 49,20% | 49,20% | 49,20% | 49,20% | 49,20% |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 710,807 | 710,807 | 710,807 | 710,807 | 710,807 | 710,807 | 710,807 | 710,807 |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0,301 |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | | | | | | | | | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | | | | | | | | | 17,798 | 17,798 | 17,798 | 17,798 | 17,798 | 17,798 | 17,798 | 17,798 |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0,256 |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | 710,807 | 710,807 | 710,807 | 710,807 | 710,807 | 710,807 | 710,807 | 710,807 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | **БМК №46** | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | | | | | | | | | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 | 168,00 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | | | | | | | | | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 | 0,226 |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | | | | | | | | | 76,920 | 76,920 | 76,920 | 76,920 | 76,920 | 76,920 | 76,920 | 76,920 |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 17,393 | 17,393 | 17,393 | 17,393 | 17,393 | 17,393 | 17,393 | 17,393 |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | | | | | | | | | 30,43% | 30,43% | 30,43% | 30,43% | 30,43% | 30,43% | 30,43% | 30,43% |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | | | | | | | | | 753,757 | 753,757 | 753,757 | 753,757 | 753,757 | 753,757 | 753,757 | 753,757 |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0,516 |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | | | | | | | | | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 | 4800 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | | | | | | | | | 191,391 | 191,391 | 191,391 | 191,391 | 191,391 | 191,391 | 191,391 | 191,391 |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 | 0,402 |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | | | | | | | | | 736,364 | 736,364 | 736,364 | 736,364 | 736,364 | 736,364 | 736,364 | 736,364 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | | | | | | | | | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | | | | | | | | | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | | | | | | | | | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| | **Итого по Дальнереченскому городскому округу** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | шт. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 193,81 | 190,19 | 190,71 | 191,27 | 190,35 | 188,96 | 187,60 | 187,60 | 169,62 | 169,62 | 169,62 | 169,62 | 169,62 | 167,37 | 167,37 | 167,37 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/м2 | 2,953 | 2,417 | 2,354 | 2,196 | 2,139 | 1,991 | 2,015 | 2,015 | 2,015 | 2,015 | 2,015 | 2,015 | 2,015 | 2,015 | 2,015 | 2,015 |
| 4.1 | Материальная характеристика | м2 | 9962,697 | 9884,965 | 10005,618 | 10039,553 | 10060,788 | 10056,970 | 10072,148 | 10072,148 | 10072,148 | 10072,148 | 10072,148 | 10072,148 | 10072,148 | 10072,148 | 10072,148 | 10072,148 |
| 4.2 | Потери тепловой энергии | Гкал | 29420,487 | 23889,938 | 23554,182 | 22047,920 | 21524,675 | 20027,738 | 20296,829 | 20296,829 | 20296,829 | 20296,829 | 20296,829 | 20296,829 | 20296,829 | 20296,829 | 20296,829 | 20296,829 |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 110235,180 | 105545,168 | 104312,716 | 99013,339 | 101186,864 | 100576,124 | 100514,011 | 100514,011 | 99051,345 | 99051,345 | 99051,345 | 99051,345 | 99051,345 | 99030,463 | 99030,463 | 99030,463 |
| 5.2 | Установленная мощность | Гкал/ч | 78,397 | 78,955 | 78,752 | 78,735 | 78,715 | 75,795 | 75,795 | 75,795 | 57,349 | 57,349 | 57,349 | 57,349 | 57,349 | 56,046 | 56,046 | 56,046 |
| 5.3 | Продолжительность работы источника | час | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование источника | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2*ч/Гкал | 228,355 | 229,422 | 229,839 | 229,696 | 230,376 | 230,573 | 230,205 | 230,205 | 230,205 | 230,205 | 230,205 | 230,205 | 230,205 | 230,205 | 230,205 | 230,205 |
| 6.1 | Расчетная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 43,628 | 43,086 | 43,533 | 43,708 | 43,671 | 43,617 | 43,753 | 43,753 | 43,753 | 43,753 | 43,753 | 43,753 | 43,753 | 43,753 | 43,753 | 43,753 |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 7.1 | Объем тепловой энергии, выработанный в комбинированном режиме | Гкал | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | г.у.т./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 86,40% | 86,09% | 85,66% | 84,80% | 84,75% | 84,13% | 67,22% | 67,22% | 67,22% | 67,22% | 67,22% | 67,22% | 67,22% | 67,22% | 67,22% | 67,22% |
| 10.1 | Полезный отпуск по приборам учета | Гкал | 67960,279 | 68509,797 | 67506,925 | 63652,424 | 65913,312 | 66237,878 | 52923,947 | 52923,947 | 52923,947 | 52923,947 | 52923,947 | 52923,947 | 52923,947 | 52923,947 | 52923,947 | 52923,947 |
| 10.2 | Полезный отпуск | Гкал | 78655,377 | 79580,185 | 78808,472 | 75058,174 | 77770,640 | 78733,633 | 78733,633 | 78733,633 | 78733,633 | 78733,633 | 78733,633 | 78733,633 | 78733,633 | 78733,633 | 78733,633 | 78733,633 |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 12.1 | Материальная характеристика реконструированных тепловых сетей | м2 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| 13.1 | Мощность реконструированного оборудования | Гкал/ч | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

### 4.14. Глава 14 "Ценовые (тарифные) последствия"

#### 4.14.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Тарифно-балансовые модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения приведены в таблице ниже.

Таблица 4.14.1. Тарифно-балансные модели теплоснабжения по каждой системе теплоснабжения.

| Наименование источника | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | |
| **Система теплоснабжения Котельная №1-1 / БМК №1** | | | | | | | | | | | |
| Затраты топлива после мероприятий | 8973,47 | 8973,47 | 8973,47 | 3251,49 | 3251,49 | 3251,49 | 3251,49 | 3251,49 | 3251,49 | 3251,49 | 3251,49 |
| Топливо после мероприятий | уголь | уголь | уголь | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Полезный отпуск потребителям | 20616,46 | 20616,46 | 20616,46 | 20616,46 | 20616,46 | 20616,46 | 20616,46 | 20616,46 | 20616,46 | 20616,46 | 20616,46 |
| НВВ после мероприятий, тыс. руб. | 160153,21 | 175107,77 | 176750,91 | 183350,44 | 190869,45 | 198739,82 | 206934,49 | 215305,38 | 224062,52 | 233175,03 | 242657,29 |
| Тариф после мероприятий, руб./Гкал | 7768,22 | 8493,59 | 8573,29 | 8893,40 | 9258,11 | 9639,86 | 10037,34 | 10443,37 | 10868,14 | 11310,14 | 11770,07 |
| Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб. | 36904,73 | 38417,82 | 39800,87 | 40568,89 | 42151,08 | 43794,97 | 45502,97 | 47277,59 | 49121,42 | 51037,15 | 53027,60 |
| **Система теплоснабжения Котельная №1-2 / БМК №2** | | | | | | | | | | | |
| Затраты топлива после мероприятий | 2442,41 | 2442,41 | 2442,41 | 881,31 | 881,31 | 881,31 | 881,31 | 881,31 | 881,31 | 881,31 | 881,31 |
| Топливо после мероприятий | уголь | уголь | уголь | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Полезный отпуск потребителям | 5501,55 | 5501,55 | 5501,55 | 5501,55 | 5501,55 | 5501,55 | 5501,55 | 5501,55 | 5501,55 | 5501,55 | 5501,55 |
| НВВ после мероприятий, тыс. руб. | 42737,27 | 46727,94 | 47166,41 | 48877,12 | 50881,62 | 52980,04 | 55164,93 | 57397,03 | 59732,41 | 62162,59 | 64691,41 |
| Тариф после мероприятий, руб./Гкал | 7768,22 | 8493,59 | 8573,29 | 8884,24 | 9248,59 | 9630,01 | 10027,16 | 10432,88 | 10857,37 | 11299,10 | 11758,75 |
| Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб. | 10044,79 | 10456,63 | 10833,07 | 10996,11 | 11424,96 | 11870,53 | 12333,48 | 12814,49 | 13314,25 | 13833,51 | 14373,02 |
| **Система теплоснабжения АМК №1-3 / БМК №3** | | | | | | | | | | | |
| Затраты топлива после мероприятий | 215,88 | 215,88 | 215,88 | 93,49 | 93,49 | 93,49 | 93,49 | 93,49 | 93,49 | 93,49 | 93,49 |
| Топливо после мероприятий | уголь | уголь | уголь | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Полезный отпуск потребителям | 518,35 | 518,35 | 518,35 | 518,35 | 518,35 | 518,35 | 518,35 | 518,35 | 518,35 | 518,35 | 518,35 |
| НВВ после мероприятий, тыс. руб. | 4026,66 | 4402,65 | 4443,97 | 4801,29 | 4997,80 | 5203,39 | 5417,44 | 5636,17 | 5864,88 | 6102,85 | 6350,46 |
| Тариф после мероприятий, руб./Гкал | 7768,22 | 8493,59 | 8573,29 | 9262,64 | 9641,75 | 10038,38 | 10451,31 | 10873,29 | 11314,52 | 11773,61 | 12251,30 |
| Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб. | 887,85 | 924,25 | 957,52 | 1166,50 | 1211,99 | 1259,26 | 1308,37 | 1359,40 | 1412,42 | 1467,50 | 1524,73 |
| **Система теплоснабжения Котельная №1-5 / БМК №5** | | | | | | | | | | | |
| Затраты топлива после мероприятий | 661,99 | 661,99 | 661,99 | 170,55 | 170,55 | 170,55 | 170,55 | 170,55 | 170,55 | 170,55 | 170,55 |
| Топливо после мероприятий | уголь | уголь | уголь | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Полезный отпуск потребителям | 1038,11 | 1038,11 | 1038,11 | 1038,11 | 1038,11 | 1038,11 | 1038,11 | 1038,11 | 1038,11 | 1038,11 | 1038,11 |
| НВВ после мероприятий, тыс. руб. | 8064,25 | 8817,26 | 8900,00 | 8348,09 | 8692,21 | 9053,69 | 9430,18 | 9815,25 | 10219,56 | 10640,46 | 11078,62 |
| Тариф после мероприятий, руб./Гкал | 7768,22 | 8493,59 | 8573,29 | 8041,64 | 8373,13 | 8721,34 | 9084,01 | 9454,95 | 9844,42 | 10249,86 | 10671,94 |
| Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб. | 2722,52 | 2834,15 | 2936,18 | 2127,92 | 2210,91 | 2297,13 | 2386,72 | 2479,80 | 2576,52 | 2677,00 | 2781,40 |
| **Система теплоснабжения АМК №1-7 / БМК №7** | | | | | | | | | | | |
| Затраты топлива после мероприятий | 111,16 | 111,16 | 111,16 | 48,14 | 48,14 | 48,14 | 48,14 | 48,14 | 48,14 | 48,14 | 48,14 |
| Топливо после мероприятий | уголь | уголь | уголь | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Полезный отпуск потребителям | 287,15 | 287,15 | 287,15 | 287,15 | 287,15 | 287,15 | 287,15 | 287,15 | 287,15 | 287,15 | 287,15 |
| НВВ после мероприятий, тыс. руб. | 2230,68 | 2438,98 | 2461,86 | 2653,15 | 2761,76 | 2875,34 | 2993,59 | 3114,38 | 3240,64 | 3372,00 | 3508,68 |
| Тариф после мероприятий, руб./Гкал | 7768,22 | 8493,59 | 8573,29 | 9239,45 | 9617,66 | 10013,20 | 10425,00 | 10845,65 | 11285,33 | 11742,80 | 12218,78 |
| Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб. | 457,17 | 475,91 | 493,05 | 600,66 | 624,09 | 648,43 | 673,72 | 699,99 | 727,29 | 755,65 | 785,13 |
| **Система теплоснабжения АМК №1-14 / БМК №14** | | | | | | | | | | | |
| Затраты топлива после мероприятий | 318,00 | 318,00 | 318,00 | 137,71 | 137,71 | 137,71 | 137,71 | 137,71 | 137,71 | 137,71 | 137,71 |
| Топливо после мероприятий | уголь | уголь | уголь | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Полезный отпуск потребителям | 851,15 | 851,15 | 851,15 | 851,15 | 851,15 | 851,15 | 851,15 | 851,15 | 851,15 | 851,15 | 851,15 |
| НВВ после мероприятий, тыс. руб. | 6611,91 | 7229,31 | 7297,15 | 7855,04 | 8176,59 | 8512,83 | 8862,90 | 9220,41 | 9594,04 | 9982,77 | 10387,23 |
| Тариф после мероприятий, руб./Гкал | 7768,22 | 8493,59 | 8573,29 | 9228,74 | 9606,53 | 10001,58 | 10412,86 | 10832,90 | 11271,86 | 11728,58 | 12203,78 |
| Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб. | 1307,81 | 1361,43 | 1410,44 | 1718,26 | 1785,28 | 1854,90 | 1927,24 | 2002,41 | 2080,50 | 2161,64 | 2245,94 |
| **Система теплоснабжения АМК №1-15 / БМК №15** | | | | | | | | | | | |
| Затраты топлива после мероприятий | 186,95 | 186,95 | 186,95 | 186,95 | 186,95 | 186,95 | 186,95 | 186,95 | 80,96 | 80,96 | 80,96 |
| Топливо после мероприятий | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ | газ | газ |
| Полезный отпуск потребителям | 539,29 | 539,29 | 539,29 | 539,29 | 539,29 | 539,29 | 539,29 | 539,29 | 539,29 | 539,29 | 539,29 |
| НВВ после мероприятий, тыс. руб. | 4189,31 | 4580,50 | 4623,48 | 4817,67 | 5015,19 | 5220,81 | 5434,87 | 5652,26 | 6064,33 | 6309,83 | 6565,25 |
| Тариф после мероприятий, руб./Гкал | 7768,22 | 8493,59 | 8573,29 | 8933,37 | 9299,64 | 9680,92 | 10077,84 | 10480,95 | 11245,06 | 11700,28 | 12173,91 |
| Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб. | 768,84 | 800,37 | 829,18 | 862,35 | 895,98 | 930,02 | 965,37 | 1001,08 | 1223,11 | 1270,81 | 1320,37 |
| **Система теплоснабжения Котельная №1-18 / БМК №18** | | | | | | | | | | | |
| Затраты топлива после мероприятий | 2731,32 | 2731,32 | 2731,32 | 2976,66 | 2976,66 | 2976,66 | 2976,66 | 2976,66 | 2976,66 | 2976,66 | 2976,66 |
| Топливо после мероприятий | мазут | мазут | мазут | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Полезный отпуск потребителям | 19549,84 | 19549,84 | 19549,84 | 19549,84 | 19549,84 | 19549,84 | 19549,84 | 19549,84 | 19549,84 | 19549,84 | 19549,84 |
| НВВ после мероприятий, тыс. руб. | 151867,49 | 166048,36 | 167606,48 | 80605,31 | 84360,57 | 88422,35 | 92813,07 | 97359,11 | 102265,96 | 107402,23 | 112778,19 |
| Тариф после мероприятий, руб./Гкал | 7768,22 | 8493,59 | 8573,29 | 4123,07 | 4315,15 | 4522,92 | 4747,51 | 4980,05 | 5231,04 | 5493,76 | 5768,75 |
| Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб. | 116619,91 | 121634,57 | 126499,95 | 37139,81 | 38588,26 | 40093,20 | 41656,84 | 43281,45 | 44969,43 | 46723,24 | 48545,44 |

| Наименование источника | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Система теплоснабжения Котельная №1-22 / БМК №22** | | | | | | | | | | | |
| Затраты топлива после мероприятий | 83,23 | 83,23 | 83,23 | 83,23 | 83,23 | 83,23 | 83,23 | 83,23 | 19,75 | 19,75 | 19,75 |
| Топливо после мероприятий | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ | газ | газ |
| Полезный отпуск потребителям | 150,01 | 150,01 | 150,01 | 150,01 | 150,01 | 150,01 | 150,01 | 150,01 | 150,01 | 150,01 | 150,01 |
| НВВ после мероприятий, тыс. руб. | 1165,30 | 1274,11 | 1286,06 | 1340,08 | 1395,02 | 1452,22 | 1511,76 | 1572,23 | 1471,70 | 1532,12 | 1595,00 |
| Тариф после мероприятий, руб./Гкал | 7768,22 | 8493,59 | 8573,29 | 8933,37 | 9299,64 | 9680,92 | 10077,84 | 10480,95 | 9810,81 | 10213,56 | 10632,79 |
| Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб. | 342,28 | 356,31 | 369,14 | 383,91 | 398,88 | 414,03 | 429,77 | 445,67 | 298,30 | 309,93 | 322,02 |
| **Система теплоснабжения АМК №1-25 / БМК №25** | | | | | | | | | | | |
| Затраты топлива после мероприятий | 55,17 | 55,17 | 55,17 | 23,90 | 23,90 | 23,90 | 23,90 | 23,90 | 23,90 | 23,90 | 23,90 |
| Топливо после мероприятий | уголь | уголь | уголь | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Полезный отпуск потребителям | 167,68 | 167,68 | 167,68 | 167,68 | 167,68 | 167,68 | 167,68 | 167,68 | 167,68 | 167,68 | 167,68 |
| НВВ после мероприятий, тыс. руб. | 1302,54 | 1424,16 | 1437,53 | 1541,53 | 1604,65 | 1670,61 | 1739,29 | 1809,38 | 1882,59 | 1958,76 | 2038,00 |
| Тариф после мероприятий, руб./Гкал | 7768,22 | 8493,59 | 8573,29 | 9193,58 | 9570,00 | 9963,40 | 10372,97 | 10791,00 | 11227,61 | 11681,87 | 12154,47 |
| Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб. | 226,91 | 236,22 | 244,72 | 298,14 | 309,77 | 321,85 | 334,40 | 347,44 | 360,99 | 375,07 | 389,70 |
| **Система теплоснабжения АМК №1-26 / БМК №26** | | | | | | | | | | | |
| Затраты топлива после мероприятий | 208,51 | 208,51 | 208,51 | 90,30 | 90,30 | 90,30 | 90,30 | 90,30 | 90,30 | 90,30 | 90,30 |
| Топливо после мероприятий | уголь | уголь | уголь | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Полезный отпуск потребителям | 592,80 | 592,80 | 592,80 | 592,80 | 592,80 | 592,80 | 592,80 | 592,80 | 592,80 | 592,80 | 592,80 |
| НВВ после мероприятий, тыс. руб. | 4605,01 | 5035,01 | 5082,26 | 5460,56 | 5684,12 | 5917,82 | 6161,13 | 6409,54 | 6669,08 | 6939,11 | 7220,05 |
| Тариф после мероприятий, руб./Гкал | 7768,22 | 8493,59 | 8573,29 | 9211,45 | 9588,57 | 9982,80 | 10393,25 | 10812,29 | 11250,10 | 11705,61 | 12179,53 |
| Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб. | 857,52 | 892,68 | 924,82 | 1126,66 | 1170,60 | 1216,25 | 1263,69 | 1312,97 | 1364,17 | 1417,38 | 1472,66 |
| **Система теплоснабжения Котельная №1-27 / БМК №27** | | | | | | | | | | | |
| Затраты топлива после мероприятий | 1440,34 | 3515,91 | 3515,91 | 3515,91 | 3515,91 | 3515,91 | 3515,91 | 3515,91 | 3515,91 | 3515,91 | 3515,91 |
| Топливо после мероприятий | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Полезный отпуск потребителям | 18861,31 | 18861,31 | 18861,31 | 18861,31 | 18861,31 | 18861,31 | 18861,31 | 18861,31 | 18861,31 | 18861,31 | 18861,31 |
| НВВ после мероприятий, тыс. руб. | 146518,84 | 160200,27 | 161703,52 | 168495,07 | 175403,37 | 182594,90 | 190081,29 | 197684,55 | 205591,93 | 213815,61 | 222368,23 |
| Тариф после мероприятий, руб./Гкал | 7768,22 | 8493,59 | 8573,29 | 8933,37 | 9299,64 | 9680,92 | 10077,84 | 10480,95 | 10900,19 | 11336,20 | 11789,65 |
| Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб. | 103318,47 | 40287,58 | 42221,39 | 43868,02 | 45578,87 | 47356,45 | 49203,35 | 51122,28 | 53116,05 | 55187,57 | 57339,89 |
| **Система теплоснабжения Котельная №1-31 / БМК №31** | | | | | | | | | | | |
| Затраты топлива после мероприятий | 608,94 | 608,94 | 608,94 | 186,11 | 186,11 | 186,11 | 186,11 | 186,11 | 186,11 | 186,11 | 186,11 |
| Топливо после мероприятий | уголь | уголь | уголь | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Полезный отпуск потребителям | 1089,38 | 1089,38 | 1089,38 | 1089,38 | 1089,38 | 1089,38 | 1089,38 | 1089,38 | 1089,38 | 1089,38 | 1089,38 |
| НВВ после мероприятий, тыс. руб. | 8462,51 | 9252,71 | 9339,53 | 9244,98 | 9625,00 | 10023,55 | 10438,59 | 10862,96 | 11307,82 | 11770,83 | 12252,74 |
| Тариф после мероприятий, руб./Гкал | 7768,22 | 8493,59 | 8573,29 | 8486,49 | 8835,33 | 9201,19 | 9582,18 | 9971,73 | 10380,09 | 10805,12 | 11247,49 |
| Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб. | 2504,37 | 2607,05 | 2700,90 | 2322,12 | 2412,68 | 2506,78 | 2604,54 | 2706,12 | 2811,66 | 2921,31 | 3035,24 |
| **Система теплоснабжения АМК №1-32 / БМК №32** | | | | | | | | | | | |
| Затраты топлива после мероприятий | 418,60 | 418,60 | 418,60 | 418,60 | 418,60 | 418,60 | 418,60 | 418,60 | 181,28 | 181,28 | 181,28 |
| Топливо после мероприятий | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ | газ | газ |
| Полезный отпуск потребителям | 938,50 | 938,50 | 938,50 | 938,50 | 938,50 | 938,50 | 938,50 | 938,50 | 938,50 | 938,50 | 938,50 |
| НВВ после мероприятий, тыс. руб. | 7290,47 | 7971,23 | 8046,03 | 8383,96 | 8727,71 | 9085,54 | 9458,05 | 9836,37 | 10646,25 | 11078,65 | 11528,57 |
| Тариф после мероприятий, руб./Гкал | 7768,22 | 8493,59 | 8573,29 | 8933,37 | 9299,64 | 9680,92 | 10077,84 | 10480,95 | 11343,90 | 11804,64 | 12284,05 |
| Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб. | 1721,55 | 1792,13 | 1856,65 | 1930,91 | 2006,22 | 2082,45 | 2161,59 | 2241,57 | 2738,69 | 2845,49 | 2956,47 |
| **Система теплоснабжения АМК №1-39 / БМК №39** | | | | | | | | | | | |
| Затраты топлива после мероприятий | 201,89 | 201,89 | 201,89 | 87,43 | 87,43 | 87,43 | 87,43 | 87,43 | 87,43 | 87,43 | 87,43 |
| Топливо после мероприятий | уголь | уголь | уголь | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Полезный отпуск потребителям | 532,43 | 532,43 | 532,43 | 532,43 | 532,43 | 532,43 | 532,43 | 532,43 | 532,43 | 532,43 | 532,43 |
| НВВ после мероприятий, тыс. руб. | 4136,04 | 4522,25 | 4564,68 | 4916,02 | 5117,26 | 5327,70 | 5546,80 | 5770,57 | 6004,45 | 6247,78 | 6500,96 |
| Тариф после мероприятий, руб./Гкал | 7768,22 | 8493,59 | 8573,29 | 9233,17 | 9611,13 | 10006,38 | 10417,88 | 10838,17 | 11277,43 | 11734,46 | 12209,98 |
| Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб. | 830,30 | 864,34 | 895,46 | 1090,90 | 1133,45 | 1177,65 | 1223,58 | 1271,30 | 1320,88 | 1372,39 | 1425,92 |
| **Система теплоснабжения АМК №1-40 / БМК №40** | | | | | | | | | | | |
| Затраты топлива после мероприятий | 830,89 | 830,89 | 830,89 | 830,89 | 830,89 | 830,89 | 830,89 | 830,89 | 359,83 | 359,83 | 359,83 |
| Топливо после мероприятий | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | уголь | газ | газ | газ |
| Полезный отпуск потребителям | 2433,49 | 2433,49 | 2433,49 | 2433,49 | 2433,49 | 2433,49 | 2433,49 | 2433,49 | 2433,49 | 2433,49 | 2433,49 |
| НВВ после мероприятий, тыс. руб. | 18903,88 | 20669,06 | 20863,01 | 21739,25 | 22630,56 | 23558,42 | 24524,31 | 25505,28 | 27352,06 | 28459,15 | 29610,96 |
| Тариф после мероприятий, руб./Гкал | 7768,22 | 8493,59 | 8573,29 | 8933,37 | 9299,64 | 9680,92 | 10077,84 | 10480,95 | 11239,85 | 11694,79 | 12168,11 |
| Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб. | 3417,16 | 3557,26 | 3685,33 | 3832,74 | 3982,22 | 4133,54 | 4290,61 | 4449,37 | 5436,11 | 5648,12 | 5868,40 |
| **Система теплоснабжения Котельная №1-42 / БМК №42** | | | | | | | | | | | |
| Затраты топлива после мероприятий | 724,44 | 724,44 | 724,44 | 214,60 | 214,60 | 214,60 | 214,60 | 214,60 | 214,60 | 214,60 | 214,60 |
| Топливо после мероприятий | уголь | уголь | уголь | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |

| Наименование источника | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Полезный отпуск потребителям | 1410,37 | 1410,37 | 1410,37 | 1410,37 | 1410,37 | 1410,37 | 1410,37 | 1410,37 | 1410,37 | 1410,37 | 1410,37 |
| НВВ после мероприятий, тыс. руб. | 10956,08 | 11979,12 | 12091,53 | 11935,25 | 12425,92 | 12940,24 | 13475,82 | 14023,07 | 14596,39 | 15193,08 | 15814,09 |
| Тариф после мероприятий, руб./Гкал | 7768,22 | 8493,59 | 8573,29 | 8462,48 | 8810,39 | 9175,05 | 9554,80 | 9942,82 | 10349,32 | 10772,39 | 11212,71 |
| Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб. | 2979,35 | 3101,51 | 3213,16 | 2677,56 | 2781,99 | 2890,49 | 3003,22 | 3120,34 | 3242,03 | 3368,47 | 3499,84 |
| **Система теплоснабжения Котельная №1-43 / БМК №43** | | | | | | | | | | | |
| Затраты топлива после мероприятий | 1257,68 | 1257,68 | 1257,68 | 339,34 | 339,34 | 339,34 | 339,34 | 339,34 | 339,34 | 339,34 | 339,34 |
| Топливо после мероприятий | уголь | уголь | уголь | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Полезный отпуск потребителям | 1680,08 | 1680,08 | 1680,08 | 1680,08 | 1680,08 | 1680,08 | 1680,08 | 1680,08 | 1680,08 | 1680,08 | 1680,08 |
| НВВ после мероприятий, тыс. руб. | 13051,21 | 14269,88 | 14403,78 | 13441,25 | 13995,48 | 14578,57 | 15185,93 | 15808,10 | 16462,43 | 17143,71 | 17853,04 |
| Тариф после мероприятий, руб./Гкал | 7768,22 | 8493,59 | 8573,29 | 8000,38 | 8330,26 | 8677,33 | 9038,83 | 9409,15 | 9798,62 | 10204,12 | 10626,32 |
| Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб. | 5172,39 | 5384,46 | 5578,30 | 4233,94 | 4399,06 | 4570,63 | 4748,88 | 4934,09 | 5126,52 | 5326,45 | 5534,18 |
| **Система теплоснабжения Котельная №44 / БМК №44** | | | | | | | | | | | |
| Затраты топлива после мероприятий | | | | 31,44 | 31,44 | 31,44 | 31,44 | 31,44 | 31,44 | 31,44 | 31,44 |
| Топливо после мероприятий | ЭЭ | ЭЭ | ЭЭ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Полезный отпуск потребителям | 215,18 | 215,18 | 215,18 | 215,18 | 215,18 | 215,18 | 215,18 | 215,18 | 215,18 | 215,18 | 215,18 |
| НВВ после мероприятий, тыс. руб. | 1671,55 | 1827,64 | 1844,79 | 2314,56 | 2408,68 | 2506,62 | 2608,54 | 2712,44 | 2820,48 | 2932,83 | 3049,65 |
| Тариф после мероприятий, руб./Гкал | 7768,22 | 8493,59 | 8573,29 | 10756,49 | 11193,86 | 11649,01 | 12122,69 | 12605,55 | 13107,65 | 13629,75 | 14172,64 |
| Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб. | | | | 392,30 | 407,60 | 423,49 | 440,01 | 457,17 | 475,00 | 493,52 | 512,77 |
| **Система теплоснабжения Котельная №45 / БМК №45** | | | | | | | | | | | |
| Затраты топлива после мероприятий | 285,93 | 285,93 | 285,93 | 92,88 | 92,88 | 92,88 | 92,88 | 92,88 | 92,88 | 92,88 | 92,88 |
| Топливо после мероприятий | уголь | уголь | уголь | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Полезный отпуск потребителям | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 | 710,81 |
| НВВ после мероприятий, тыс. руб. | 5521,70 | 6037,30 | 6093,95 | 6189,81 | 6443,91 | 6709,81 | 6986,68 | 7269,28 | 7564,82 | 7872,36 | 8192,37 |
| Тариф после мероприятий, руб./Гкал | 7768,22 | 8493,59 | 8573,29 | 8708,14 | 9065,62 | 9439,71 | 9829,22 | 10226,79 | 10642,58 | 11075,24 | 11525,45 |
| Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб. | 1175,93 | 1224,15 | 1268,21 | 1158,85 | 1204,04 | 1251,00 | 1299,79 | 1350,48 | 1403,15 | 1457,88 | 1514,73 |
| **Система теплоснабжения Котельная №46 / БМК №46** | | | | | | | | | | | |
| Затраты топлива после мероприятий | 333,80 | 333,80 | 333,80 | 98,49 | 98,49 | 98,49 | 98,49 | 98,49 | 98,49 | 98,49 | 98,49 |
| Топливо после мероприятий | уголь | уголь | уголь | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ | газ |
| Полезный отпуск потребителям | 736,36 | 736,36 | 736,36 | 736,36 | 736,36 | 736,36 | 736,36 | 736,36 | 736,36 | 736,36 | 736,36 |
| НВВ после мероприятий, тыс. руб. | 5720,24 | 6254,37 | 6313,06 | 6267,31 | 6524,89 | 6794,66 | 7075,57 | 7362,38 | 7662,59 | 7975,02 | 8300,15 |
| Тариф после мероприятий, руб./Гкал | 7768,22 | 8493,59 | 8573,29 | 8511,16 | 8860,96 | 9227,31 | 9608,79 | 9998,29 | 10405,99 | 10830,27 | 11271,80 |
| Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб. | 1372,82 | 1429,10 | 1480,55 | 1228,87 | 1276,80 | 1326,59 | 1378,33 | 1432,09 | 1487,94 | 1545,97 | 1606,26 |
| **Система теплоснабжения Котельная №47** | | | | | | | | | | | |
| Затраты топлива после мероприятий | | | | | | | | | | | |
| Топливо после мероприятий | ЭЭ | ЭЭ | ЭЭ | ЭЭ | ЭЭ | ЭЭ | ЭЭ | ЭЭ | ЭЭ | ЭЭ | ЭЭ |
| Полезный отпуск потребителям | 313,33 | 313,33 | 313,33 | 313,33 | 313,33 | 313,33 | 313,33 | 313,33 | 313,33 | 313,33 | 313,33 |
| НВВ после мероприятий, тыс. руб. | 2434,03 | 2661,32 | 2686,29 | 2799,11 | 2913,88 | 3033,34 | 3157,71 | 3284,02 | 3415,38 | 3552,00 | 3694,08 |
| Тариф после мероприятий, руб./Гкал | 7768,22 | 8493,59 | 8573,29 | 8933,37 | 9299,64 | 9680,92 | 10077,84 | 10480,95 | 10900,19 | 11336,20 | 11789,65 |
| Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб. | | | | | | | | | | | |

### 4.14.2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

В соответствии с действующим в сфере государственного ценового регулирования законодательством тариф на тепловую энергию, отпускаемую организацией, должен обеспечивать покрытие как экономически обоснованных расходов организации, так и обеспечивать достаточные средства для финансирования мероприятий по надежному функционированию и развитию систем теплоснабжения.

Тариф ежегодно пересматривается и устанавливается органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) с учетом изменения экономически обоснованных расходов организации и возможных изменений условий реализации инвестиционной программы.

Законодательством определен механизм ограничения предельной величины тарифов путем установления ежегодных предельных индексов роста, а также механизм ограничения предельной величины платы за ЖКУ для граждан путем установления ежегодных предельных индексов роста.

При этом возмещение затрат на реализацию рекомендуемых мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, может потребовать установления для организации тарифов на уровне выше установленного федеральным органом предельного максимального уровня.

Решение об установлении для организации тарифов на уровне выше предельного максимального принимается органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов (цен) самостоятельно и не требует согласования с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения.

Тарифно-балансная модель теплоснабжения КГУП «Примтеплоэнерго» представлена в таблице ниже.

Таблица 4.14.2. Тарифно-балансная модель теплоснабжения КГУП «Примтеплоэнерго» в Дальнереченском городском округе.

| Наименование источника | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | |
| Полезный отпуск потребителям | 78733,63 | 78733,63 | 78733,63 | 78733,63 | 78733,63 | 78733,63 | 78733,63 | 78733,63 | 78733,63 | 78733,63 | 78733,63 |
| НВВ после мероприятий, тыс. руб. | 611620,19 | 668731,20 | 675006,27 | 605376,85 | 630655,62 | 657202,27 | 685002,90 | 713410,17 | 744492,31 | 775618,75 | 808035,04 |
| Тариф после мероприятий, руб./Гкал | 7768,22 | 8493,59 | 8573,29 | 7688,92 | 8009,99 | 8347,16 | 8700,26 | 9061,06 | 9455,84 | 9851,17 | 10262,90 |
| Затраты на топливо после мероприятий, тыс. руб. | 293632,68 | 238637,92 | 248198,87 | 159725,42 | 165954,71 | 172419,66 | 179136,47 | 186107,09 | 194606,41 | 202196,06 | 210081,71 |

### 4.14.3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей приведены в таблице 4.14.1.

### 4.14.4. Описание изменений (фактических данных) в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения

Глава актуализирована в соответствии с действующей редакцией Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и Методическими указаниями (утв. Приказом Минэнерго России от 05.07.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

### 4.15. Глава 15 "Реестр единых теплоснабжающих организаций"

#### 4.15.1. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа, представлен в таблице ниже.

Таблица 4.15.1. Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа

| № системы теплоснабжения | Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации |
|---|---|---|---|
| 1 | Котельная №1-1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети |
| 2 | Котельная №1-2 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети |
| 3 | АМК №1-3 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети |
| 4 | Котельная №1-5 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети |
| 5 | АМК №1-7 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети |
| 6 | АМК №1-14 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети |
| 7 | АМК №1-15 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети |
| 8 | Котельная №1-18 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети |
| 9 | Котельная №1-22 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети |
| 10 | АМК №1-25 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети |
| 11 | АМК №1-26 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети |
| 12 | Котельная №1-27 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети |
| 13 | Котельная №1-31 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети |
| 14 | АМК №1-32 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети |
| 15 | АМК №1-39 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети |
| 16 | АМК №1-40 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети |
| 17 | Котельная №1-42 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети |

| № системы теплоснабжения | Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации |
|---|---|---|---|
| 18 | Котельная №1-43 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети |
| 19 | Котельная №44 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети |
| 20 | Котельная №45 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети |
| 21 | Котельная №46 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети |
| 22 | Котельная №47 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети |

### 4.15.2. Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности единой теплоснабжающей организаций, приведен в таблице ниже.

Таблица 4.15.2. Реестр ЕТО, содержащий перечень систем теплоснабжения.

| № системы теплоснабжения | Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основания для присвоения статуса ЕТО |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Котельная №1-1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 2 | Котельная №1-2 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 3 | АМК №1-3 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 4 | Котельная №1-5 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 5 | АМК №1-7 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 6 | АМК №1-14 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 7 | АМК №1-15 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 8 | Котельная №1-18 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 9 | Котельная №1-22 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 10 | АМК №1-25 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 11 | АМК №1-26 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 12 | Котельная №1-27 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 13 | Котельная №1-31 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 14 | АМК №1-32 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с |

| № системы теплоснабжения | Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основания для присвоения статуса ЕТО |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 15 | АМК №1-39 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 16 | АМК №1-40 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 17 | Котельная №1-42 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 18 | Котельная №1-43 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 19 | Котельная №44 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 20 | Котельная №45 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 21 | Котельная №46 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 22 | Котельная №47 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |

**4.15.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации**

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации (далее ЕТО) определены пунктами 3-19 Правил организации теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Статус ЕТО присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением органа местного самоуправления (далее - уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения городского округа.

В случае если на территории городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

1) определить ЕТО в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах городского округа;

2) определить на несколько систем теплоснабжения одну ЕТО.

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в пункте 17 Правила организации теплоснабжения, заявку на присвоение организации статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед. подачей заявки, с отметкой налогового органа об ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте городского округа.

В случае если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, то статус ЕТО присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, уполномоченный орган присваивает статус ЕТО в соответствии с пунктами 7-10 Правила организации теплоснабжения:

Критериями определения ЕТО являются:

1) владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

2) размер собственного капитала;

3) способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при актуализации схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

В случае если заявка на присвоение статуса ЕТО подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности ЕТО, статус ЕТО присваивается данной организации.

Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения городского округа.

В случае если заявки на присвоение статуса ЕТО поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности ЕТО, статус ЕТО присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус ЕТО присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед. подачей заявки на присвоение организации статуса ЕТО с отметкой налогового органа о ее принятии.

Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и

температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме теплоснабжения.

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса ЕТО, статус ЕТО присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

ЕТО при осуществлении своей деятельности обязана:

1) заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

2) заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

3) заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Организация может утратить статус ЕТО в следующих случаях:

1) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате тепловой энергии (мощности), и (или) теплоносителя, и (или) услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, в размере, превышающем объем таких обязательств за 2 расчетных периода, либо систематическое (3 и более раза в течение 12 месяцев) неисполнение или ненадлежащее исполнение иных обязательств, предусмотренных условиями таких договоров. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств должен быть подтвержден вступившими в законную силу решениями федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов;

2) принятие в установленном порядке решения о реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения, когда к организации, имеющей статус ЕТО, присоединяются другие реорганизованные организации, а также реорганизации в форме преобразования) или ликвидации организации, имеющей статус ЕТО;

3) принятие арбитражным судом решения о признании организации, имеющей статус ЕТО, банкротом;

4) прекращение права собственности или владения имуществом, по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации;

5) несоответствие организации, имеющей статус ЕТО, критериям, связанным с размером собственного капитала, а также способностью в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения;

6) подача организацией заявления о прекращении осуществления функций ЕТО.

Границы зоны деятельности ЕТО могут быть изменены в следующих случаях:

1) подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

2) технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Критерии выбора ЕТО представлены в таблице ниже.

Таблица 4.15.3. Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ)

| № системы теплоснабжения | Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб. | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | Вид имущественного права | Емкость тепловых сетей, м3 | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основания для присвоения статуса ЕТО |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Котельная №1-1 | 18 | КГУП "Примтеплоэнерго" | - | Источник тепловой энергии и тепловые сети | аренда | 644,705 | Заявка не подавалась | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 2 | Котельная №1-2 | 10,2 | КГУП "Примтеплоэнерго" | - | Источник тепловой энергии и тепловые сети | аренда | 130,589 | Заявка не подавалась | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 3 | АМК №1-3 | 0,688 | КГУП "Примтеплоэнерго" | - | Источник тепловой энергии и тепловые сети | хозяйственное ведение | 17,233 | Заявка не подавалась | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 4 | Котельная №1-5 | 1,62 | КГУП "Примтеплоэнерго" | - | Источник тепловой энергии и тепловые сети | аренда | 20,337 | Заявка не подавалась | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 5 | АМК №1-7 | 0,309 | КГУП "Примтеплоэнерго" | - | Источник тепловой энергии и тепловые сети | хозяйственное ведение | 3,358 | Заявка не подавалась | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 6 | АМК №1-14 | 1,032 | КГУП "Примтеплоэнерго" | - | Источник тепловой энергии и тепловые сети | хозяйственное ведение | 18,102 | Заявка не подавалась | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности |

| № системы теплоснабжения | Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб. | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | Вид имущественного права | Емкость тепловых сетей, м3 | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основания для присвоения статуса ЕТО |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 7 | АМК №1-15 | 0,688 | КГУП "Примтеплоэнерго" | - | Источник тепловой энергии и тепловые сети | хозяйственное ведение | 2,517 | Заявка не подавалась | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 8 | Котельная №1-18 | 15,48 | КГУП "Примтеплоэнерго" | - | Источник тепловой энергии и тепловые сети | аренда | 1148,479 | Заявка не подавалась | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 9 | Котельная №1-22 | 0,46 | КГУП "Примтеплоэнерго" | - | Источник тепловой энергии | аренда | | Заявка не подавалась | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 10 | АМК №1-25 | 0,241 | КГУП "Примтеплоэнерго" | - | Источник тепловой энергии и тепловые сети | хозяйственное ведение | 1,954 | Заявка не подавалась | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 11 | АМК №1-26 | 1,032 | КГУП "Примтеплоэнерго" | - | Источник тепловой энергии и тепловые сети | хозяйственное ведение | 5,529 | Заявка не подавалась | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 12 | Котельная №1-27 | 16,68 | КГУП "Примтеплоэнерго" | - | Источник тепловой энергии и тепловые сети | хозяйственное ведение | 2674,804 | Заявка не подавалась | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности |

| № системы теплоснабжения | Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб. | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | Вид имущественного права | Емкость тепловых сетей, м3 | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основания для присвоения статуса ЕТО |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 13 | Котельная №1-31 | 1,234 | КГУП "Примтеплоэнерго" | - | Источник тепловой энергии и тепловые сети | хозяйственное ведение | 42,239 | Заявка не подавалась | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 14 | АМК №1-32 | 1,032 | КГУП "Примтеплоэнерго" | - | Источник тепловой энергии и тепловые сети | хозяйственное ведение | 45,287 | Заявка не подавалась | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 15 | АМК №1-39 | 0,516 | КГУП "Примтеплоэнерго" | - | Источник тепловой энергии и тепловые сети | хозяйственное ведение | 8,919 | Заявка не подавалась | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 16 | АМК №1-40 | 2,064 | КГУП "Примтеплоэнерго" | - | Источник тепловой энергии и тепловые сети | хозяйственное ведение | 49,783 | Заявка не подавалась | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 17 | Котельная №1-42 | 1,964 | КГУП "Примтеплоэнерго" | - | Источник тепловой энергии и тепловые сети | аренда | 34,359 | Заявка не подавалась | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 18 | Котельная №1-43 | 3,058 | КГУП "Примтеплоэнерго" | - | Источник тепловой энергии и тепловые сети | аренда | 49,659 | Заявка не подавалась | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности |

| № системы теплоснабжения | Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб. | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | Вид имущественного права | Емкость тепловых сетей, м3 | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основания для присвоения статуса ЕТО |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | | | | | | (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 19 | Котельная №44 | 0,155 | КГУП "Примтеплоэнерго" | - | Источник тепловой энергии и тепловые сети | аренда | 1,428 | Заявка не подавалась | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 20 | Котельная №45 | 0,19 | КГУП "Примтеплоэнерго" | - | Источник тепловой энергии и тепловые сети | аренда | 0,730 | Заявка не подавалась | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 21 | Котельная №46 | 0,7 | КГУП "Примтеплоэнерго" | - | Источник тепловой энергии и тепловые сети | аренда | 26,997 | Заявка не подавалась | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |
| 22 | Котельная №47 | 0,172 | КГУП "Примтеплоэнерго" | - | Источник тепловой энергии и тепловые сети | аренда | 3,275 | Заявка не подавалась | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) |

**4.15.4. Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации**

Заявки на присвоение статуса ЕТО не подавались.

**4.15.5. Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)**

Зоны деятельности ЕТО совпадают с зонами действия котельных КГУП «Примтеплоэнерго».

**4.15.6. Описание изменений в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, и актуализированные сведения в реестре систем теплоснабжения и реестре единых теплоснабжающих организаций (в случае необходимости) с описанием оснований для внесения изменений**

За период актуализации схемы теплоснабжения изменений в зонах деятельности ЕТО не происходило.

В таблице ниже представлен анализ изменений зон деятельности ЕТО.

Таблица 4.15.4. Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО в городском округе (таблица П49.2 МУ)

| № системы теплоснабжения | Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Изменения в границах системы теплоснабжения | Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Котельная №1-1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Без изменений | Изменения не требуются |
| 2 | Котельная №1-2 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Без изменений | Изменения не требуются |
| 3 | АМК №1-3 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Без изменений | Изменения не требуются |
| 4 | Котельная №1-5 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Без изменений | Изменения не требуются |
| 5 | АМК №1-7 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Без изменений | Изменения не требуются |
| 6 | АМК №1-14 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Без изменений | Изменения не требуются |
| 7 | АМК №1-15 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Без изменений | Изменения не требуются |
| 8 | Котельная №1-18 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Без изменений | Изменения не требуются |
| 9 | Котельная №1-22 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Без изменений | Изменения не требуются |
| 10 | АМК №1-25 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Без изменений | Изменения не требуются |
| 11 | АМК №1-26 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Без изменений | Изменения не требуются |
| 12 | Котельная №1-27 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Без изменений | Изменения не требуются |
| 13 | Котельная №1-31 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Без изменений | Изменения не требуются |
| 14 | АМК №1-32 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Без изменений | Изменения не требуются |
| 15 | АМК №1-39 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Без изменений | Изменения не требуются |
| 16 | АМК №1-40 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Без изменений | Изменения не требуются |
| 17 | Котельная №1-42 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Без изменений | Изменения не требуются |
| 18 | Котельная №1-43 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Без изменений | Изменения не требуются |
| 19 | Котельная №44 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Без изменений | Изменения не требуются |
| 20 | Котельная №45 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Без изменений | Изменения не требуются |
| 21 | Котельная №46 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Без изменений | Изменения не требуются |
| 22 | Котельная №47 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Источник тепловой энергии и тепловые сети | 1 | КГУП "Примтеплоэнерго" | Без изменений | Изменения не требуются |

### 4.16. Глава 16 "Реестр мероприятий схемы теплоснабжения"

#### 4.16.1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

В соответствии с Методическими указаниями по разработке Схем теплоснабжения, структура необходимых инвестиций должна состоять из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, в следующем порядке:

XXX.XX.XX.XXX, где:

- первые три значащих цифры (XXX.), отражают номер ЕТО;

- вторые две значащих цифры (.XX.), отражают номер группы проектов в составе ЕТО (01 – источники);

- третьи две значащих цифры (.XX.), отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО;

- четвертые три значащих цифры (.XXX), отражают номер проекта в составе ЕТО;

Перечень проектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии (мощности), включенных в Схему теплоснабжения без НДС, представлен в таблице ниже.

Таблица 4.16.1. Мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.

| Стоимость проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Проекты ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | |
| **Группа проектов 001.01.00.000 "Источники теплоснабжения"** | | | | | | | | | | | |
| **Всего стоимость проектов** | **0,00** | **0,00** | **513268,27** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **86118,14** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **Всего стоимость проектов накопительным итогом** | **0,00** | **0,00** | **513268,27** | **513268,27** | **513268,27** | **513268,27** | **513268,27** | **599386,41** | **599386,41** | **599386,41** | **599386,41** |
| **Источники инвестиций, в том числе** | | | | | | | | | | | |
| **Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края** | **0,00** | **0,00** | **513268,27** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **86118,14** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **Источник финансирования не определен** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **Подгруппа проектов 001.01.01.000 "Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"** | | | | | | | | | | | |
| **Всего стоимость проектов** | **0,00** | **0,00** | **513268,27** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **86118,14** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **Всего стоимость проектов накопительным итогом** | **0,00** | **0,00** | **513268,27** | **513268,27** | **513268,27** | **513268,27** | **513268,27** | **599386,41** | **599386,41** | **599386,41** | **599386,41** |
| Подгруппа проектов 001.01.01.001 «Строительство блочно-модульной котельной БМК №1 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №1-1» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | | | 136961,22 | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов накопительным итогом | | | 136961,22 | 136961,22 | 136961,22 | 136961,22 | 136961,22 | 136961,22 | 136961,22 | 136961,22 | 136961,22 |
| Подгруппа проектов 001.01.01.002 «Строительство блочно-модульной котельной БМК №2 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №1-2» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | | | 55846,97 | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов накопительным итогом | | | 55846,97 | 55846,97 | 55846,97 | 55846,97 | 55846,97 | 55846,97 | 55846,97 | 55846,97 | 55846,97 |
| Подгруппа проектов 001.01.01.003 «Строительство блочно-модульной котельной БМК №3 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-3» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | | | 11280,22 | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов накопительным итогом | | | 11280,22 | 11280,22 | 11280,22 | 11280,22 | 11280,22 | 11280,22 | 11280,22 | 11280,22 | 11280,22 |
| Подгруппа проектов 001.01.01.004 «Строительство блочно-модульной котельной БМК №5 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №1-5» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | | | 19070,48 | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов накопительным итогом | | | 19070,48 | 19070,48 | 19070,48 | 19070,48 | 19070,48 | 19070,48 | 19070,48 | 19070,48 | 19070,48 |
| Подгруппа проектов 001.01.01.005 «Строительство блочно-модульной котельной БМК №7 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-7» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | | | 6127,04 | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов накопительным итогом | | | 6127,04 | 6127,04 | 6127,04 | 6127,04 | 6127,04 | 6127,04 | 6127,04 | 6127,04 | 6127,04 |
| Подгруппа проектов 001.01.01.006 «Строительство блочно-модульной котельной БМК №14 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-14» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | | | 16544,86 | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов накопительным итогом | | | 16544,86 | 16544,86 | 16544,86 | 16544,86 | 16544,86 | 16544,86 | 16544,86 | 16544,86 | 16544,86 |
| Подгруппа проектов 001.01.01.007 «Строительство блочно-модульной котельной БМК №15 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-15» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | | | | | | | | 16307,62 | | | |
| Всего стоимость проектов накопительным итогом | | | | | | | | 16307,62 | 16307,62 | 16307,62 | 16307,62 |
| Подгруппа проектов 001.01.01.008 «Строительство блочно-модульной котельной БМК №18 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №1-18» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | | | 150182,75 | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов накопительным итогом | | | 150182,75 | 150182,75 | 150182,75 | 150182,75 | 150182,75 | 150182,75 | 150182,75 | 150182,75 | 150182,75 |
| Подгруппа проектов 001.01.01.009 «Строительство блочно-модульной котельной БМК №22 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №1-22» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | | | | | | | | 4494,23 | | | |
| Всего стоимость проектов накопительным итогом | | | | | | | | 4494,23 | 4494,23 | 4494,23 | 4494,23 |
| Подгруппа проектов 001.01.01.010 «Строительство блочно-модульной котельной БМК №25 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-25» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | | | 3063,52 | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов накопительным итогом | | | 3063,52 | 3063,52 | 3063,52 | 3063,52 | 3063,52 | 3063,52 | 3063,52 | 3063,52 | 3063,52 |
| Подгруппа проектов 001.01.01.011 «Строительство блочно-модульной котельной БМК №26 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-26» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | | | 12347,87 | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов накопительным итогом | | | 12347,87 | 12347,87 | 12347,87 | 12347,87 | 12347,87 | 12347,87 | 12347,87 | 12347,87 | 12347,87 |
| Подгруппа проектов 001.01.01.012 «Строительство блочно-модульной котельной БМК №31 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №1-31» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | | | 19070,48 | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов накопительным итогом | | | 19070,48 | 19070,48 | 19070,48 | 19070,48 | 19070,48 | 19070,48 | 19070,48 | 19070,48 | 19070,48 |
| Подгруппа проектов 001.01.01.013 «Строительство блочно-модульной котельной БМК №32 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-32» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | | | | | | | | 21627,55 | | | |
| Всего стоимость проектов накопительным итогом | | | | | | | | 21627,55 | 21627,55 | 21627,55 | 21627,55 |
| Подгруппа проектов 001.01.01.014 «Строительство блочно-модульной котельной БМК №39 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-39» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | | | 11280,22 | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов накопительным итогом | | | 11280,22 | 11280,22 | 11280,22 | 11280,22 | 11280,22 | 11280,22 | 11280,22 | 11280,22 | 11280,22 |
| Подгруппа проектов 001.01.01.015 «Строительство блочно-модульной котельной БМК №40 на газе. Вывод из эксплуатации котельной АМК №1-40» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | | | | | | | | 43688,74 | | | |
| Всего стоимость проектов накопительным итогом | | | | | | | | 43688,74 | 43688,74 | 43688,74 | 43688,74 |
| Подгруппа проектов 001.01.01.016 «Строительство блочно-модульной котельной БМК №42 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №1-42» | | | | | | | | | | | |

| Стоимость проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Всего стоимость проектов | | | 19070,48 | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов накопительным итогом | | | 19070,48 | 19070,48 | 19070,48 | 19070,48 | 19070,48 | 19070,48 | 19070,48 | 19070,48 | 19070,48 |
| Подгруппа проектов 001.01.01.017 «Строительство блочно-модульной котельной БМК №43 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №1-43» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | | | 22596,08 | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов накопительным итогом | | | 22596,08 | 22596,08 | 22596,08 | 22596,08 | 22596,08 | 22596,08 | 22596,08 | 22596,08 | 22596,08 |
| Подгруппа проектов 001.01.01.018 «Строительство блочно-модульной котельной БМК №44 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №44» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | | | 4595,28 | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов накопительным итогом | | | 4595,28 | 4595,28 | 4595,28 | 4595,28 | 4595,28 | 4595,28 | 4595,28 | 4595,28 | 4595,28 |
| Подгруппа проектов 001.01.01.019 «Строительство блочно-модульной котельной БМК №45 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №45» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | | | 10136,48 | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов накопительным итогом | | | 10136,48 | 10136,48 | 10136,48 | 10136,48 | 10136,48 | 10136,48 | 10136,48 | 10136,48 | 10136,48 |
| Подгруппа проектов 001.01.01.020 «Строительство блочно-модульной котельной БМК №46 на газе. Вывод из эксплуатации котельной №46» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | | | 15094,31 | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов накопительным итогом | | | 15094,31 | 15094,31 | 15094,31 | 15094,31 | 15094,31 | 15094,31 | 15094,31 | 15094,31 | 15094,31 |
| **Подгруппа проектов 001.01.02.000 "Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"** | | | | | | | | | | | |
| **Всего стоимость проектов** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **Всего стоимость проектов накопительным итогом** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| **Подгруппа проектов 001.01.03.000 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"** | | | | | | | | | | | |
| **Всего стоимость проектов** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **Всего стоимость проектов накопительным итогом** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| **Подгруппа проектов 001.01.04.000 "Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"** | | | | | | | | | | | |
| **Всего стоимость проектов** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **Всего стоимость проектов накопительным итогом** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |

### 4.16.2. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

В соответствии с Методическими указаниями по разработке Схем теплоснабжения, структура необходимых инвестиций должна состоять из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, в следующем порядке:

XXX.XX.XX.XXX, где:

- первые три значащих цифры (XXX.), отражают номер ЕТО;

- вторые две значащих цифры (.XX.), отражают номер группы проектов в составе ЕТО (02 – тепловые сети);

- третьи две значащих цифры (.XX.), отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО;

- четвертые три значащих цифры (.XXX), отражают номер проекта в составе ЕТО;

Перечень проектов нового строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них, включенных в Схему теплоснабжения без НДС, представлен в таблице ниже.

Таблица 4.16.2. Мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

| Стоимость проектов | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **Проекты ЕТО №1 - КГУП "Примтеплоэнерго"** | | | | | | | | | | | |
| **Группа проектов 001.02.00.000 "Тепловые сети и сооружения на них"** | | | | | | | | | | | |
| **Всего стоимость проектов** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** |
| **Всего стоимость проектов накопительным итогом** | **65653,17** | **131306,33** | **196959,50** | **262612,67** | **328265,84** | **393919,00** | **459572,17** | **525225,34** | **590878,51** | **656531,67** | **722184,84** |
| **Источники инвестиций, в том числе** | | | | | | | | | | | |
| **Схема газоснабжения Дальнереченского ГО Приморского края** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **Источник финансирования не определен** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** |
| **Подгруппа проектов 001.02.01.000 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"** | | | | | | | | | | | |
| **Всего стоимость проектов** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **Всего стоимость проектов накопительным итогом** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| **Подгруппа проектов 001.02.02.000 "Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных"** | | | | | | | | | | | |
| **Всего стоимость проектов** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **Всего стоимость проектов накопительным итогом** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| **Подгруппа проектов 001.02.03.000 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"** | | | | | | | | | | | |
| **Всего стоимость проектов** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** | **65653,17** |
| **Всего стоимость проектов накопительным итогом** | **65653,17** | **131306,33** | **196959,50** | **262612,67** | **328265,84** | **393919,00** | **459572,17** | **525225,34** | **590878,51** | **656531,67** | **722184,84** |
| Подгруппа проектов 001.02.03.001 «Мероприятия по замене тепловых сетей со сроком эксплуатации свыше 25 лет» | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 65653,17 | 65653,17 | 65653,17 | 65653,17 | 65653,17 | 65653,17 | 65653,17 | 65653,17 | 65653,17 | 65653,17 | 65653,17 |
| Всего стоимость проектов накопительным итогом | 65653,17 | 131306,33 | 196959,50 | 262612,67 | 328265,84 | 393919,00 | 459572,17 | 525225,34 | 590878,51 | 656531,67 | 722184,84 |
| **Подгруппа проектов 001.02.04.000 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"** | | | | | | | | | | | |
| **Всего стоимость проектов** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **Всего стоимость проектов накопительным итогом** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| **Подгруппа проектов 001.02.05.000 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов"** | | | | | | | | | | | |
| **Всего стоимость проектов** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **Всего стоимость проектов накопительным итогом** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| **Подгруппа проектов 001.02.06.000 "Строительство новых насосных станций"** | | | | | | | | | | | |
| **Всего стоимость проектов** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **Всего стоимость проектов накопительным итогом** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| **Подгруппа проектов 001.02.07.000 "Строительство новых насосных станций"** | | | | | | | | | | | |
| **Всего стоимость проектов** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **Всего стоимость проектов накопительным итогом** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| **Подгруппа проектов 001.02.08.000 "Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей"** | | | | | | | | | | | |
| **Всего стоимость проектов** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **Всего стоимость проектов накопительным итогом** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | |

### 4.16.3. Перечень мероприятий, обеспечивающих перевод открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

Открытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на территории Дальнереченского городского округа отсутствуют. Мероприятия по переводу открытых систем теплоснабжения не требуются.

### 4.17. Глава 17 "Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения"

#### 4.17.1. Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения

Замечания и предложения на момент разработки актуализированной схемы теплоснабжения отсутствуют.

#### 4.17.2. Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения

После устранения замечаний, разработчиком составляется акт согласования замечаний. Замечания и предложения на момент разработки актуализированной схемы теплоснабжения отсутствуют.

#### 4.17.3. Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения

Перечень учтенных замечаний и предложений представлен в Акте согласования замечаний.

### 4.18. Глава 18 "Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения"

#### 4.18.1. Реестр изменений, внесенных в доработанную и (или) актуализированную схему теплоснабжения

Таблица 4.18.1. Реестр изменений, внесенных в актуализированную схему теплоснабжения

| Номер Главы | Наименование Главы | Перечень изменений |
|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения | Информация по всем пунктам была скорректирована по состоянию на 01.01.2026. Глава актуализирована в соответствии с актуальной редакцией постановления Правительства РФ от 22 февраля 2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» |
| 2 | Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения | Информация по всем пунктам была скорректирована по состоянию на 01.01.2026. Глава актуализирована в соответствии с актуальной редакцией постановления Правительства РФ от 22 февраля 2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» |
| 3 | Электронная модель системы теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения | Информация по всем пунктам была скорректирована по состоянию на 01.01.2026. Глава актуализирована в соответствии с актуальной редакцией постановления Правительства РФ от 22 февраля 2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» |
| 4 | Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей | Информация по всем пунктам была скорректирована по состоянию на 01.01.2026. Глава актуализирована в соответствии с актуальной редакцией постановления Правительства РФ от 22 февраля 2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» |
| 5 | Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения | Внесены корректировки в Главу 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения» |
| 6 | Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах | Информация по всем пунктам была скорректирована по состоянию на 01.01.2026. Глава актуализирована в соответствии с актуальной редакцией постановления Правительства РФ от 22 февраля 2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» |
| 7 | Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии | Информация по всем пунктам была скорректирована по состоянию на 01.01.2026. Глава актуализирована в соответствии с актуальной редакцией постановления Правительства РФ от 22 февраля 2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» |
| 8 | Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей | Информация по всем пунктам была скорректирована по состоянию на 01.01.2026. Глава актуализирована в соответствии с актуальной редакцией постановления Правительства РФ от 22 февраля 2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» |

| Номер Главы | Наименование Главы | Перечень изменений |
|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 |
| 9 | Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения | Информация по всем пунктам была скорректирована по состоянию на 01.01.2026. Глава актуализирована в соответствии с актуальной редакцией постановления Правительства РФ от 22 февраля 2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» |
| 10 | Перспективные топливные балансы | Информация по всем пунктам была скорректирована по состоянию на 01.01.2026. Глава актуализирована в соответствии с актуальной редакцией постановления Правительства РФ от 22 февраля 2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» |
| 11 | Оценка надежности теплоснабжения | Информация по всем пунктам была скорректирована по состоянию на 01.01.2026. Глава актуализирована в соответствии с актуальной редакцией постановления Правительства РФ от 22 февраля 2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» |
| 12 | Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию | Информация по всем пунктам была скорректирована по состоянию на 01.01.2026. Глава актуализирована в соответствии с актуальной редакцией постановления Правительства РФ от 22 февраля 2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» |
| 13 | Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения | Внесены корректировки в Главу 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения» |
| 14 | Ценовые (тарифные) последствия | Внесены корректировки в Главу 14 «Ценовые (тарифные) последствия» |
| 15 | Реестр единых теплоснабжающих организаций | Информация по всем пунктам была скорректирована по состоянию на 01.01.2026. Глава актуализирована в соответствии с актуальной редакцией постановления Правительства РФ от 22 февраля 2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» |
| 16 | Реестр мероприятий схемы теплоснабжения | Внесены корректировки в Главу 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения» |
| 17 | Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения | Внесены корректировки в Главу 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения» |
| 18 | Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения | Внесены корректировки в Главу 18 «Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения» |

**4.18.2. Сведения о том, какие мероприятия из утвержденной схемы теплоснабжения были выполнены за период, прошедший с даты утверждения схемы теплоснабжения**

Информация по реализованным мероприятиям утвержденной схемы теплоснабжения отсутствует.

# 5 Заключение

Работы по разработке текстовых частей разделов и обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения Дальнереченского городского округа были выполнены в полном соответствии нормативным документам. Схема теплоснабжения Дальнереченского городского округа содержит все необходимые данные, согласно требованиям Технического задания.

Все таблицы, содержащиеся в пояснительной записке к схеме теплоснабжения Дальнереченского городского округа (обосновывающие материалы), перечислены в Приложении А.

Все рисунки, содержащиеся в пояснительной записке к схеме теплоснабжения Дальнереченского городского округа (обосновывающие материалы), перечислены в Приложении Б.

## Приложение А

## Реестр таблиц в пояснительной записке к схеме теплоснабжения Дальнереченского городского округа Приморского края (Обосновывающие материалы)

Таблица А.1 - Реестр таблиц в пояснительной записке к схеме теплоснабжения Дальнереченского городского округа Приморского края (Обосновывающие материалы)


| № п/п | Номер таблицы | Название таблицы | Номер страницы |
|---|---|---|---|
| 1 | 4.1.1. | Сводный перечень зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций на территории Дальнереченского городского округа. | 40 |
| 1 | 4.1.2. | Состав и технические характеристики основного оборудования котельных в зоне деятельности ЕТО по состоянию на 01.01.2026г. | 47 |
| 2 | 4.1.3. | Установленная тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, располагаемая тепловая мощность котельных в зоне деятельности ЕТО по состоянию на 01.01.2026г, Гкал/ч | 49 |
| 3 | 4.1.4. | Выработка, отпуск тепловой энергии, расход условного топлива по котельным в зоне деятельности ЕТО за 2025 год. | 51 |
| 4 | 4.1.5. | Описание схемы выдачи тепловой мощности котельных. | 53 |
| 5 | 4.1.6. | Общие сведения о температурных графиках источников тепла | 53 |
| 6 | 4.1.7. | Среднегодовая загрузка оборудования котельных в зоне деятельности ЕТО за 2025 год | 54 |
| 7 | 4.1.8. | Установленные приборы учета тепловой энергии. | 56 |
| 8 | 4.1.9. | Установленный топливный режим котельных в зоне деятельности ЕТО за 2025 год | 57 |
| 9 | 4.1.10. | Структура тепловых сетей на 01.01.2026г в однотрубном исчислении, м. | 60 |
| 10 | 4.1.11. | Общая характеристика тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 КГУП «Примтеплоэнерго» | 62 |
| 11 | 4.1.12. | Характеристика магистральных тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 КГУП «Примтеплоэнерго» | 63 |
| 12 | 4.1.13. | Характеристика квартальных тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 КГУП «Примтеплоэнерго» | 64 |
| 13 | 4.1.14. | Способы прокладки тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 КГУП «Примтеплоэнерго» | 65 |
| 14 | 4.1.15. | Способы прокладки магистральных тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 КГУП «Примтеплоэнерго» | 65 |
| 15 | 4.1.16. | Способы прокладки квартальных тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №1 КГУП «Примтеплоэнерго» | 66 |
| 16 | 4.1.17. | Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки в зоне деятельности ЕТО №1 КГУП «Примтеплоэнерго» | 66 |
| 17 | 4.1.18. | Распределение протяженности и материальной характеристики магистральных тепловых сетей по годам прокладки в зоне деятельности ЕТО №1 КГУП «Примтеплоэнерго» | 67 |
| 18 | 4.1.19. | Распределение протяженности и материальной характеристики квартальных тепловых сетей по годам прокладки в зоне деятельности ЕТО №1 КГУП «Примтеплоэнерго» | 67 |
| 19 | 4.1.20. | Сведения о температурных графиках. | 68 |
| 20 | 4.1.21. | Гидравлические режимы работы котельных КГУП «Примтеплоэнерго». | 69 |
| 21 | 4.1.22. | Сроки восстановления теплоснабжения при отказах ТС | 70 |
| 22 | 4.1.23. | Сведения о потерях на тепловых сетях за 2021-2025 гг. | 75 |
| 23 | 4.1.24. | Спрос на тепловую энергию в разрезе источников тепловой энергии на 01.01.2026г. (по договорным нагрузкам). | 98 |
| 24 | 4.1.25. | Значения расчетной тепловой нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии. | 99 |
| 25 | 4.1. | Величина потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления в отопительный период и за год в целом. | 101 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| 25 | 4.1.27. | Нормативы потребления тепловой энергии для населения Дальнереченского городского округа (Гкал на 1 кв. метр) (решение Думы Дальнереченского городского округа № 05 от 23.01.2007 г.) | 102 |
| 27 | 4.1.28. | Нормативы потребления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в жилых помещениях (куб. метр в месяц на 1 человека) | 102 |
| 28 | 4.1.29. | Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки потребителей. | 104 |
| 29 | 4.1.30. | Гидравлические режимы работы источников тепловой энергии | 114 |
| 30 | 4.1.31. | Годовой расход теплоносителя на подпитку тепловой сети. | 160 |
| 31 | 4.1.32. | Балансы ВПУ. | 162 |
| 32 | 4.1.33. | Балансы ВПУ в аварийном режиме. | 168 |
| 33 | 4.1.34. | Вид используемого основного топлива. | 172 |
| 34 | 4.1.35. | Топливные балансы котельных. | 173 |
| 35 | 4.1.36. | Топливный баланс в зоне деятельности ЕТО №1 КГУП «Примтеплоэнерго» | 187 |
| 36 | 4.1.37. | Утвержденные нормативы ННЗТ, НЭЗТ, ОНЗТ для котельных. | 189 |
| 37 | 4.1.38. | Характеристики и расход твердого топлива, сжигаемого в зоне деятельности КГУП «Примтеплоэнерго». | 191 |
| 38 | 4.1.39. | Характеристики и расход жидкого топлива, сжигаемого в зоне деятельности КГУП «Примтеплоэнерго». | 192 |
| 39 | 4.1.40. | Анализ показателей надежности систем теплоснабжения. | 206 |
| 40 | 4.1.41. | Показатели финансово-хозяйственной деятельности КГУП «Примтеплоэнерго» за 2024 год. | 208 |
| 41 | 4.1.42. | Установленные тарифа на тепловую энергию | 215 |
| 42 | 4.2.1. | Величина потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления в отопительный период и за год в целом. | 221 |
| 43 | 4.2.2. | Спрос на тепловую энергию в разрезе источников тепловой энергии на 01.01.2026г. (по договорным нагрузкам). | 222 |
| 44 | 4.2.3. | Изменение численности населения Дальнереченского городского округа на период 2021-2025гг. | 223 |
| 45 | 4.2.4. | Сведения о движении строительных фондов в Дальнереченском городском округе, тыс. $м^2$. | 223 |
| 46 | 4.2.5. | Прогноз численности населения Дальнереченского городского округа. | 225 |
| 47 | 4.2.6. | Целевые показатели численности населения и площадей жилого фонда в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения | 228 |
| 48 | 4.2.7. | Ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий с общей площадью фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, тыс. м2 | 229 |
| 49 | 4.2.8. | Ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий с общей площадью фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, тыс. м2 | 230 |
| 50 | 4.2.9. | Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий с общей площадью фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения | 230 |
| 51 | 4.2.10. | Нормируемый удельный расход тепловой энергии на отопление жилых зданий, Вт/(м3·°С·сут) | 231 |
| 52 | 4.2.11. | Нормируемая (базовая) удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию общественных зданий, Вт/(м3·°С·сут) | 232 |
| 53 | 4.2.12. | Нормы расхода горячей воды потребителями и удельная часовая величина теплоты на ее нагрев | 232 |
| 54 | 4.2.13. | Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч | 234 |
| 55 | 4.2.14. | Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч | 235 |
| 56 | 4.2.15. | Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в сносимых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч | 236 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| 57 | 4.2.16. | Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения в сносимых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч | 237 |
| 58 | 4.2.17. | Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения | 238 |
| 59 | 4.2.18. | Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения | 238 |
| 60 | 4.2.19. | Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в проектируемых и сносимых жилых и общественно-деловых зданиях и строениях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения | 239 |
| 61 | 4.2.20. | Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии. | 243 |
| 62 | 4.4.1. | Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки. | 252 |
| 63 | 4.4.2. | Перспективные гидравлические режимы. | 263 |
| 64 | 4.5.1. | Перечень котельных, планируемых газифицировать. | 267 |
| 65 | 4.5.2. | Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей новых газовых котельных | 268 |
| 66 | 4.5.3. | Годовые балансы новых газовых котельных. | 277 |
| 67 | 4.5.4. | Топливные балансы газовых котельных. | 280 |
| 68 | 4.5.5. | Капитальные затраты на строительство газовых котельных. | 288 |
| 69 | 4.5.6. | Сравнение вариантов. | 289 |
| 70 | 4.5.7. | Сравнение вариантов. | 290 |
| 71 | 4.6.1. | Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя. | 293 |
| 72 | 4.6.2. | Сведения об установленных баках-аккумуляторах. | 299 |
| 73 | 4.6.3. | Часовая подпитка тепловой сети. | 301 |
| 74 | 4.6.4. | Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок. | 308 |
| 75 | 4.7.1. | Перечень котельных, планируемых газифицировать. | 325 |
| 76 | 4.7.2. | Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки. | 327 |
| 77 | 4.7.3. | Перспективные балансы теплоносителя | 339 |
| 78 | 4.7.4. | Перспективные балансы потребления тепловой энергии. | 346 |
| 79 | 4.8.1. | Участки тепловой сети со сроком эксплуатации более 25 лет. | 362 |
| 80 | 4.10.1. | Топливные балансы котельных | 374 |
| 81 | 4.10.2. | Сведения о количестве суток. | 393 |
| 82 | 4.10.3. | Характеристика основного и резервного топлива котельной | 395 |
| 83 | 4.10.4. | Характеристики и расход твердого топлива, сжигаемого в зоне деятельности КГУП «Примтеплоэнерго». | 396 |
| 84 | 4.10.5. | Характеристики и расход жидкого топлива, сжигаемого в зоне деятельности КГУП «Примтеплоэнерго». | 396 |
| 85 | 4.10.6. | Доли используемого топлива на котельных. | 398 |
| 86 | 4.11.1. | Показатели надежности тепловых сетей. | 405 |
| 87 | 4.11.2. | Вероятность безотказной работы и коэффициент готовности. | 424 |
| 88 | 4.11.3. | Показатели надежности потребителей. | 426 |
| 89 | 4.11.4. | Значение интенсивности отказов в зависимости от продолжительности эксплуатации | 432 |
| 90 | 4.11.5. | Допустимое снижение подачи тепловой энергии, %. | 433 |
| 91 | 4.12.1. | Оценка финансовых потребностей для схемы теплоснабжения. | 439 |
| 92 | 4.12.2. | Эффективность мероприятий. | 443 |
| 93 | 4.13.1. | Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) | 446 |
| 94 | 4.13.2. | Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии на базе котельной | 472 |
| 95 | 4.13.3. | Индикаторы, характеризирующие изменения показателей тепловых сетей. | 489 |
| 96 | 4.13.4. | Индикаторы развития систем теплоснабжения Дальнереченского городского округа | 523 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| 97 | 4.14.1. | Тарифно-балансные модели теплоснабжения по каждой системе теплоснабжения. | 556 |
| 98 | 4.14.2. | Тарифно-балансная модель теплоснабжения КГУП «Примтеплоэнерго» в Дальнереченском городском округе. | 560 |
| 99 | 4.15.1. | Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа | 562 |
| 100 | 4.15.2. | Реестр ЕТО, содержащий перечень систем теплоснабжения. | 564 |
| 101 | 4.15.3. | Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ) | 570 |
| 102 | 4.15.4. | Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО в городском округе (таблица П49.2 МУ) | 575 |
| 103 | 4.16.1. | Мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии. | 577 |
| 104 | 4.16.2. | Мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них | 580 |
| 105 | 4.18.1. | Реестр изменений, внесенных в актуализированную схему теплоснабжения | 583 |

## Приложение Б

## Реестр рисунков в пояснительной записке к схеме теплоснабжения Дальнереченского городского округа Приморского края (Обосновывающие материалы)

Таблица Б.1 - Реестр рисунков в схеме теплоснабжения Дальнереченского городского округа Приморского края (Обосновывающие материалы)

| № п/п | Номер рисунка | Название рисунка | Номер страницы |
|---|---|---|---|
| 1 | 4.1.1. | Зоны действия централизованных источников тепловой энергии | 41 |
| 2 | 4.1.2. | Зоны действия централизованных источников тепловой энергии | 42 |
| 3 | 4.1.3 | Зоны действия централизованных источников тепловой энергии | 43 |
| 4 | 4.1.4. | Зоны действия централизованных источников тепловой энергии | 44 |
| 5 | 4.1.5. | Схема подключения потребителей к двухтрубной тепловой сети (при наличии внутридомовой системы отопление), зависимое присоединение, без смешения | 79 |
| 6 | 4.1.6. | Схема подключения потребителей к двухтрубной тепловой сети (при наличии внутридомовой системы отопление), в качестве регулятора температуры используется элеватор (СО – система отопления, Э – элеватор, СВ – система вентиляции | 79 |
| 7 | 4.1.7. | Схема подключения потребителей к двухтрубной тепловой сети (при наличии внутридомовой системы отопление), СО – система отопления, СН – насос системы отопления, СВ – система вентиляции | 79 |
| 8 | 4.1.8. | Зона действия котельной №1-1. | 83 |
| 9 | 4.1.9. | Зона действия котельной №1-2. | 84 |
| 10 | 4.1.10. | Зона действия АМК №1-3. | 85 |
| 11 | 4.1.11. | Зона действия котельной №1-5. | 86 |
| 12 | 4.1.12. | Зона действия АМК №1-7. | 86 |
| 13 | 4.1.13. | Зона действия АМК №1-14. | 87 |
| 14 | 4.1.14. | Зона действия АМК №1-15. | 87 |
| 15 | 4.1.15. | Зона действия котельной №1-18. | 88 |
| 16 | 4.1.16. | Зона действия Котельной №1-22. | 89 |
| 17 | 4.1.17. | Зона действия АМК №1-25. | 89 |
| 18 | 4.1.18. | Зона действия АМК №1-26. | 90 |
| 19 | 4.1.19. | Зона действия котельной №1-27. | 91 |
| 20 | 4.1.20. | Зона действия котельной №1-31. | 92 |
| 21 | 4.1.21. | Зона действия АМК №1-32. | 93 |
| 22 | 4.1.22. | Зона действия АМК №1-39. | 94 |
| 23 | 4.1.23. | Зона действия АМК №1-40. | 94 |
| 24 | 4.1.24. | Зона действия котельной №1-42. | 95 |
| 25 | 4.1.25. | Зона действия котельной №1-43. | 95 |
| 26 | 4.1.26. | Зона действия котельной №44. | 96 |
| 27 | 4.1.27. | Зона действия котельной №45 | 96 |
| 28 | 4.1.28. | Зона действия котельной №46. | 96 |
| 29 | 4.1.29. | Зона действия котельной №47. | 97 |
| 30 | 4.1.30. | Путь построения пьезометрического графика от Котельной №1-1 до удаленного потребителя. | 116 |
| 31 | 4.1.31. | Пьезометрический график от Котельной №1-1 до удаленного потребителя. | 117 |
| 32 | 4.1.32. | Путь построения пьезометрического графика от Котельной №1-2 до удаленного потребителя. | 118 |
| 33 | 4.1.33. | Пьезометрический график от Котельной №1-2 до удаленного потребителя. | 119 |
| 34 | 4.1.34. | Путь построения пьезометрического графика от АМК №1-3 до удаленного потребителя. | 120 |
| 35 | 4.1.35. | Пьезометрический график от АМК №1-3 до удаленного потребителя. | 121 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| 36 | 4.1.36. | Путь построения пьезометрического графика от Котельной №1-5 до удаленного потребителя. | 122 |
| 37 | 4.1.37. | Пьезометрический график от Котельной №1-5 до удаленного потребителя. | 123 |
| 38 | 4.1.38. | Путь построения пьезометрического графика от АМК №1-7 до удаленного потребителя. | 124 |
| 39 | 4.1.39. | Пьезометрический график от АМК №1-7 до удаленного потребителя. | 125 |
| 40 | 4.1.40. | Путь построения пьезометрического графика от АМК №1-14 до удаленного потребителя. | 126 |
| 41 | 4.1.41. | Пьезометрический график от АМК №1-14 до удаленного потребителя. | 127 |
| 42 | 4.1.42. | Путь построения пьезометрического графика от АМК №1-15 до удаленного потребителя. | 128 |
| 43 | 4.1.43. | Пьезометрический график от АМК №1-15 до удаленного потребителя. | 129 |
| 44 | 4.1.44. | Путь построения пьезометрического графика от Котельной №1-18 до удаленного потребителя. | 130 |
| 45 | 4.1.45. | Пьезометрический график от Котельной №1-18 до удаленного потребителя. | 131 |
| 46 | 4.1.46. | Путь построения пьезометрического графика от АМК №1-25 до удаленного потребителя. | 132 |
| 47 | 4.1.47. | Пьезометрический график от АМК №1-25 до удаленного потребителя. | 133 |
| 48 | 4.1.48. | Путь построения пьезометрического графика от АМК №1-26 до удаленного потребителя. | 134 |
| 49 | 4.1.49. | Пьезометрический график от АМК №1-26 до удаленного потребителя. | 135 |
| 50 | 4.1.50. | Путь построения пьезометрического графика от Котельной №1-27 до удаленного потребителя. | 136 |
| 51 | 4.1.51. | Пьезометрический график от Котельной №1-27 до удаленного потребителя. | 137 |
| 52 | 4.1.52. | Путь построения пьезометрического графика от Котельной №1-31 до удаленного потребителя. | 138 |
| 53 | 4.1.53. | Пьезометрический график от Котельной №1-31 до удаленного потребителя. | 139 |
| 54 | 4.1.54. | Путь построения пьезометрического графика от АМК №1-32 до удаленного потребителя. | 140 |
| 55 | 4.1.55. | Пьезометрический график от АМК №1-32 до удаленного потребителя. | 141 |
| 56 | 4.1.56. | Путь построения пьезометрического графика от АМК №1-39 до удаленного потребителя. | 142 |
| 57 | 4.1.57. | Пьезометрический график от АМК №1-39 до удаленного потребителя. | 143 |
| 58 | 4.1.58. | Путь построения пьезометрического графика от АМК №1-40 до удаленного потребителя. | 144 |
| 59 | 4.1.59. | Пьезометрический график от АМК №1-40 до удаленного потребителя. | 145 |
| 60 | 4.1.60. | Путь построения пьезометрического графика от Котельной №1-42 до удаленного потребителя. | 146 |
| 61 | 4.1.61. | Пьезометрический график от Котельной №1-42 до удаленного потребителя. | 147 |
| 62 | 4.1.62. | Путь построения пьезометрического графика от Котельной №1-43 до удаленного потребителя. | 148 |
| 63 | 4.1.63. | Пьезометрический график от Котельной №1-43 до удаленного потребителя. | 149 |
| 64 | 4.1.64. | Путь построения пьезометрического графика от Котельной №44 до удаленного потребителя. | 150 |
| 65 | 4.1.65. | Пьезометрический график от Котельной №44 до удаленного потребителя. | 151 |
| 66 | 4.1.66. | Путь построения пьезометрического графика от Котельной №45 до удаленного потребителя. | 152 |
| 67 | 4.1.67. | Пьезометрический график от Котельной №45 до удаленного потребителя. | 153 |
| 68 | 4.1.68. | Путь построения пьезометрического графика от Котельной №46 до удаленного потребителя. | 154 |
| 69 | 4.1.69. | Пьезометрический график от Котельной №46 до удаленного потребителя. | 155 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| 70 | 4.1.70. | Путь построения пьезометрического графика от Котельной №47 до удаленного потребителя. | 156 |
| 71 | 4.1.71. | Пьезометрический график от Котельной №47 до удаленного потребителя. | 157 |
| 72 | 4.2.1. | Прогноз численности населения Дальнереченского городского округа. | 225 |
| 73 | 4.3.1. | Графическое представление электронной модели. | 246 |
| 74 | 4.3.2. | Границы Дальнереченского городского округа. | 248 |
| 75 | 4.11.1. | Интенсивность отказов. | 432 |

## Приложение В

## Реестр тепловых сетей

Таблица В.1 – Реестр тепловых сетей Дальнереченского городского округа на 01.01.2026г.

| Наименование ИТЭ | Наименование участка | Условный диаметр подающего трубопровода, мм | Условный диаметр обратного трубопровода, мм | Длина подающего трубопровода, м | Длина обратного трубопровода, м | Длина трубопровода в однотрубном исчислении, м | Вид прокладки | Назначение | магистральные/ квартальные | Год прокладки | Срок эксплуатации | Наружный диаметр трубопровода на участке, Dн, мм | Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С | Теплоизоляционный материал | Толщина δ, мм | Состояние изоляционной конструкции | Наличие водопровода, проложенного в одном лотке с тепловой сетью (п.м.) | Продолжительность функционирования за год, ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| **Котельная №1-1** | | | | **3652,5** | **3652,5** | **7305** | | | | | | | | | | | | | |
| №1 г. Дальнереченск | Котельная №1 - склад (собственные нужды) | 65 | 65 | 9 | 9 | 18 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2015 | 11 | 76 | 1,5 | 90-65 | ПСБС | 45 | 0 | | 4800 |
| №1 г. Дальнереченск | Котельна №1 - ТК1 ул.Свободы | 400 | 400 | 80 | 80 | 160 | Надземная | Отопление | магистральные | 2025 | 1 | 426 | | 90-65 | ППУ | 58,2 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК1 - ТК1В | 400 | 400 | 50 | 50 | 100 | Надземная | Отопление | магистральные | 2025 | 1 | 426 | | 90-65 | ППУ | 58,2 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК1В - врезка в здание КГУП "ПТЭ" | 50 | 50 | 3 | 3 | 6 | Надземная | Отопление | квартальные | 2000 | 26 | 57 | | 90-65 | минвата | 40 | 1 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК1В - ТК2 | 400 | 400 | 82 | 82 | 164 | Надземная | Отопление | магистральные | 2025 | 1 | 426 | | 90-65 | ППУ | 58,2 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК1В - ТК2 | 400 | 400 | 18 | 18 | 36 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 2025 | 1 | 426 | 1,5 | 90-65 | ППУ | 58,2 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК2 - ул.Свободы,37 | 65 | 65 | 13 | 13 | 26 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1993 | 33 | 76 | 1,5 | 90-65 | минвата | 30 | 8 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК2 - коттеджи ул.Свобода,47А,49 | 65 | 65 | 25 | 25 | 50 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1995 | 31 | 76 | 1,5 | 90-65 | минвата | 40 | 2 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК2 -ТК2А | 400 | 400 | 97,5 | 97,5 | 195 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 2025 | 1 | 426 | 1,5 | 90-65 | ППУ | 58,2 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК2А - ТК3 | 350 | 350 | 38 | 38 | 76 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 2022 | 4 | 377 | 1,5 | 90-65 | ППУ | 53,7 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК1 - Весовая | 20 | 20 | 108 | 108 | 216 | Надземная | Отопление | квартальные | 2017 | 9 | 25 | | 90-65 | ПСБС | 35 | 0 | | 4800 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК1 - ТК1А | 150 | 150 | 12 | 12 | 24 | Надземная | Отопление | магистральные | 2025 | 1 | 159 | | 90-65 | | | 9 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК1 - ТК1А | 150 | 150 | 54 | 54 | 108 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 159 | 1 | 90-65 | изопрофлекс | 20 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК1А - ул.Свободы,48 | 100 | 100 | 13,5 | 13,5 | 27 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2025 | 1 | 108 | 1,5 | 90-65 | | | 9 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК1А - ТК1Б | 50 | 50 | 88 | 88 | 176 | Надземная | Отопление | квартальные | 2021 | 5 | 57 | | 90-65 | ПСБС | 40 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК1А - ТК1Б | 50 | 50 | 23,5 | 23,5 | 47 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2021 | 5 | 57 | 1 | 90-65 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК1А - ТК1Б | 50 | 50 | 55 | 55 | 110 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2018 | 8 | 57 | 1 | 90-65 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК1Б - ул.Калинина,40 | 50 | 50 | 72 | 72 | 144 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2020 | 6 | 57 | 1,5 | 90-65 | | | 9 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | УТ1-УТ2 (через ул.Свободы, арка) | 200 | 200 | 39 | 39 | 78 | Надземная | Отопление | квартальные | 2023 | 3 | 219 | | 90-65 | ПСБС | 50 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | УТ2 - ул.Свобода50 | 100 | 100 | 23 | 23 | 46 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2023 | 3 | 108 | 1,5 | 90-65 | ПСБС | 50 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | УТ2-УТ3 | 200 | 200 | 17 | 17 | 34 | Надземная | Отопление | квартальные | 2023 | 3 | 219 | | 90-65 | ПСБС | 50 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | УТ3 - ул.Свобода50А | 200 | 200 | 4 | 4 | 8 | Надземная | Отопление | квартальные | 2023 | 3 | 219 | | 90-65 | ПСБС | 50 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | УТ3 - ул.Свобода50А | 100 | 100 | 13 | 13 | 26 | Надземная | Отопление | квартальные | 2023 | 3 | 108 | | 90-65 | ПСБС | 50 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | УТ3 - ул.Свобода50А | 100 | 100 | 19 | 19 | 38 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2023 | 3 | 108 | 1 | 90-65 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | УТ3 - ТК2б | 150 | 150 | 26 | 26 | 52 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2023 | 3 | 159 | 1,5 | 90-65 | ПСБС | 50 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | УТ3 - ТК2б | 150 | 150 | 96 | 96 | 192 | Надземная | Отопление | квартальные | 2023 | 3 | 159 | | 90-65 | ПСБС | 50 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК2Б - ул.Личенко,14 | 100 | 100 | 10 | 10 | 20 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2007 | 19 | 108 | 1,5 | 90-65 | минвата | 30 | 2 | | 8400 |

| Наименование ИТЭ | Наименование участка | Условный диаметр подающего трубопровода, мм | Условный диаметр обратного трубопровода, мм | Длина подающего трубопровода, м | Длина обратного трубопровода, м | Длина трубопровода в однотрубном исчислении, м | Вид прокладки | Назначение | магистральные/ квартальные | Год прокладки | Срок эксплуатации | Наружный диаметр трубопровода на участке, Dн, мм | Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке H, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С | Теплоизоляционный материал | Толщина δ, мм | Состояние изоляционной конструкции | Наличие водопровода, проложенного в одном лотке с тепловой сетью (п.м.) | Продолжительность функционирования за год, ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК2Б - ул.Личенко,16 | 80 | 80 | 67,5 | 67,5 | 135 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 89 | 1 | 90-65 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК3 - ул.Личенко,15 | 100 | 100 | 12 | 12 | 24 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2023 | 3 | 108 | 1 | 90-65 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК3 - ТК3А | 250 | 250 | 43 | 43 | 86 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2025 | 1 | 273 | 1,5 | 90-65 | ППУ | 57 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК3А - ул.Личенко,13 | 100 | 100 | 6 | 6 | 12 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2025 | 1 | 108 | 1,5 | 90-65 | ППУ | 33 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК3А - ТК4 в районе ул.Личенко 13 | 200 | 200 | 30 | 30 | 60 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2025 | 1 | 219 | 1,5 | 90-65 | ПСБС | 42 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК4 - ул.Уссурийская,48 | 100 | 100 | 16 | 16 | 32 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2024 | 2 | 108 | 1,5 | 90-65 | | | 9 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК4 - ТК5 | 200 | 200 | 103 | 103 | 206 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2025 | 1 | 219 | 1,5 | 90-65 | ПСБС | 42 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК5 - ТК6 | 125 | 125 | 56,5 | 56,5 | 113 | Надземная | Отопление | квартальные | 2024 | 2 | 133 | | 90-65 | ПСБС | 50 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК6 - ул.Уссурийская,50 | 80 | 80 | 12 | 12 | 24 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2024 | 2 | 89 | 1,5 | 90-65 | ПСБС | 50 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК6 - ул.Даманского,8 | 100 | 100 | 26 | 26 | 52 | Надземная | Отопление | квартальные | 2024 | 2 | 108 | | 90-65 | ПСБС | 55 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК6 - ул.Даманского,8 | 125 | 125 | 49 | 49 | 98 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1993 | 33 | 133 | 1,5 | 90-65 | минвата | 30 | 8 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК5 - ТК7 | 200 | 200 | 36 | 36 | 72 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2025 | 1 | 219 | 1,5 | 90-65 | ПСБС | 55,5 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК7 - ул.Уссурийская,52 | 100 | 100 | 20 | 20 | 40 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2022 | 4 | 108 | 1,5 | 90-65 | ПСБС | 55 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК7 -ТК7А | 200 | 200 | 30 | 30 | 60 | Надземная | Отопление | квартальные | 2022 | 4 | 219 | | 90-65 | ПСБС | 65 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК7 -ТК7А | 200 | 200 | 30 | 30 | 60 | Надземная | Отопление | квартальные | 1997 | 29 | 219 | | 90-65 | ПСБС | 60 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК7А - д/с Дюймовочка | 80 | 80 | 12 | 12 | 24 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2016 | 10 | 89 | 1 | 90-65 | ПСБС | 50 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК7А - д/с Дюймовочка | 80 | 80 | 12 | 12 | 24 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2021 | 5 | 89 | 1 | 90-65 | | | 9 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК7А - д/с Дюймовочка | 80 | 80 | 11 | 11 | 22 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2021 | 5 | 89 | 1 | 90-65 | ПСБС | 50 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК7А - ТК8 | 200 | 200 | 33 | 33 | 66 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2018 | 8 | 219 | 1,5 | 90-65 | ПСБС | 65 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК7А - ТК8 | 200 | 200 | 13 | 13 | 26 | Надземная | Отопление | квартальные | 1997 | 29 | 219 | | 90-65 | ПСБС | 65 | 1 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК7А - ТК8 | 200 | 200 | 42 | 42 | 84 | Надземная | Отопление | квартальные | 2024 | 2 | 219 | | 90-65 | ПСБС | 65 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК8 - Уссурийская,54 | 100 | 100 | 20 | 20 | 40 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2024 | 2 | 108 | 1,5 | 90-65 | | | 9 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК8 - ТК8А | 150 | 150 | 30 | 30 | 60 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 159 | 1 | 90-65 | изопрофлекс | 20 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК8А - Даманского,4 | 50 | 50 | 4 | 4 | 8 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2019 | 7 | 57 | 1,5 | 90-65 | ПСБС | 40 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК8А - Даманского,4 | 50 | 50 | 12 | 12 | 24 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2021 | 5 | 57 | 1,5 | 90-65 | | | 9 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК8А - ул.Свободы 69 | 25 | 25 | 18 | 18 | 36 | Надземная | Отопление | квартальные | 2022 | 4 | 32 | | 90-65 | ПСБС | 35 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК8А - ТК10 | 125 | 125 | 70 | 70 | 140 | Надземная | Отопление | квартальные | 2022 | 4 | 133 | | 90-65 | ПСБС | 55 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК8А - ТК10 | 125 | 125 | 60 | 60 | 120 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2013 | 13 | 133 | 2,2 | 90-65 | изовер | 50 | 4 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК10 - Даманского,6 | 80 | 80 | 24 | 24 | 48 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2022 | 4 | 89 | 1,5 | 90-65 | | | 9 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК10 - ТК10а | 100 | 100 | 15 | 15 | 30 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2023 | 3 | 108 | 1,5 | 90-65 | | | 9 | | 8400 |

| Наименование ИТЭ | Наименование участка | Условный диаметр подающего трубопровода, мм | Условный диаметр обратного трубопровода, мм | Длина подающего трубопровода, м | Длина обратного трубопровода, м | Длина трубопровода в однотрубном исчислении, м | Вид прокладки | Назначение | магистральные/ квартальные | Год прокладки | Срок эксплуатации | Наружный диаметр трубопровода на участке, Dн, мм | Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С | Теплоизоляционный материал | Толщина δ, мм | Состояние изоляционной конструкции | Наличие водопровода, проложенного в одном лотке с тепловой сетью (п.м.) | Продолжительность функционирования за год, ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК3 - ТК3Б | 300 | 300 | 51 | 51 | 102 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2025 | 1 | 325 | 1,5 | 90-65 | ППУ | 55,5 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК3Б - ТК20 | 300 | 300 | 64 | 64 | 128 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2025 | 1 | 325 | 1,5 | 90-65 | ППУ | 55,5 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК20 - ул.Личенко,17 | 100 | 100 | 10 | 10 | 20 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2025 | 1 | 108 | 1,5 | 90-65 | минвата | 40 | 5 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК20 - ТК21 | 125 | 125 | 40 | 40 | 80 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2012 | 14 | 133 | 1 | 90-65 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК21 - ул.Личенко,15А | 80 | 80 | 15 | 15 | 30 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2024 | 2 | 89 | 1,5 | 90-65 | | | 9 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК21 - ул.Личенко,15Б | 65 | 65 | 40 | 40 | 80 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2019 | 7 | 76 | 1,5 | 90-65 | ПСБС | 50 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК20 - Р.2 | 250 | 250 | 35 | 35 | 70 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2025 | 1 | 273 | 1,5 | 90-65 | ППУ | 57 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | Р.2 - ТК19 | 250 | 250 | 14 | 14 | 28 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2025 | 1 | 273 | 1,5 | 90-65 | ППУ | 57 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | Р.2 - ПАО АКБ Росбанк | 65 | 65 | 1 | 1 | 2 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1996 | 30 | 76 | 1,5 | 90-65 | ПСБС | 45 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | Р.2 - ПАО АКБ Росбанк | 65 | 65 | 4 | 4 | 8 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2020 | 6 | 76 | 1,5 | 90-65 | ПСБС | 45 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК19 - ТК19А | 125 | 125 | 32 | 32 | 64 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2012 | 14 | 133 | 1 | 90-65 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК19А - МБОУ"Лицей"ДГО | 100 | 100 | 132 | 132 | 264 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2022 | 4 | 108 | 1,5 | 90-65 | минвата | 50 | 4 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК19 - ТК19Б | 100 | 100 | 21 | 21 | 42 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2014 | 12 | 108 | 1 | 90-65 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК19 - ТК19Б | 80 | 80 | 33 | 33 | 66 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2018 | 8 | 89 | 1 | 90-65 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК19 - ТК19Б | 100 | 100 | 63 | 63 | 126 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2023 | 3 | 108 | 1 | 90-65 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК19Б - КГОКУ "Детский дом" (общежитие), ул.Калинина,56 | 65 | 65 | 13 | 13 | 26 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2018 | 8 | 76 | 1 | 90-65 | минвата | 30 | 5 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК19Б - АПК дет/дома | 100 | 100 | 72 | 72 | 144 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2023 | 3 | 108 | 1,5 | 90-65 | ПСБС | 50 | 0 | 72 | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | АПК д/дома - ТК19Д | 100 | 100 | 24 | 24 | 48 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2023 | 3 | 108 | 1,5 | 90-65 | ПСБС | 50 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | АПК д/дома - ТК19Д | 50 | 50 | 75 | 75 | 150 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2022 | 4 | 57 | 1 | 90-65 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК19Д - МБДОУ «Д/садик №7» "Звездочка" | 65 | 65 | 3 | 3 | 6 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2007 | 19 | 76 | 1,5 | 90-65 | ПСБС | 45 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК19Д - ТК19Е | 65 | 65 | 13 | 13 | 26 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2007 | 19 | 76 | 1,5 | 90-65 | изовер | 50 | 2 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК19Д - ТК19Е | 65 | 65 | 44 | 44 | 88 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2016 | 10 | 76 | 1,5 | 90-65 | минвата | 80 | 5 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК19Е - МБДОУ «Д/садик №7» "Звездочка" | 65 | 65 | 15 | 15 | 30 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2007 | 19 | 76 | 1,5 | 90-65 | изовер | 50 | 2 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК19 - ТК18 | 250 | 250 | 81 | 81 | 162 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2025 | 1 | 273 | 1,5 | 90-65 | ППУ | 57 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК18 - ул.Личенко,21 | 100 | 100 | 15 | 15 | 30 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2023 | 3 | 108 | 1 | 90-65 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК18 - ТК17 | 200 | 200 | 24 | 24 | 48 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2014 | 12 | 219 | 1,5 | 90-65 | ПСБС | 65 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК18 - ТК17 | 200 | 200 | 24 | 24 | 48 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1980 | 46 | 219 | 1,5 | 90-65 | ПСБС | 65 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК17 - ул.Ленина,69 | 100 | 100 | 24 | 24 | 48 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2022 | 4 | 108 | 1,5 | 90-65 | ПСБС | 55 | 0 | | 8400 |

| Наименование ИТЭ | Наименование участка | Условный диаметр подающего трубопровода, мм | Условный диаметр обратного трубопровода, мм | Длина подающего трубопровода, м | Длина обратного трубопровода, м | Длина трубопровода в однотрубном исчислении, м | Вид прокладки | Назначение | магистральные/ квартальные | Год прокладки | Срок эксплуатации | Наружный диаметр трубопровода на участке, Dн, мм | Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С | Теплоизоляционный материал | Толщина δ, мм | Состояние изоляционной конструкции | Наличие водопровода, проложенного в одном лотке с тепловой сетью (п.м.) | Продолжительность функционирования за год, ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК17 - ТК16 | 200 | 200 | 12 | 12 | 24 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2023 | 3 | 219 | 1,5 | 90-65 | | | 9 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК17 - ТК16 | 200 | 200 | 68 | 68 | 136 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2025 | 1 | 219 | 1,5 | 90-65 | ПСБС | 55 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК16 - ФГАОУВПО " ДВФУ" | 65 | 65 | 85 | 85 | 170 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2015 | 11 | 76 | 1,5 | 90-65 | ПСБС | 45 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК16 - ТК15 | 200 | 200 | 112 | 112 | 224 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2025 | 1 | 219 | 1 | 90-65 | ПСБС | 55 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК15 - ул.Ленина,71 | 100 | 100 | 12 | 12 | 24 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2023 | 3 | 108 | 1,5 | 90-65 | | | 9 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК15 - ТК14А | 200 | 200 | 64 | 64 | 128 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2025 | 1 | 219 | 1 | 90-65 | ПСБС | 55 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК14А -ТК14 | 200 | 200 | 13 | 13 | 26 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2025 | 1 | 219 | 1,5 | 90-65 | ПСБС | 65 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК14а - ул.Ленина,71А | 150 | 150 | 10 | 10 | 20 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2014 | 12 | 159 | 1,5 | 90-65 | ПСБС | 60 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК14а - ул.Ленина,71А | 125 | 125 | 35 | 35 | 70 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2014 | 12 | 133 | 1,5 | 90-65 | ПСБС | 55 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК14 - ОАО "НТК" | 65 | 65 | 7 | 7 | 14 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1997 | 29 | 76 | 1,5 | 90-65 | минвата | 40 | 5 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК14 - ТК13 | 200 | 200 | 40 | 40 | 80 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2025 | 1 | 219 | 1,5 | 90-65 | ПСБС | 65 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК14 - м/н Атлант | 50 | 50 | 12 | 12 | 24 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2006 | 20 | 57 | 1,5 | 90-65 | изовер | 50 | 2 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК13 - м/н Атлант | 50 | 50 | 12 | 12 | 24 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2006 | 20 | 57 | 1,5 | 90-65 | изовер | 50 | 2 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК13 - ТК12 | 200 | 200 | 16 | 16 | 32 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2025 | 1 | 219 | 1,5 | 90-65 | ПСБС | 65 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК13 - ТК12 | 200 | 200 | 44 | 44 | 88 | Надземная | Отопление | квартальные | 2025 | 1 | 219 | | 90-65 | ПСБС | 65 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК12 - ул.Ленина,75 | 100 | 100 | 40 | 40 | 80 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2023 | 3 | 108 | 1 | 90-65 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК12 - ТК11 | 150 | 150 | 22 | 22 | 44 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2017 | 9 | 159 | 1,5 | 90-65 | ПСБС | 60 | 5 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК11 - ул.Даманского,10 | 100 | 100 | 27 | 27 | 54 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2023 | 3 | 108 | 1,5 | 90-65 | ПСБС | 55 | 0 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК11 - Стоматология (2Этаж) | 32 | 32 | 19 | 19 | 38 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2010 | 16 | 40 | 1,5 | 90-65 | изовер | 50 | 1 | | 8400 |
| №1 г. Дальнереченск | ТК11 - Стоматология (1 этаж) | 50 | 50 | 19 | 19 | 38 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2010 | 16 | 57 | 1,5 | 90-65 | изовер | 50 | 2 | | 8400 |
| **Котельная №1-2** | | | | **2348,5** | **2348,5** | **4697** | | | | | | | | | | | | | |
| №2 г. Дальнереченск | Котельная №2 - ТК1 | 200 | 200 | 140,5 | 140,5 | 281 | Надземная | Отопление | магистральные | 1983 | 43 | 219 | | 90-65 | ПСБС | 65 | 3 | 140,50 | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | Котельная №2 - ТК1 | 200 | 200 | 30 | 30 | 60 | Надземная | Отопление | магистральные | 1983 | 43 | 219 | | 90-65 | ПСБС | 65 | 0 | 30,00 | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | Котельная №2 - ТК1 | 100 | | 62,5 | 0 | 62,5 | Надземная | ГВС | магистральные | 2021 | 5 | 108 | | 70/50 | ПСБС | 55 | 0 | 31,25 | 8400 |
| №2 г. Дальнереченск | Котельная №2 - ТК1 | 80 | | 108 | 0 | 108 | Надземная | ГВС | магистральные | 2015 | 11 | 89 | | 70/50 | ПСБС | 50 | 3 | 54,00 | 8400 |
| №2 г. Дальнереченск | Котельная №2 - ТК1 | | 80 | 0 | 170,5 | 170,5 | Надземная | ГВС | магистральные | 2013 | 13 | 89 | | 70/50 | ПСБС | 50 | 3 | | 8400 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК1 - УПЗА | 150 | 150 | 186 | 186 | 372 | Надземная | Отопление | магистральные | 1983 | 43 | 159 | | 90-65 | ПСБС | 60 | 2 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК1 - УПЗА | 80 | 80 | 88 | 88 | 176 | Надземная | ГВС | магистральные | 2013 | 13 | 89 | | 70/50 | ПСБС | 50 | 2 | | 8400 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК1 - УПЗА | 80 | 80 | 11 | 11 | 22 | Надземная | ГВС | магистральные | 2002 | 24 | 89 | | 70/50 | ПСБС | 50 | 2 | | 8400 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК1 - УПЗА | 80 | 80 | 11 | 11 | 22 | Надземная | ГВС | магистральные | 2020 | 6 | 89 | | 70/50 | изовер | 50 | 0 | | 8400 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК1 - УПЗА | 80 | | 76 | 0 | 76 | Надземная | ГВС | магистральные | 1983 | 43 | 89 | | 70/50 | ПСБС | 60 | 2 | | 8400 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК1 - УПЗА | | 80 | 0 | 76 | 76 | Надземная | ГВС | магистральные | 2013 | 13 | 89 | | 70/50 | ПСБС | 50 | 2 | | 8400 |
| №2 г. Дальнереченск | УПЗА - ТК5 | 150 | 150 | 33 | 33 | 66 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 2024 | 2 | 159 | 1,5 | 90-65 | изопрофлекс | 20 | 0 | | 4800 |

| Наименование ИТЭ | Наименование участка | Условный диаметр подающего трубопровода, мм | Условный диаметр обратного трубопровода, мм | Длина подающего трубопровода, м | Длина обратного трубопровода, м | Длина трубопровода в однотрубном исчислении, м | Вид прокладки | Назначение | магистральные/ квартальные | Год прокладки | Срок эксплуатации | Наружный диаметр трубопровода на участке, Dн, мм | Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке H, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С | Теплоизоляционный материал | Толщина δ, мм | Состояние изоляционной конструкции | Наличие водопровода, проложенного в одном лотке с тепловой сетью (п.м.) | Продолжительность функционирования за год, ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| №2 г. Дальнереченск | УП3А - ТК5 | 80 | 80 | 17 | 17 | 34 | Подземная канальная | ГВС | магистральные | 2013 | 13 | 89 | 1,5 | 70/50 | изовер | 50 | 6 | | 8400 |
| №2 г. Дальнереченск | УП3А - ТК5 | 80 | | 16 | 0 | 16 | Подземная канальная | ГВС | магистральные | 2013 | 13 | 89 | 1,5 | 70/50 | изовер | 50 | 6 | | 8400 |
| №2 г. Дальнереченск | УП3А - ТК5 | | 32 | 0 | 16 | 16 | Подземная канальная | ГВС | магистральные | 2014 | 12 | 38 | 1,5 | 70/50 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 8400 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК5 - ул.Советская,21 | 100 | 100 | 13 | 13 | 26 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2013 | 13 | 108 | 1,5 | 90-65 | изовер | 50 | 6 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК5 - ул.Советская,21 | 80 | 80 | 13 | 13 | 26 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 2013 | 13 | 89 | 1,5 | 70/50 | изовер | 50 | 6 | | 8400 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК5 - ул.Советская,23 | 100 | 100 | 13 | 13 | 26 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2013 | 13 | 108 | 1,5 | 90-65 | изовер | 50 | 3 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК5 - ул.Советская,23 | 80 | 80 | 13 | 13 | 26 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 2013 | 13 | 89 | 1,5 | 70/50 | изовер | 50 | 3 | | 8400 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК5-ул.Советская,23(танзит под домом) | 100 | 100 | 13 | 13 | 26 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2013 | 13 | 108 | 1,5 | 90-65 | изовер | 50 | 6 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК5-ул.Советская,23(танзит под домом) | 80 | 80 | 13 | 13 | 26 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 2013 | 13 | 89 | 1,5 | 70/50 | изовер | 50 | 6 | | 8400 |
| №2 г. Дальнереченск | ул.Советская,21 - ул.Советская.23 | 100 | 100 | 25 | 25 | 50 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2023 | 3 | 108 | 1,5 | 90-65 | | | 9 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | ул.Советская,21 - ул.Советская,23 | 65 | 65 | 25 | 25 | 50 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 2023 | 3 | 76 | 1,5 | 70/50 | | | 9 | | 8400 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК1 - ТК2 | 150 | 150 | 24 | 24 | 48 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 2023 | 3 | 159 | 1,8 | 90-65 | изопрофлекс | 20 | 0 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК1 - ТК2 | 100 | | 12,5 | 0 | 12,5 | Подземная канальная | ГВС | магистральные | 2012 | 14 | 108 | 1,8 | 70/50 | изовер | 50 | 8 | 6,25 | 8400 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК1 - ТК2 | 100 | | 11,5 | 0 | 11,5 | Подземная канальная | ГВС | магистральные | 1983 | 43 | 108 | 1,8 | 70/50 | минвата | 30 | 8 | 5,75 | 8400 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК1 - ТК2 | | 50 | 0 | 24 | 24 | Подземная канальная | ГВС | магистральные | 2013 | 13 | 57 | 1,8 | 70/50 | изовер | 50 | 8 | | 8400 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК2 - УП4 | 150 | 150 | 164 | 164 | 328 | Надземная | Отопление | магистральные | 1983 | 43 | 159 | | 90-65 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК2 - УП4 | 50 | | 70 | 0 | 70 | Надземная | ГВС | магистральные | 2018 | 8 | 57 | | 70/50 | ПСБС | 40 | 0 | | 8400 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК2 - УП4 | 65 | | 50 | 0 | 50 | Надземная | ГВС | магистральные | 2006 | 20 | 76 | | 70/50 | ПСБС | 45 | 0 | | 8400 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК2 - УП4 | 65 | | 44 | 0 | 44 | Надземная | ГВС | магистральные | 2018 | 8 | 76 | | 70/50 | ПСБС | 45 | 0 | | 8400 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК2 - УП4 | | 50 | 0 | 70 | 70 | Надземная | ГВС | магистральные | 2018 | 8 | 57 | | 70/50 | ПСБС | 40 | 0 | | 8400 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК2 - УП4 | | 50 | 0 | 94 | 94 | Надземная | ГВС | магистральные | 2013 | 13 | 57 | | 70/50 | ПСБС | 40 | 0 | | 8400 |
| №2 г. Дальнереченск | УП4 - ТК3 | 150 | 150 | 31 | 31 | 62 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1989 | 37 | 159 | 1,5 | 90-65 | изовер | 40 | 6 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | УП4 - ТК3 | 65 | | 31 | 0 | 31 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 2012 | 14 | 76 | 1,5 | 70/50 | изовер | 50 | 6 | | 8400 |
| №2 г. Дальнереченск | УП4 - ТК3 | | 50 | 0 | 31 | 31 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 2013 | 13 | 57 | 1,5 | 70/50 | изовер | 50 | 6 | | 8400 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК3 - ТК4 | 150 | 150 | 13 | 13 | 26 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2009 | 17 | 159 | 1,5 | 90-65 | изовер | 50 | 5 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК3 - ТК4 | 65 | | 13 | 0 | 13 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 1989 | 37 | 76 | 1,5 | 70/50 | минвата | 40 | 5 | | 8400 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК3 - ТК4 | | 50 | 0 | 13 | 13 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 2013 | 13 | 57 | 1,5 | 70/50 | изовер | 50 | 5 | | 8400 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК4 - ул.Флегонтова,14 | 80 | 80 | 6,5 | 6,5 | 13 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2009 | 17 | 89 | 1,5 | 90-65 | изовер | 50 | 5 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК3 - ж/д ул.Телеграфная,2 | 65 | 65 | 30 | 30 | 60 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2013 | 13 | 76 | 1,5 | 90-65 | изовер | 50 | 7 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК3 - ж/д ул.Телеграфная,2 | 65 | | 27 | 0 | 27 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2014 | 12 | 76 | 1,5 | 90-65 | ПСБС | 45 | 0 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК3 - ж/д ул.Телеграфная,2 | | 65 | 0 | 27 | 27 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2006 | 20 | 76 | 1,5 | 90-65 | минвата | 60 | 7 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК3 - ж/д ул.Телеграфная,2 | 65 | | 57 | 0 | 57 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 2006 | 20 | 76 | 1,5 | 70/50 | минвата | 90 | 7 | | 8400 |

| Наименование ИТЭ | Наименование участка | Условный диаметр подающего трубопровода, мм | Условный диаметр обратного трубопровода, мм | Длина подающего трубопровода, м | Длина обратного трубопровода, м | Длина трубопровода в однотрубном исчислении, м | Вид прокладки | Назначение | магистральные/ квартальные | Год прокладки | Срок эксплуатации | Наружный диаметр трубопровода на участке, Dн, мм | Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С | Теплоизоляционный материал | Толщина δ, мм | Состояние изоляционной конструкции | Наличие водопровода, проложенного в одном лотке с тепловой сетью (п.м.) | Продолжительность функционирования за год, ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК3 - ж/д ул.Телеграфная,2 | | 50 | 0 | 57 | 57 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 2013 | 13 | 57 | 1,5 | 70/50 | изовер | 50 | 7 | | 8400 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК3 - ж/д ул.Телеграфная,2 | 65 | | 14 | 0 | 14 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2014 | 12 | 76 | 1,5 | 90-65 | ПСБС | 45 | 0 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК3 - ж/д ул.Телеграфная,2 | | 65 | 0 | 14 | 14 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2012 | 14 | 76 | 1,5 | 90-65 | изовер | 50 | 5 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК3 - ж/д ул.Телеграфная,2 | 65 | | 14 | 0 | 14 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 2006 | 20 | 76 | 1,5 | 70/50 | минвата | 90 | 5 | | 8400 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК3 - ж/д ул.Телеграфная,2 | | 50 | 0 | 14 | 14 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 2013 | 13 | 57 | 1,5 | 70/50 | изовер | 50 | 5 | | 8400 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК3 - ж/д ул.Телеграфная,2 | 65 | | 45 | 0 | 45 | Надземная | Отопление | квартальные | 2014 | 12 | 76 | | 90-65 | ПСБС | 45 | 0 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК3 - ж/д ул.Телеграфная,2 | | 65 | 0 | 45 | 45 | Надземная | Отопление | квартальные | 2006 | 20 | 76 | | 90-65 | минвата | 90 | 2 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК3 - ж/д ул.Телеграфная,2 | 50 | | 45 | 0 | 45 | Надземная | ГВС | квартальные | 2014 | 12 | 57 | | 70/50 | ПСБС | 40 | 0 | | 8400 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК3 - ж/д ул.Телеграфная,2 | | 50 | 0 | 45 | 45 | Надземная | ГВС | квартальные | 2013 | 13 | 57 | | 70/50 | изовер | 50 | 2 | | 8400 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК3 - ж/д ул.Телеграфная,2 | 65 | | 7 | 0 | 7 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2014 | 12 | 76 | 1,5 | 90-65 | ПСБС | 45 | 0 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК3 - ж/д ул.Телеграфная,2 | | 65 | 0 | 7 | 7 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2006 | 20 | 76 | 1,5 | 90-65 | минвата | 90 | 5 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК3 - ж/д ул.Телеграфная,2 | 65 | 65 | 12 | 12 | 24 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2006 | 20 | 76 | 1,5 | 90-65 | минвата | 90 | 5 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК3 - ж/д ул.Телеграфная,2 | 65 | | 19 | 0 | 19 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 2006 | 20 | 76 | 1,5 | 70/50 | минвата | 90 | 5 | | 8400 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК3 - ж/д ул.Телеграфная,2 | | 50 | 0 | 19 | 19 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 2013 | 13 | 57 | 1,5 | 70/50 | изовер | 50 | 5 | | 8400 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК5 - ТК6 | 150 | 150 | 89 | 89 | 178 | Надземная | Отопление | магистральные | 2000 | 26 | 159 | | 90-65 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК5 - ТК6 | 150 | 150 | 48 | 48 | 96 | Надземная | Отопление | магистральные | 2017 | 9 | 159 | | 90-65 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК6 - ТК6А | 80 | 80 | 10 | 10 | 20 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2020 | 6 | 89 | 1,5 | 90-65 | | | 9 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК6 - ул.Советская,28А | 50 | 50 | 23 | 23 | 46 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2008 | 18 | 57 | 1,5 | 90-65 | минвата | 40 | 6 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК6 - Р1 | 125 | | 91 | 0 | 91 | Подземная безканальная | Отопление | магистральные | 2017 | 9 | 133 | 1,5 | 90-65 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК6 - Р1 | 125 | | 27 | 0 | 27 | Подземная безканальная | Отопление | магистральные | 2014 | 12 | 133 | 1,5 | 90-65 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК6 - Р1 | | 100 | 0 | 105 | 105 | Подземная безканальная | Отопление | магистральные | 2017 | 9 | 108 | 1,5 | 90-65 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК6 - Р1 | | 100 | 0 | 13 | 13 | Подземная безканальная | Отопление | магистральные | 2014 | 12 | 108 | 1,5 | 90-65 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | Р1 - ул.Советская,33А | 50 | 50 | 3 | 3 | 6 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1995 | 31 | 57 | 1,5 | 90-65 | минвата | 30 | 8 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | Р1 - ТК7 | 100 | 100 | 28 | 28 | 56 | Подземная безканальная | Отопление | магистральные | 2014 | 12 | 108 | 1 | 90-65 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК7 - УП6 | 80 | 80 | 13,5 | 13,5 | 27 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2010 | 16 | 89 | 1,5 | 90-65 | изовер | 50 | 5 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК7 - УП6 | 80 | 80 | 6,5 | 6,5 | 13 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2024 | 2 | 108 | 1,5 | 90-65 | ПСБС | 55 | 0 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК7 - ул.Советская,34 | 65 | 65 | 7 | 7 | 14 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2023 | 3 | 76 | 1,5 | 90-65 | | | 9 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | ТК7 - ул.Серышева,5 | 50 | 50 | 62 | 62 | 124 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2010 | 16 | 57 | 1 | 90-65 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | УП6 - ул.Уткина,18 | 80 | 80 | 120 | 120 | 240 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2010 | 16 | 89 | 1 | 90-65 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | УП4 - УП4А | 50 | 50 | 90 | 90 | 180 | Надземная | Отопление | квартальные | 2006 | 20 | 57 | | 90-65 | ПСБС | 45 | 0 | | 4800 |

| Наименование ИТЭ | Наименование участка | Условный диаметр подающего трубопровода, мм | Условный диаметр обратного трубопровода, мм | Длина подающего трубопровода, м | Длина обратного трубопровода, м | Длина трубопровода в однотрубном исчислении, м | Вид прокладки | Назначение | магистральные/ квартальные | Год прокладки | Срок эксплуатации | Наружный диаметр трубопровода на участке, Dн, мм | Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С | Теплоизоляционный материал | Толщина δ, мм | Состояние изоляционной конструкции | Наличие водопровода, проложенного в одном лотке с тепловой сетью (п.м.) | Продолжительность функционирования за год, ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| №2 г. Дальнереченск | УП4 - УП4А | 65 | 65 | 20 | 20 | 40 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2022 | 4 | 76 | 1,5 | 90-65 | минвата | 50 | 0 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | УП4А - УП4Б | 50 | 50 | 30 | 30 | 60 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2021 | 5 | 57 | 0,8 | 90-65 | ПСБС | 40 | 0 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | УП4А - УП4Б | 50 | 50 | 10 | 10 | 20 | Надземная | Отопление | квартальные | 2021 | 5 | 57 | | 90-65 | ПСБС | 40 | 0 | | 4800 |
| №2 г. Дальнереченск | УП4А - УП4Б | 50 | 50 | 23 | 23 | 46 | Надземная | Отопление | квартальные | 2014 | 12 | 57 | | 90-65 | ПСБС | 40 | 0 | | 4800 |
| **АМК №1-3** | | | | **626,2** | **626,2** | **1252,4** | | | | | | | | | | | | | |
| №3 г. Дальнереченск | АМК №3 - УП1 | 100 | 100 | 35 | 35 | 70 | Надземная | Отопление | магистральные | 2016 | 10 | 108 | | 75-58 | ПСБС | 55 | 0 | 35 | 4800 |
| №3 г. Дальнереченск | Р1 - ТК3 | 65 | 65 | 30 | 30 | 60 | Надземная | Отопление | квартальные | 2019 | 7 | 76 | | 75-58 | ПСБС | 45 | 0 | 30 | 4800 |
| №3 г. Дальнереченск | Р1 - ТК3 | 65 | 65 | 50 | 50 | 100 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2019 | 7 | 76 | 1,5 | 75-58 | ПСБС | 45 | 0 | 30 | 4800 |
| №3 г. Дальнереченск | ТК3 - АХЗ Ростелеком | 65 | 65 | 10 | 10 | 20 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2019 | 7 | 76 | 1,5 | 75-58 | ПСБС | 45 | 0 | | 4800 |
| №3 г. Дальнереченск | ТК3 - АХЗ Ростелеком | 50 | 50 | 16 | 16 | 32 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2019 | 7 | 57 | 1,5 | 75-58 | ПСБС | 40 | 0 | | 4800 |
| №3 г. Дальнереченск | ТК3 - гараж Ростелеком | 65 | 65 | 9 | 9 | 18 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2005 | 21 | 76 | 1,5 | 75-58 | минвата | 50 | 6 | | 4800 |
| №3 г. Дальнереченск | Р1 - УП1 | 65 | 65 | 2 | 2 | 4 | Надземная | Отопление | магистральные | 1994 | 32 | 76 | | 75-58 | изовер | 50 | 2 | 2 | 4800 |
| №3 г. Дальнереченск | Р1 - УП2 | 100 | 100 | 3 | 3 | 6 | Надземная | Отопление | магистральные | 1998 | 28 | 108 | | 75-58 | изовер | 50 | 2 | 3 | 4800 |
| №3 г. Дальнереченск | УП2 - УП2А | 50 | 50 | 28 | 28 | 56 | Надземная | Отопление | квартальные | 1998 | 28 | 57 | | 75-58 | минвата | 40 | 4 | 37 | 4800 |
| №3 г. Дальнереченск | УП2 - УП2А | 50 | 50 | 37 | 37 | 74 | Надземная | Отопление | квартальные | 1998 | 28 | 57 | | 75-58 | ПСБС | 40 | 0 | 37 | 4800 |
| №3 г. Дальнереченск | УП2А - ТК4 | 50 | 50 | 10 | 10 | 20 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1998 | 28 | 57 | 1,5 | 75-58 | минвата | 30 | 7 | 10 | 4800 |
| №3 г. Дальнереченск | УП2А - ул.Пионерская,49 | 32 | 32 | 9 | 9 | 18 | Надземная | Отопление | квартальные | 1998 | 28 | 38 | | 75-58 | минвата | 40 | 4 | 9 | 4800 |
| №3 г. Дальнереченск | ТК4 - ул.Пионерская,52 | 32 | 32 | 24,5 | 24,5 | 49 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1998 | 28 | 38 | 1,5 | 75-58 | минвата | 30 | 7 | 24,5 | 4800 |
| №3 г. Дальнереченск | УП2 - УП3 | 100 | 100 | 22 | 22 | 44 | Надземная | Отопление | магистральные | 1998 | 28 | 108 | | 75-58 | изовер | 50 | 4 | 22 | 4800 |
| №3 г. Дальнереченск | УП3 - жд Пионерская,55 | 32 | 32 | 41 | 41 | 82 | Надземная | Отопление | квартальные | 1998 | 28 | 38 | | 75-58 | минвата | 40 | 4 | 41 | 4800 |
| №3 г. Дальнереченск | УП3 - УП4 | 100 | 100 | 95 | 95 | 190 | Надземная | Отопление | магистральные | 1998 | 28 | 108 | | 75-58 | изовер | 50 | 2 | 95 | 4800 |
| №3 г. Дальнереченск | УП3 - УП4 | 100 | 100 | 69 | 69 | 138 | Надземная | Отопление | магистральные | 2003 | 23 | 108 | | 75-58 | изовер | 50 | 2 | 69 | 4800 |
| №3 г. Дальнереченск | УП4 - ул.Прямой переулок,4 | 25 | 25 | 18 | 18 | 36 | Надземная | Отопление | квартальные | 1998 | 28 | 32 | | 75-58 | минвата | 60 | 2 | 18 | 4800 |
| №3 г. Дальнереченск | УП4 - ТК1 | 100 | 100 | 12 | 12 | 24 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 2021 | 5 | 108 | 1,5 | 75-58 | минвата | 20 | 0 | 12 | 4800 |
| №3 г. Дальнереченск | ТК1 - ул.Прямой переулок,7 | 80 | 80 | 12 | 12 | 24 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2025 | 1 | 89 | 1,5 | 75-58 | минвата | 40 | 7 | 12,3 | 4800 |
| №3 г. Дальнереченск | ТК1 - ТК2 | 65 | 65 | 43 | 43 | 86 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 2006 | 20 | 76 | 1,5 | 75-58 | минвата | 30 | 7 | 43 | 4800 |
| №3 г. Дальнереченск | ТК1 - ТК2 | 65 | 65 | 3 | 3 | 6 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 2012 | 14 | 76 | 1,5 | 75-58 | изовер | 40 | 6 | 3 | 4800 |
| №3 г. Дальнереченск | ТК1 - ТК2 | 50 | 50 | 30 | 30 | 60 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 2011 | 15 | 57 | 1,5 | 75-58 | изовер | 40 | 6 | 30 | 4800 |
| №3 г. Дальнереченск | ТК2 - ул.Фадеева,58 | 50 | 50 | 8 | 8 | 16 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2006 | 20 | 57 | 1,5 | 75-58 | минвата | 40 | 7 | 8 | 4800 |
| №3 г. Дальнереченск | ТК2 - ул.Фадеева,58А | 50 | 50 | 9,7 | 9,7 | 19,4 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2006 | 20 | 57 | 1,5 | 75-58 | минвата | 40 | 7 | 9,7 | 4800 |
| **Котельная №1-5** | | | | **503** | **503** | **1006** | | | | | | | | | | | | | |
| №5 г. Дальнереченск | Котельная№5 - ТК1 | 150 | 150 | 14 | 14 | 28 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 2018 | 8 | 159 | 1,5 | 75-58 | ПСБС | 60 | 0 | 14 | 4800 |
| №5 г. Дальнереченск | ТК1 - УП1 | 100 | 100 | 35 | 35 | 70 | Надземная | Отопление | магистральные | 1979 | 47 | 108 | | 75-58 | минвата | 55 | 4 | 35 | 4800 |

| Наименование ИТЭ | Наименование участка | Условный диаметр подающего трубопровода, мм | Условный диаметр обратного трубопровода, мм | Длина подающего трубопровода, м | Длина обратного трубопровода, м | Длина трубопровода в однотрубном исчислении, м | Вид прокладки | Назначение | магистральные/ квартальные | Год прокладки | Срок эксплуатации | Наружный диаметр трубопровода на участке, Dн, мм | Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С | Теплоизоляционный материал | Толщина δ, мм | Состояние изоляционной конструкции | Наличие водопровода, проложенного в одном лотке с тепловой сетью (п.м.) | Продолжительность функционирования за год, ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| №5 г. Дальнереченск | ТК1 - УП1 | 100 | 100 | 7 | 7 | 14 | Надземная | Отопление | магистральные | 1979 | 47 | 108 | | 75-58 | ПСБС | 55 | 0 | 7 | 4800 |
| №5 г. Дальнереченск | УП1 - туннель главного корпуса | 100 | 100 | 13 | 13 | 26 | Надземная | Отопление | магистральные | 2022 | 4 | 108 | | 75-58 | ПСБС | 55 | 0 | 13 | 4800 |
| №5 г. Дальнереченск | УП1 - туннель главного корпуса | 100 | 100 | 3 | 3 | 6 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 1979 | 47 | 108 | 1,5 | 75-58 | минвата | 40 | 6 | 3 | 4800 |
| №5 г. Дальнереченск | ТК1 - УП2 | 100 | 100 | 44 | 44 | 88 | Надземная | Отопление | магистральные | 2018 | 8 | 108 | | 75-58 | ПСБС | 55 | 0 | 44 | 4800 |
| №5 г. Дальнереченск | ТК1 - УП2 | 100 | 100 | 11 | 11 | 22 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 2018 | 8 | 108 | 1,5 | 75-58 | ПСБС | 55 | 0 | 10,75 | 4800 |
| №5 г. Дальнереченск | УП2 - ТК2 | 80 | 80 | 15 | 15 | 30 | Надземная | Отопление | магистральные | 2022 | 4 | 89 | | 75-58 | ПСБС | 50 | 0 | 15 | 4800 |
| №5 г. Дальнереченск | УП2 - ТК2 | 100 | 100 | 85 | 85 | 170 | Надземная | Отопление | магистральные | 2000 | 26 | 108 | | 75-58 | минвата | 30 | 4 | 85 | 4800 |
| №5 г. Дальнереченск | ТК2 - детское отделение | 80 | 80 | 2 | 2 | 4 | Надземная | Отопление | квартальные | 2022 | 4 | 89 | | 75-58 | ПСБС | 50 | 0 | 2 | 4800 |
| №5 г. Дальнереченск | ТК2 - детское отделение | 80 | 80 | 13 | 13 | 26 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2022 | 4 | 89 | 1,5 | 75-58 | ПСБС | 50 | 0 | 12 | 4800 |
| №5 г. Дальнереченск | ТК2 - УП3 | 100 | 100 | 48 | 48 | 96 | Надземная | Отопление | магистральные | 1979 | 47 | 108 | | 75-58 | минвата | 50 | 4 | | 4800 |
| №5 г. Дальнереченск | ТК2 - УП3 | 80 | 80 | 14 | 14 | 28 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 2022 | 4 | 89 | 1,2 | 75-58 | ПСБС | 50 | 0 | | 4800 |
| №5 г. Дальнереченск | УП3 - ул.Партизанская,100 | 50 | 50 | 24 | 24 | 48 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2007 | 19 | 57 | 1,2 | 75-58 | минвата | 40 | 6 | | 4800 |
| №5 г. Дальнереченск | УП3 - УП4 | 100 | 100 | 76 | 76 | 152 | Надземная | Отопление | магистральные | 2013 | 13 | 108 | | 75-58 | изовер | 50 | 2 | | 4800 |
| №5 г. Дальнереченск | УП4 - ул.Фадеева,62 | 50 | 50 | 6 | 6 | 12 | Надземная | Отопление | квартальные | 1979 | 47 | 57 | | 75-58 | минвата | 40 | 2 | | 4800 |
| №5 г. Дальнереченск | УП4 - УП5 | 50 | 50 | 12 | 12 | 24 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 2013 | 13 | 57 | 0,8 | 75-58 | изовер | 50 | 7 | | 4800 |
| №5 г. Дальнереченск | УП4 - УП5 | 50 | 50 | 24 | 24 | 48 | Надземная | Отопление | магистральные | 2013 | 13 | 57 | | 75-58 | изовер | 50 | 2 | | 4800 |
| №5 г. Дальнереченск | УП5 - ул.Фадеева,60 | 50 | 50 | 26 | 26 | 52 | Надземная | Отопление | квартальные | 1979 | 47 | 57 | | 75-58 | минвата | 50 | 2 | | 4800 |
| №5 г. Дальнереченск | УП2 - морг | 50 | 50 | 9 | 9 | 18 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2008 | 18 | 57 | 1,5 | 75-58 | минвата | 40 | 7 | | 4800 |
| №5 г. Дальнереченск | УП2 - морг | 50 | 50 | 20 | 20 | 40 | Надземная | Отопление | квартальные | 2008 | 18 | 57 | | 75-58 | минвата | 40 | 4 | | 4800 |
| №5 г. Дальнереченск | УП2 - морг | 32 | 32 | 2 | 2 | 4 | Надземная | Отопление | квартальные | 2008 | 18 | 38 | | 75-58 | изовер | 50 | 4 | | 4800 |
| **АМК №1-7** | | | | **115** | **115** | **230** | | | | | | | | | | | | | |
| №7 г. Дальнереченск | АМК №7 - ТК1А | 80 | 80 | 14 | 14 | 28 | Надземная | Отопление | магистральные | 2016 | 10 | 89 | | 75-58 | ПСБС | 50 | 0 | 14 | 4800 |
| №7 г. Дальнереченск | ТК1А - ТК1 | 100 | 100 | 35 | 35 | 70 | Надземная | Отопление | магистральные | 1989 | 37 | 108 | | 75-58 | изовер | 50 | 4 | 35 | 4800 |
| №7 г. Дальнереченск | ТК1 - ул.Таврическая,87 | 65 | 65 | 44 | 44 | 88 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2025 | 1 | 76 | 1,5 | 75-58 | | | 9 | 42 | 4800 |
| №7 г. Дальнереченск | ТК1 - ул.Таврическая,89 | 50 | 50 | 22 | 22 | 44 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2018 | 8 | 57 | 1,5 | 75-58 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | 22 | 4800 |
| **АМК №1-14** | | | | **469** | **469** | **938** | | | | | | | | | | | | | |
| №14 г. Дальнереченск | АМК №14 - ТК1 | 100 | 100 | 65 | 65 | 130 | Подземная безканальная | Отопление | магистральные | 2023 | 3 | 108 | 1 | 75-58 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №14 г. Дальнереченск | ТК1 - ООО ЧОП "Рубикон " | 50 | 50 | 74 | 74 | 148 | Надземная | Отопление | квартальные | 2007 | 19 | 57 | | 75-58 | ПСБС | 40 | 1 | | 4800 |
| №14 г. Дальнереченск | ТК1-ТК2А | 80 | 80 | 5 | 5 | 10 | Подземная безканальная | Отопление | магистральные | 2022 | 4 | 89 | 1,5 | 75-58 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №14 г. Дальнереченск | ТК1-ТК2А | 100 | 100 | 21 | 21 | 42 | Надземная | Отопление | магистральные | 2016 | 10 | 108 | | 75-58 | ПСБС | 55 | 0 | | 4800 |
| №14 г. Дальнереченск | ТК2А - ТК3 | 150 | 150 | 16 | 16 | 32 | Надземная | Отопление | квартальные | 2001 | 25 | 159 | | 75-58 | минвата | 50 | 4 | | 4800 |
| №14 г. Дальнереченск | ТК3 - ТК4 | 150 | 150 | 28 | 28 | 56 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 2009 | 17 | 159 | 1,5 | 75-58 | минвата | 40 | 5 | | 4800 |
| №14 г. Дальнереченск | ТК4 - ул.Промышленная, 8А | 50 | 50 | 4 | 4 | 8 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2001 | 25 | 57 | 1 | 75-58 | минвата | 40 | 5 | | 4800 |

| Наименование ИТЭ | Наименование участка | Условный диаметр подающего трубопровода, мм | Условный диаметр обратного трубопровода, мм | Длина подающего трубопровода, м | Длина обратного трубопровода, м | Длина трубопровода в однотрубном исчислении, м | Вид прокладки | Назначение | магистральные/ квартальные | Год прокладки | Срок эксплуатации | Наружный диаметр трубопровода на участке, Dн, мм | Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С | Теплоизоляционный материал | Толщина δ, мм | Состояние изоляционной конструкции | Наличие водопровода, проложенного в одном лотке с тепловой сетью (п.м.) | Продолжительность функционирования за год, ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| №14 г. Дальнереченск | ТК4 - Администрация СПМК | | 40 | 0 | 12 | 12 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2013 | 13 | 45 | 1 | 75-58 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №14 г. Дальнереченск | ТК4 - Администрация СПМК | 50 | | 12 | 0 | 12 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2013 | 13 | 57 | 1 | 75-58 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №14 г. Дальнереченск | ТК4 - кафе "Фиеста" | 40 | 40 | 59 | 59 | 118 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2022 | 4 | 45 | 1 | 75-58 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №14 г. Дальнереченск | ТК3 - ТК5 | 100 | 100 | 72 | 72 | 144 | Надземная | Отопление | магистральные | 2017 | 9 | 108 | | 75-58 | ПСБС | 50 | 0 | | 4800 |
| №14 г. Дальнереченск | ТК3 - ТК5 | 100 | 100 | 18 | 18 | 36 | Надземная | Отопление | магистральные | 2024 | 2 | 108 | | 75-58 | ПСБС | 50 | 0 | | 4800 |
| №14 г. Дальнереченск | ТК3 - ТК5 | 80 | 80 | 31,5 | 31,5 | 63 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 2025 | 1 | 89 | 0,8 | 75-58 | ПСБС | 50 | 0 | | 4800 |
| №14 г. Дальнереченск | ТК3 - ТК5 | 80 | 80 | 20,5 | 20,5 | 41 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 2017 | 9 | 89 | 0,8 | 75-58 | ПСБС | 50 | 0 | | 4800 |
| №14 г. Дальнереченск | ТК5 - ж/д ул.Промышленная,8 | 50 | 50 | 4 | 4 | 8 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2001 | 25 | 57 | 1 | 75-58 | минвата | 40 | 5 | | 4800 |
| №14 г. Дальнереченск | ТК5 - ТК5А | 80 | 80 | 2 | 2 | 4 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 2017 | 9 | 89 | 1 | 75-58 | ПСБС | 50 | 0 | | 4800 |
| №14 г. Дальнереченск | ТК5А - ТК6 | 80 | 80 | 35 | 35 | 70 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 2017 | 9 | 89 | 0,8 | 75-58 | ПСБС | 50 | 0 | | 4800 |
| №14 г. Дальнереченск | ТК6 - ж/д ул.Промышленная,6 | 50 | 50 | 2 | 2 | 4 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2001 | 25 | 57 | 1 | 75-58 | минвата | 40 | 5 | | 4800 |
| **АМК №1-15** | | | | **80,5** | **80,5** | **161** | | | | | | | | | | | | | |
| №15 с.Лазо | АМК №15 - ТК1 | 100 | 100 | 5,5 | 5,5 | 11 | Надземная | Отопление | квартальные | 2016 | 10 | 108 | | 75-58 | ПСБС | 55 | 0 | 5,50 | 4800 |
| №15 с.Лазо | Котельная(старая) - ТК1 | 100 | 100 | 16 | 16 | 32 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1985 | 41 | 108 | 1,5 | 75-58 | минвата | 30 | 6 | 16 | 4800 |
| №15 с.Лазо | ТК1 - общежитие | 100 | | 20 | 0 | 20 | Надземная | Отопление | квартальные | 2014 | 12 | 108 | | 75-58 | ПСБС | 55 | 4 | 10 | 4800 |
| №15 с.Лазо | ТК1 - общежитие | 100 | | 39 | 0 | 39 | Надземная | Отопление | квартальные | 1985 | 41 | 108 | | 75-58 | минвата | 40 | 4 | 19,5 | 4800 |
| №15 с.Лазо | ТК1 - общежитие | | 100 | 0 | 59 | 59 | Надземная | Отопление | квартальные | 1985 | 41 | 108 | | 75-58 | минвата | 40 | 4 | 29,5 | 4800 |
| **Котельная №1-18** | | | | **8835,2** | **8835,2** | **17670,4** | | | | | | | | | | | | | |
| №18 г. Дальнереченск | Котельная №18 - УП1 | 400 | 400 | 61 | 61 | 122 | Надземная | Отопление | магистральные | 2002 | 24 | 426 | | 85-70 | минвата | 80 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП1 - УП2 | 400 | 400 | 67 | 67 | 134 | Надземная | Отопление | магистральные | 2002 | 24 | 426 | | 85-70 | минвата | 80 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП2 - УП3 | 400 | 400 | 84,5 | 84,5 | 169 | Надземная | Отопление | магистральные | 2002 | 24 | 426 | | 85-70 | минвата | 80 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП3 - УП4 | 400 | 400 | 52,5 | 52,5 | 105 | Надземная | Отопление | магистральные | 2002 | 24 | 426 | | 85-70 | минвата | 80 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП4 - УП5 | 400 | 400 | 155 | 155 | 310 | Надземная | Отопление | магистральные | 2002 | 24 | 426 | | 85-70 | минвата | 80 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП5 - УП6 | 400 | 400 | 70,5 | 70,5 | 141 | Надземная | Отопление | магистральные | 2002 | 24 | 426 | | 85-70 | минвата | 80 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП6 - ул.Т.Шевченко,36 | 50 | 50 | 16 | 16 | 32 | Надземная | Отопление | квартальные | 1998 | 28 | 57 | | 85-70 | минвата | 40 | 2 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП6 - УП7 | 400 | 400 | 6 | 6 | 12 | Надземная | Отопление | магистральные | 2002 | 24 | 426 | | 85-70 | минвата | 80 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП7 - УП8 | 300 | 300 | 59,5 | 59,5 | 119 | Надземная | Отопление | магистральные | 2002 | 24 | 325 | | 85-70 | минвата | 80 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП8 - Т.Шевченко,53 | 50 | 50 | 6 | 6 | 12 | Надземная | Отопление | квартальные | 2002 | 24 | 57 | | 85-70 | минвата | 40 | 1 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП8 - Т.Шевченко,53 | 50 | 50 | 29 | 29 | 58 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2002 | 24 | 57 | 1,5 | 85-70 | минвата | 40 | 6 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП8 - УП9 | 300 | 300 | 2,5 | 2,5 | 5 | Надземная | Отопление | магистральные | 2002 | 24 | 325 | | 85-70 | минвата | 80 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП9 - УП10 | 300 | 300 | 119,5 | 119,5 | 239 | Надземная | Отопление | магистральные | 2002 | 24 | 325 | | 85-70 | минвата | 80 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП10 - ТК23А | 150 | 150 | 67 | 67 | 134 | Надземная | Отопление | квартальные | 2004 | 22 | 159 | | 85-70 | минвата | 60 | 1 | | 4800 |

| Наименование ИТЭ | Наименование участка | Условный диаметр подающего трубопровода, мм | Условный диаметр обратного трубопровода, мм | Длина подающего трубопровода, м | Длина обратного трубопровода, м | Длина трубопровода в однотрубном исчислении, м | Вид прокладки | Назначение | магистральные/ квартальные | Год прокладки | Срок эксплуатации | Наружный диаметр трубопровода на участке, Dн, мм | Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С | Теплоизоляционный материал | Толщина δ, мм | Состояние изоляционной конструкции | Наличие водопровода, проложенного в одном лотке с тепловой сетью (п.м.) | Продолжительность функционирования за год, ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| №18 г. Дальнереченск | УП10 - ТК23А | 125 | 125 | 4 | 4 | 8 | Надземная | Отопление | квартальные | 2004 | 22 | 133 | | 85-70 | минвата | 60 | 1 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК23А - ТК23 | 100 | 100 | 20 | 20 | 40 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2004 | 22 | 108 | 1,5 | 85-70 | минвата | 60 | 6 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК23А - ул.Милицейская,35 | 100 | 100 | 34 | 34 | 68 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2002 | 24 | 108 | 1,5 | 85-70 | минвата | 50 | 3 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК23 - ул.Личенко,30 | 100 | 100 | 12 | 12 | 24 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2025 | 1 | 108 | 1,5 | 85-70 | | | 9 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК23 - ул.Личенко,30 | 100 | 100 | 27 | 27 | 54 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2002 | 24 | 108 | 1,5 | 85-70 | минвата | 30 | 6 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | через помещение гост-ца "Арина" (ул.Ленина,62) | 80 | 80 | 7,5 | 7,5 | 15 | Подвальная | Отопление | квартальные | 2013 | 13 | 89 | | 85-70 | минвата | 30 | 3 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК23- гост-ца "Арина" (ул.Ленина,62) | 80 | 80 | 84 | 84 | 168 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2013 | 13 | 89 | 1,5 | 85-70 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК23 - гаражи РОСИНКАС (ул.Ленина,64А) | 80 | 80 | 16 | 16 | 32 | Надземная | Отопление | квартальные | 2024 | 2 | 108 | | 85-70 | | | 9 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК23 - гаражи РОСИНКАС (ул.Ленина,64А) | 50 | 50 | 70 | 70 | 140 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1970 | 56 | 57 | 1,5 | 85-70 | ПСБС | 50 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | м-н "Стилини" (ул.Ленина,64) - гаражи РОСИНКАС (ул.Ленина,64А) | 80 | 80 | 10,5 | 10,5 | 21 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2007 | 19 | 89 | 1,5 | 85-70 | минвата | 60 | 6 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК23 - гост-ца "Арина" (ул.Ленина,62) | 80 | 80 | 84 | 84 | 168 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2016 | 10 | 89 | 1,5 | 85-70 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП10 - УП10А | 300 | 300 | 173,5 | 173,5 | 347 | Надземная | Отопление | магистральные | 2002 | 24 | 325 | | 85-70 | минвата | 80 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП10А - ТК16 | 125 | 125 | 30 | 30 | 60 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2010 | 16 | 133 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК16 - ул.Личенко,29 | 80 | 80 | 9,3 | 9,3 | 18,6 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2018 | 8 | 89 | 1,5 | 85-70 | минвата | 40 | 4 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК16 - ТК17 | 125 | 125 | 12 | 12 | 24 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2010 | 16 | 133 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК16 - ТК17 | 125 | 125 | 40 | 40 | 80 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2013 | 13 | 133 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК17 - ТК18 | 80 | 80 | 27 | 27 | 54 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2025 | 1 | 89 | 1,5 | 85-70 | | | 9 | 27 | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК17 - ул.Личенко,27 | 80 | 80 | 18 | 18 | 36 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2023 | 3 | 89 | 1,5 | 85-70 | | | 9 | 18 | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК18 - ул.Ленина,66 | 80 | 80 | 20 | 20 | 40 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2022 | 4 | 89 | 1,5 | 85-70 | | | 9 | 20 | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК18 - ул.Ленина,66 | 80 | 80 | 40 | 40 | 80 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2017 | 9 | 89 | 1,5 | 85-70 | утеплитель латона | 100 | 0 | 40 | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК18 - ул.Ленина,68 | 80 | 80 | 12 | 12 | 24 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2017 | 9 | 89 | 1,5 | 85-70 | ПСБС | 50 | 0 | 12 | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП10А - ТК19 | 125 | 125 | 81,5 | 81,5 | 163 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 133 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК19 - ул.Личенко,31 | 100 | 100 | 13 | 13 | 26 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 108 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК19 - ул.Дальнереченская,57 | 100 | 100 | 32,5 | 32,5 | 65 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 108 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК19 - Прокуратура ПК (2 здания) | 32 | 32 | 83 | 83 | 166 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 38 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП10А - УП11 | 300 | 300 | 102 | 102 | 204 | Надземная | Отопление | магистральные | 2002 | 24 | 325 | | 85-70 | минвата | 80 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП11 - ТК1 | 300 | 300 | 2,5 | 2,5 | 5 | Надземная | Отопление | магистральные | 2002 | 24 | 325 | | 85-70 | минвата | 80 | 0 | | 4800 |

| Наименование ИТЭ | Наименование участка | Условный диаметр подающего трубопровода, мм | Условный диаметр обратного трубопровода, мм | Длина подающего трубопровода, м | Длина обратного трубопровода, м | Длина трубопровода в однотрубном исчислении, м | Вид прокладки | Назначение | магистральные/ квартальные | Год прокладки | Срок эксплуатации | Наружный диаметр трубопровода на участке, Dн, мм | Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С | Теплоизоляционный материал | Толщина δ, мм | Состояние изоляционной конструкции | Наличие водопровода, проложенного в одном лотке с тепловой сетью (п.м.) | Продолжительность функционирования за год, ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК1 - Р1А | 250 | 250 | 34 | 34 | 68 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1988 | 38 | 273 | 1,5 | 85-70 | минвата | 40 | 8 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | Р1А - ТК2 | 250 | 250 | 50,3 | 50,3 | 100,6 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1988 | 38 | 273 | 1,5 | 85-70 | минвата | 40 | 8 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК2 - ТК4 | 250 | 250 | 49,8 | 49,8 | 99,6 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1988 | 38 | 273 | 1,5 | 85-70 | минвата | 40 | 8 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК4 - ТК5 | 250 | 250 | 46,6 | 46,6 | 93,2 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1988 | 38 | 273 | 1,5 | 85-70 | минвата | 40 | 8 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК4 - ТК5 | 250 | 250 | 8 | 8 | 16 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1989 | 37 | 273 | 1,5 | 85-70 | минвата | 40 | 8 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК5 - ТК6 | 250 | 250 | 11,5 | 11,5 | 23 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2002 | 24 | 273 | 1,5 | 85-70 | минвата | 40 | 8 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК6 - ТК7 | 150 | 150 | 58 | 58 | 116 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 159 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 20 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК7 - ТК8 | 150 | 150 | 21 | 21 | 42 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 159 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 20 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП1 -ТК20 | 150 | 150 | 22 | 22 | 44 | Надземная | Отопление | квартальные | 2001 | 25 | 159 | | 85-70 | минвата | 50 | 2 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП1 - УТ2 | 50 | 50 | 104 | 104 | 208 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2012 | 14 | 57 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УТ2 - ж/д ул.Энгельса, 18 | 40 | 40 | 66,5 | 66,5 | 133 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2012 | 14 | 45 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УТ2 - ж/д ул.Энгельса,18А | 40 | 40 | 67 | 67 | 134 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2012 | 14 | 45 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК20 - ул.Энгельса,19 | 100 | 100 | 45 | 45 | 90 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 108 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП2 - ул.Ленина,16 + ЦГиС | 100 | 100 | 53 | 53 | 106 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 108 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП3 - опуск в землю - ТК20Б | 100 | 100 | 13 | 13 | 26 | Надземная | Отопление | квартальные | 2001 | 25 | 108 | | 85-70 | минвата | 60 | 2 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП3 - опуск в землю - ТК20Б | 150 | 150 | 13 | 13 | 26 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1986 | 40 | 159 | 1,5 | 85-70 | минвата | 30 | 3 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК20Б - ул.Ленина,16А, МБДОУ"Д/сад №10"Ёлочка" | 80 | 80 | 7 | 7 | 14 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1992 | 34 | 89 | 1,5 | 85-70 | минвата | 30 | 3 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП4 - ТК20А | 150 | 150 | 16 | 16 | 32 | Надземная | Отопление | квартальные | 1992 | 34 | 159 | | 85-70 | минвата | 60 | 2 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК20А - ул.Ленина.30 | 150 | 150 | 33 | 33 | 66 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1992 | 34 | 159 | 1,5 | 85-70 | минвата | 50 | 6 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП7 - опуск - ТК21 - ТК21А | 125 | 125 | 118 | 118 | 236 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 133 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК21А - Поликлиника | 125 | 125 | 86 | 86 | 172 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 133 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК21 - ул.Красногвардейская,39 | 125 | 125 | 11,5 | 11,5 | 23 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 133 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК21А - Р4 (подключение школа№2) | 150 | 150 | 173,5 | 173,5 | 347 | Надземная | Отопление | квартальные | 2005 | 21 | 159 | | 85-70 | минвата | 60 | 2 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | Р4 - спортзал МБОУ "СОШ №2" (ТУ2) | 65 | 65 | 13 | 13 | 26 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 76 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | Р4 - МБОУ "СОШ №2" (ТУ1) | 100 | 100 | 57,3 | 57,3 | 114,6 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 108 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | Р4 - Р4А | 65 | 65 | 26 | 26 | 52 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 76 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |

| Наименование ИТЭ | Наименование участка | Условный диаметр подающего трубопровода, мм | Условный диаметр обратного трубопровода, мм | Длина подающего трубопровода, м | Длина обратного трубопровода, м | Длина трубопровода в однотрубном исчислении, м | Вид прокладки | Назначение | магистральные/ квартальные | Год прокладки | Срок эксплуатации | Наружный диаметр трубопровода на участке, Dн, мм | Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке H, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С | Теплоизоляционный материал | Толщина δ, мм | Состояние изоляционной конструкции | Наличие водопровода, проложенного в одном лотке с тепловой сетью (п.м.) | Продолжительность функционирования за год, ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| №18 г. Дальнереченск | Р4А - Мастерские и гаражи МБОУ "СОШ №2" | 32 | 32 | 6 | 6 | 12 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 38 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | Р4А - ТК22Б | 50 | 50 | 66 | 66 | 132 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 57 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК22Б - ТК22 | 50 | 50 | 65 | 65 | 130 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2012 | 14 | 57 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК22Б - ТК22 | 100 | 100 | 25,5 | 25,5 | 51 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1976 | 50 | 108 | 1,5 | 85-70 | минвата | 30 | 6 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК22 - ТК22А | 80 | 80 | 36 | 36 | 72 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2013 | 13 | 89 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК22 - ТК22А | 65 | 65 | 18 | 18 | 36 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2013 | 13 | 76 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК22 - ул.Калинина,28 | 50 | 50 | 7,5 | 7,5 | 15 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1976 | 50 | 57 | 1,5 | 85-70 | минвата | 40 | 5 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК22А - ул.Калинина,26 | 50 | 50 | 7,5 | 7,5 | 15 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2003 | 23 | 57 | 1,5 | 85-70 | минвата | 40 | 5 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК22А - ул.Калинина,27 | 50 | 50 | 4,5 | 4,5 | 9 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2012 | 14 | 57 | 1,5 | 85-70 | изовер | 50 | 5 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК22А - ул.Калинина,27 | 65 | 65 | 26 | 26 | 52 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2000 | 26 | 76 | 1,5 | 85-70 | минвата | 40 | 5 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | Р4В - ул.Калинина,42 | 32 | 32 | 8 | 8 | 16 | Надземная | Отопление | квартальные | 2016 | 10 | 38 | | 85-70 | изовер | 50 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | врезка-Р4Б | 100 | 100 | 4 | 4 | 8 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2016 | 10 | 108 | 0,7 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | Р4В - Р4Б | 100 | 100 | 88,5 | 88,5 | 177 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2016 | 10 | 108 | 0,7 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | Р4В - здание нового дет\сада ул.Ленина 35 | 100 | 100 | 20 | 20 | 40 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2016 | 10 | 108 | 0,7 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП9 - Т.Шевченко,46 | 50 | 50 | 17 | 17 | 34 | Надземная | Отопление | квартальные | 1970 | 56 | 57 | | 85-70 | минвата | 40 | 2 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | Р1А - ТК12 | 100 | 100 | 84 | 84 | 168 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 108 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК12 - ул.Личенко,27А | 80 | 80 | 6 | 6 | 12 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 89 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК12 - ТК13 | 32 | 32 | 35 | 35 | 70 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 38 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК13 - ул.Ленина,72А (м-н "Иман") | 32 | 32 | 9,5 | 9,5 | 19 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1988 | 38 | 38 | 1 | 85-70 | минвата | 40 | 5 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК12 - ул.Ленина,72 | 80 | 80 | 78 | 78 | 156 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 89 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК12 - ТК13а | 100 | 100 | 58 | 58 | 116 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2023 | 3 | 108 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК12 - ТК13а | 80 | 80 | 35 | 35 | 70 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2023 | 3 | 89 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК13а -гостиница | 65 | 65 | 10 | 10 | 20 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2023 | 3 | 76 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК13а-ул.Ленина 70 (маг.Астра) | 80 | 80 | 33 | 33 | 66 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2023 | 3 | 89 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК2 - ул.Дальнереченская,61 | 100 | 100 | 4 | 4 | 8 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 108 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |

| Наименование ИТЭ | Наименование участка | Условный диаметр подающего трубопровода, мм | Условный диаметр обратного трубопровода, мм | Длина подающего трубопровода, м | Длина обратного трубопровода, м | Длина трубопровода в однотрубном исчислении, м | Вид прокладки | Назначение | магистральные/ квартальные | Год прокладки | Срок эксплуатации | Наружный диаметр трубопровода на участке, Dн, мм | Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке H, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С | Теплоизоляционный материал | Толщина δ, мм | Состояние изоляционной конструкции | Наличие водопровода, проложенного в одном лотке с тепловой сетью (п.м.) | Продолжительность функционирования за год, ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК2 - ТК3 | 125 | 125 | 46 | 46 | 92 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2010 | 16 | 133 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК3 - ул.Дальнереченская,59 | 100 | 100 | 18 | 18 | 36 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 108 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК3 - ул.Дальнереченская,59А | 80 | 80 | 43 | 43 | 86 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 89 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК4 - ТК4А | 100 | 100 | 35 | 35 | 70 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 108 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК4А - ТК14 | 100 | 100 | 126 | 126 | 252 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 108 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК4А - д/с"Красная шапочка" (ул.Т.Шевченко,78А) | 50 | 50 | 29 | 29 | 58 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 57 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК14 - ул.Ленина,86 | 50 | 50 | 5,5 | 5,5 | 11 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 57 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК14 - ТК15 | 65 | 65 | 59,5 | 59,5 | 119 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 76 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК15 - ул.Ленина,88 | 65 | 65 | 17,5 | 17,5 | 35 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 76 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК15 - ул.Ленина,88А (ООО"Жилищная компания") | 32 | 32 | 12 | 12 | 24 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 38 | 1,5 | 85-70 | минвата | 60 | 6 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК27 - УП15 | 50 | 50 | 30 | 30 | 60 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2012 | 14 | 57 | 0,5 | 85-70 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК27 - УП15 | 65 | 65 | 10 | 10 | 20 | Надземная | Отопление | квартальные | 1994 | 32 | 76 | | 85-70 | минвата | 30 | 2 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП15 - УП15А | 65 | 65 | 60 | 60 | 120 | Надземная | Отопление | квартальные | 1994 | 32 | 76 | | 85-70 | минвата | 30 | 2 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП15А - ул.Партизанская,54 | 50 | 50 | 37 | 37 | 74 | Надземная | Отопление | квартальные | 2002 | 24 | 57 | | 85-70 | минвата | 40 | 4 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК27 - ТК27А | 250 | 250 | 10 | 10 | 20 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1988 | 38 | 273 | 1,5 | 85-70 | минвата | 30 | 8 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК27А - ул.Дальнереченская,64 | 100 | 100 | 6 | 6 | 12 | Надземная | Отопление | квартальные | 2022 | 4 | 108 | | 85-70 | ПСБС | 55 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК27А - ул.Дальнереченская,64 | 100 | 100 | 12 | 12 | 24 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2022 | 4 | 108 | 1,5 | 85-70 | ПСБС | 55 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК27А - УП16В | 150 | 150 | 43 | 43 | 86 | Надземная | Отопление | квартальные | 2001 | 25 | 159 | | 85-70 | минвата | 50 | 1 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК27А - УП16В | 150 | 150 | 40 | 40 | 80 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2001 | 25 | 159 | 1,5 | 85-70 | минвата | 50 | 1 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП16В - УП16 | 150 | 150 | 79 | 79 | 158 | Надземная | Отопление | квартальные | 2001 | 25 | 159 | | 85-70 | минвата | 50 | 1 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП16А - ул.Дальнереченская,62Е | 50 | 50 | 18 | 18 | 36 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2001 | 25 | 57 | 0,8 | 85-70 | минвата | 40 | 7 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП16А - УП16 | 150 | 150 | 3 | 3 | 6 | Надземная | Отопление | квартальные | 2001 | 25 | 159 | | 85-70 | минвата | 50 | 1 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП16Г - ул.Рябуха, 43а (сауна Неженец) | 80 | 80 | 30 | 30 | 60 | Надземная | Отопление | квартальные | 2001 | 25 | 89 | | 85-70 | минвата | 50 | 1 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП16Г - ул.Рябуха, 43а (сауна Неженец) | 80 | 80 | 40 | 40 | 80 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2001 | 25 | 89 | 1,5 | 85-70 | минвата | 50 | 7 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП16В - УУТЭ МО МВД РФ | 100 | 100 | 2,5 | 2,5 | 5 | Надземная | Отопление | квартальные | 2001 | 25 | 108 | | 85-70 | минвата | 50 | 1 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УУТЭ - гараж МО МВД РФ | 100 | 100 | 63 | 63 | 126 | Надземная | Отопление | квартальные | 2001 | 25 | 108 | | 85-70 | минвата | 50 | 1 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УУТЭ - КПП - МО МВД РФ (подвал) | 100 | 100 | 25,8 | 25,8 | 51,6 | Подвальная | Отопление | квартальные | 2001 | 25 | 108 | | 85-70 | минвата | 50 | 1 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | По зданию МО МВД РФ (подвал) | 100 | 100 | 31,4 | 31,4 | 62,8 | Подвальная | Отопление | квартальные | 2001 | 25 | 108 | | 85-70 | минвата | 50 | 1 | | 4800 |

| Наименование ИТЭ | Наименование участка | Условный диаметр подающего трубопровода, мм | Условный диаметр обратного трубопровода, мм | Длина подающего трубопровода, м | Длина обратного трубопровода, м | Длина трубопровода в однотрубном исчислении, м | Вид прокладки | Назначение | магистральные/ квартальные | Год прокладки | Срок эксплуатации | Наружный диаметр трубопровода на участке, Dн, мм | Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С | Теплоизоляционный материал | Толщина δ, мм | Состояние изоляционной конструкции | Наличие водопровода, проложенного в одном лотке с тепловой сетью (п.м.) | Продолжительность функционирования за год, ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| №18 г. Дальнереченск | УП16 - УП16г - УП16Б | 150 | 150 | 62 | 62 | 124 | Надземная | Отопление | квартальные | 2001 | 25 | 159 | | 85-70 | минвата | 50 | 1 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП16Е/1 - ул.Рябуха,43 (ИП Хачанян) | 80 | 80 | 27 | 27 | 54 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2016 | 10 | 89 | 1,5 | 85-70 | ПСБС | 50 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП16Б - УП 16Е | 100 | 100 | 40 | 40 | 80 | Надземная | Отопление | квартальные | 2016 | 10 | 108 | | 85-70 | ПСБС | 55 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП16Б - УП 16Е | 100 | 100 | 12 | 12 | 24 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2016 | 10 | 108 | 1,5 | 85-70 | ПСБС | 55 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП16Е - УП16Е/1 | 100 | 100 | 13 | 13 | 26 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2016 | 10 | 108 | 1,5 | 85-70 | изовер | 40 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП16Е/1 - ДЮСШ "Юпитер" ул.Личенко,57 | 32 | 32 | 13 | 13 | 26 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2016 | 10 | 38 | 1,5 | 85-70 | изовер | 40 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК27 - УП17А | 150 | 150 | 177 | 177 | 354 | Надземная | Отопление | квартальные | 2007 | 19 | 159 | | 85-70 | изовер | 50 | 3 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП17А - ул.Даманского,40 | 80 | 80 | 18 | 18 | 36 | Надземная | Отопление | квартальные | 2007 | 19 | 89 | | 85-70 | изовер | 50 | 2 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП17А - УП17 | 150 | 150 | 25 | 25 | 50 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2023 | 3 | 159 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 20 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП17А - УП17 | 150 | 150 | 170,5 | 170,5 | 341 | Надземная | Отопление | квартальные | 2007 | 19 | 159 | | 85-70 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП17 - МБОУ СОШ№6 | 100 | 100 | 2 | 2 | 4 | Надземная | Отопление | квартальные | 2025 | 1 | 108 | | 85-70 | | | 9 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП17 - ТК29а | 100 | 100 | 10 | 10 | 20 | Надземная | Отопление | квартальные | 2025 | 1 | 108 | | 85-70 | | | 9 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК29а - ТК29 | 65 | 65 | 12 | 12 | 24 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2010 | 16 | 76 | 1,5 | 85-70 | изовер | 30 | 7 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК29 - Мастерские МОУ СОШ№6 (ул.Рябуха,56) | 25 | 25 | 12 | 12 | 24 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2010 | 16 | 32 | 1,5 | 85-70 | изовер | 40 | 7 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК29 - ДШИ (ул.Рябуха,80) | 100 | 100 | 139 | 139 | 278 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2010 | 16 | 108 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК5 - ТК27А | 250 | 250 | 135 | 135 | 270 | Надземная | Отопление | квартальные | 2021 | 5 | 273 | | 85-70 | ПСБС | 65 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК5 - ТК27А | 250 | 250 | 15 | 15 | 30 | Надземная | Отопление | квартальные | 2021 | 5 | 273 | | 85-70 | минвата | 40 | 4 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК5 - ул.Т.Шевченко,78 | 32 | 32 | 6 | 6 | 12 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2012 | 14 | 38 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК5 - ул.Дальнереченская,67 | 100 | 100 | 11 | 11 | 22 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2022 | 4 | 108 | 1,5 | 85-70 | ПСБС | 55 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК6 - ул.Ленина,84 | 80 | 80 | 52 | 52 | 104 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 89 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК7 - ул.Даманского,36а | 50 | 50 | 7 | 7 | 14 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 57 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК7 - ул.Дальнереченская,69 | 80 | 80 | 56,5 | 56,5 | 113 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 89 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК8 - ул.Даманского,38 | 32 | 32 | 39 | 39 | 78 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 38 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК8 - ООО"Барс" ул.Даманского,36В | 32 | 32 | 20 | 20 | 40 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 38 | 1,5 | 85-70 | изовер | 50 | 7 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК8 - ООО"Электрон" ул.Даманского,36 | 50 | 50 | 12 | 12 | 24 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1998 | 28 | 57 | 1,5 | 85-70 | минвата | 40 | 7 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК8 - Р7 | 125 | 125 | 157 | 157 | 314 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2013 | 13 | 133 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | Р7 - ТК30 - ТК1(19) | 125 | 125 | 244 | 244 | 488 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2013 | 13 | 133 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК1(19) -до врезки в адм-цию МБУ "ХОЗУ ДГО" | 80 | 80 | 70 | 70 | 140 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2013 | 13 | 89 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |

| Наименование ИТЭ | Наименование участка | Условный диаметр подающего трубопровода, мм | Условный диаметр обратного трубопровода, мм | Длина подающего трубопровода, м | Длина обратного трубопровода, м | Длина трубопровода в однотрубном исчислении, м | Вид прокладки | Назначение | магистральные/ квартальные | Год прокладки | Срок эксплуатации | Наружный диаметр трубопровода на участке, Dн, мм | Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С | Теплоизоляционный материал | Толщина δ, мм | Состояние изоляционной конструкции | Наличие водопровода, проложенного в одном лотке с тепловой сетью (п.м.) | Продолжительность функционирования за год, ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| №18 г. Дальнереченск | Р9- МБУ "ХОЗУ ДГО" (ввод в здание) | 80 | 80 | 0,5 | 0,5 | 1 | Надземная | Отопление | квартальные | 2013 | 13 | 89 | | 85-70 | минвата | 50 | 4 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | от Р9 - до гаража (вдоль здания) | 100 | 100 | 20 | 20 | 40 | Надземная | Отопление | квартальные | 1980 | 46 | 108 | | 85-70 | минвата | 50 | 4 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | от Р9 - до гаража | 80 | 80 | 15 | 15 | 30 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2015 | 11 | 89 | 1,5 | 85-70 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | гараж МБУ"ХОЗУ ДГО"(вдоль здания, по стене, крыша,вниз вдоль стены) - УП1(19) | 80 | 80 | 49 | 49 | 98 | Надземная | Отопление | квартальные | 2015 | 11 | 89 | | 85-70 | ПСБС | 50 | 1 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП1(19) - скорая помощь | 65 | 65 | 13 | 13 | 26 | Надземная | Отопление | квартальные | 2004 | 22 | 76 | | 85-70 | изовер | 50 | 4 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП1(19) - скорая помощь | 80 | 80 | 13 | 13 | 26 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2015 | 11 | 89 | 1,5 | 85-70 | ПСБС | 50 | 7 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП1(19) - скорая помощь | 65 | 65 | 5 | 5 | 10 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2004 | 22 | 76 | 1,5 | 85-70 | изовер | 50 | 7 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП1(19) - скорая помощь | 65 | 65 | 29 | 29 | 58 | Надземная | Отопление | квартальные | 2004 | 22 | 76 | | 85-70 | ПСБС | 45 | 4 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП1(19) - скорая помощь | 80 | 80 | 7 | 7 | 14 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2019 | 7 | 89 | 1 | 85-70 | ПСБС | 50 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП1(19) - скорая помощь | 80 | 80 | 16 | 16 | 32 | Надземная | Отопление | квартальные | 2019 | 7 | 89 | | 85-70 | ПСБС | 50 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП1(19) - скорая помощь | 65 | 65 | 3 | 3 | 6 | Надземная | Отопление | квартальные | 2019 | 7 | 76 | | 85-70 | ПСБС | 45 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК30 - м-н "Домотехника"(ул.Ленина,94) | 65 | 65 | 50 | 50 | 100 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2013 | 13 | 76 | 1 | 85-70 | | | 9 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК30 - м-н "Домотехника"(ул.Ленина,94) | 50 | 50 | 50 | 50 | 100 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2013 | 13 | 57 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | Р7 - ТК10 | 80 | 80 | 74,5 | 74,5 | 149 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 89 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК10 - ТК11 | 50 | 50 | 19 | 19 | 38 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 57 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК11 - ФСБ | 50 | 50 | 6 | 6 | 12 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 57 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК10 - ул.Шевчука,9 (Автомойка) | 32 | 32 | 9,5 | 9,5 | 19 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2008 | 18 | 38 | 1,5 | 85-70 | изовер | 50 | 7 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК10 - ул.Шевчука,9А | 32 | 32 | 17,5 | 17,5 | 35 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2008 | 18 | 38 | 1,5 | 85-70 | изовер | 50 | 7 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК8 - Р3 | 125 | 125 | 57 | 57 | 114 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 133 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | Р3 - ТК9 | 125 | 125 | 38 | 38 | 76 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 133 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | Р3 - ул.Даманского,34 | 80 | 80 | 9 | 9 | 18 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 89 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК9 - ул.Даманского,30 | 80 | 80 | 13 | 13 | 26 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2001 | 25 | 89 | 1,5 | 85-70 | минвата | 50 | 7 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК9 - ул. Даманского,32 | 80 | 80 | 10 | 10 | 20 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 89 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК9 - УП11А | 80 | 80 | 26 | 26 | 52 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1989 | 37 | 89 | 1,5 | 85-70 | минвата | 40 | 7 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП11А - ул.Даманского,28 | 50 | 50 | 2 | 2 | 4 | Надземная | Отопление | квартальные | 2006 | 20 | 57 | | 85-70 | изовер | 50 | 2 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП11А - Гаражи админ ДМР (г.Даманского,28) | 32 | 32 | 18 | 18 | 36 | Надземная | Отопление | квартальные | 2006 | 20 | 38 | | 85-70 | изовер | 50 | 2 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП11А - ул.Ленина,90 | 100 | 100 | 26 | 26 | 52 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2025 | 1 | 108 | 1 | 85-70 | | | 9 | | 4800 |

| Наименование ИТЭ | Наименование участка | Условный диаметр подающего трубопровода, мм | Условный диаметр обратного трубопровода, мм | Длина подающего трубопровода, м | Длина обратного трубопровода, м | Длина трубопровода в однотрубном исчислении, м | Вид прокладки | Назначение | магистральные/ квартальные | Год прокладки | Срок эксплуатации | Наружный диаметр трубопровода на участке, Dн, мм | Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С | Теплоизоляционный материал | Толщина δ, мм | Состояние изоляционной конструкции | Наличие водопровода, проложенного в одном лотке с тепловой сетью (п.м.) | Продолжительность функционирования за год, ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| №18 г. Дальнереченск | УП11А - ул.Ленина,90 | | | 0 | 0 | 0 | Надземная | Отопление | квартальные | 2003 | 23 | | | 85-70 | | | | | |
| №18 г. Дальнереченск | Котельная №18 - УП12 | 200 | 200 | 103 | 103 | 206 | Надземная | Отопление | магистральные | 2003 | 23 | 219 | | 85-70 | минвата | 60 | 1 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП12 - УП12А | 150 | 150 | 103 | 103 | 206 | Надземная | Отопление | магистральные | 2003 | 23 | 159 | | 85-70 | минвата | 60 | 1 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП12 - УП12А | 150 | 150 | 45 | 45 | 90 | Надземная | Отопление | магистральные | 2003 | 23 | 159 | | 85-70 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП12А - ул.Волочаевская,4 | 32 | 32 | 1,5 | 1,5 | 3 | Надземная | Отопление | квартальные | 2008 | 18 | 38 | | 85-70 | минвата | 60 | 1 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП12А - УП14 | 150 | 150 | 57,5 | 57,5 | 115 | Надземная | Отопление | магистральные | 2003 | 23 | 159 | | 85-70 | минвата | 60 | 1 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП12А - УП14 | 150 | 150 | 90 | 90 | 180 | Надземная | Отопление | магистральные | 2003 | 23 | 159 | | 85-70 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП14 - ул.Украинская,11А | 80 | 80 | 35,5 | 35,5 | 71 | Надземная | Отопление | квартальные | 2003 | 23 | 89 | | 85-70 | минвата | 60 | 1 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП14 - УП14А | 150 | 150 | 116 | 116 | 232 | Надземная | Отопление | магистральные | 2003 | 23 | 159 | | 85-70 | изовер | 50 | 2 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП14А - ТК26Б | 80 | 80 | 4 | 4 | 8 | Надземная | Отопление | квартальные | 2006 | 20 | 89 | | 85-70 | минвата | 40 | 4 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК26Б - ул.Чапаева,57 | 50 | 50 | 7,5 | 7,5 | 15 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2013 | 13 | 57 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК26Б - ул.Рябуха,14 | 50 | 50 | 32 | 32 | 64 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2013 | 13 | 57 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК26Б - ул.Украинская,17 | 65 | 65 | 8,5 | 8,5 | 17 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2012 | 14 | 76 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК26Б - ул.Украинская,17 | 50 | 50 | 20,5 | 20,5 | 41 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2012 | 14 | 57 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК26Б - ул.Украинская,17 | 32 | 32 | 20,5 | 20,5 | 41 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2012 | 14 | 38 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП14А - УП14б | 150 | 150 | 64 | 64 | 128 | Надземная | Отопление | магистральные | 2003 | 23 | 159 | | 85-70 | изовер | 50 | 2 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП14б - ул.Рябуха,16 | 100 | 100 | 20 | 20 | 40 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2016 | 10 | 108 | 1,5 | 85-70 | ПСБС | 50 | 0 | 20 | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП 14б-ТК26 | 150 | 150 | 1 | 1 | 2 | Надземная | Отопление | магистральные | 2003 | 23 | 159 | | 85-70 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК26 - ул.Украинская,19 | 50 | 50 | 38 | 38 | 76 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2000 | 26 | 57 | 1,5 | 85-70 | минвата | 30 | 8 | 38 | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК26 - ул.Украинская,19 | 50 | 50 | 10 | 10 | 20 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2020 | 6 | 57 | 1,5 | 85-70 | ПСБС | 40 | 0 | 10 | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК26 - ул.Рябуха,18 | 100 | 100 | 121,2 | 121,2 | 242,4 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 108 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП12 - УП13А | 150 | 150 | 40 | 40 | 80 | Надземная | Отопление | квартальные | 2002 | 24 | 159 | | 85-70 | изовер | 50 | 2 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП13А - УП13Б | 150 | 150 | 42,7 | 42,7 | 85,4 | Надземная | Отопление | квартальные | 2002 | 24 | 159 | | 85-70 | изовер | 50 | 2 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП13Б - Р5 - ТК24Б | 150 | 150 | 235 | 235 | 470 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2010 | 16 | 159 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 20 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК24Б - ТК24В - ТК24 | 125 | 125 | 248 | 248 | 496 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2010 | 16 | 133 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК24 - ТК24А | 80 | 80 | 70,5 | 70,5 | 141 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2010 | 16 | 89 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК24 - ТК25 | 100 | 100 | 26,5 | 26,5 | 53 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 108 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК24 - ТК25 | 80 | 80 | 27 | 27 | 54 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 89 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |

| Наименование ИТЭ | Наименование участка | Условный диаметр подающего трубопровода, мм | Условный диаметр обратного трубопровода, мм | Длина подающего трубопровода, м | Длина обратного трубопровода, м | Длина трубопровода в однотрубном исчислении, м | Вид прокладки | Назначение | магистральные/ квартальные | Год прокладки | Срок эксплуатации | Наружный диаметр трубопровода на участке, Dн, мм | Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С | Теплоизоляционный материал | Толщина δ, мм | Состояние изоляционной конструкции | Наличие водопровода, проложенного в одном лотке с тепловой сетью (п.м.) | Продолжительность функционирования за год, ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК25 - ул.Заводская,25 | 50 | 50 | 8 | 8 | 16 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 57 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК25 - ТК25А | 100 | 100 | 27,5 | 27,5 | 55 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 108 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК25 - ТК25А | 80 | 80 | 30,5 | 30,5 | 61 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 89 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК25А - ул.Заводская,27 | 80 | 80 | 16 | 16 | 32 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 89 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК25А - Р6 | 50 | 50 | 67 | 67 | 134 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 57 | 1 | 85-70 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | Р6 - Р6А | 50 | 50 | 22 | 22 | 44 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2024 | 2 | 57 | 1,5 | 85-70 | | | 9 | 1 | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | Р6А - ул.Ворошилова,22А | 50 | 50 | 1 | 1 | 2 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2024 | 2 | 57 | 1,5 | 85-70 | | | 9 | 1 | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | Р6А - ул.Ворошилова,24А | 50 | 50 | 28 | 28 | 56 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2024 | 2 | 57 | 1,5 | 85-70 | | | 9 | 36 | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | Р6 - Р6Б | 50 | 50 | 25 | 25 | 50 | Надземная | Отопление | квартальные | 2024 | 2 | 57 | | 85-70 | ПСБС | 40 | 0 | 25 | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | Р6 - Р6Б | 50 | 50 | 27 | 27 | 54 | Надземная | Отопление | квартальные | 2024 | 2 | 57 | | 85-70 | ПСБС | 40 | 0 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | Р6 - Р6Б | 50 | 50 | 2 | 2 | 4 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1992 | 34 | 57 | 1,5 | 85-70 | минвата | 40 | 7 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | Р6Б - ул.Заводская,45А | 32 | 32 | 4 | 4 | 8 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1992 | 34 | 38 | 1,5 | 85-70 | минвата | 40 | 7 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | Р6Б - ул. Гарнизонная,21 | 32 | 32 | 29 | 29 | 58 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1993 | 33 | 38 | 1,5 | 85-70 | минвата | 30 | 8 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | УП13А - ул.Дальнереченская,6 | 32 | 32 | 11 | 11 | 22 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2009 | 17 | 38 | 1,5 | 85-70 | минвата | 60 | 6 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК24Б - ул.Заводская,28 | 32 | 32 | 12 | 12 | 24 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2010 | 16 | 38 | 1,5 | 85-70 | изовер | 50 | 7 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК24В - ул.Заводская,30А | 32 | 32 | 12 | 12 | 24 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2010 | 16 | 38 | 1,5 | 85-70 | изовер | 50 | 7 | | 4800 |
| №18 г. Дальнереченск | ТК24А - КГА ПОУ "ПТК" ул.Полтавская,13 | 100 | 100 | 22,3 | 22,3 | 44,6 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2000 | 26 | 108 | 1,5 | 85-70 | минвата | 50 | 7 | | 4800 |
| **АМК №1-25** | | | | **64,6** | **64,6** | **129,2** | | | | | | | | | | | | | |
| №25 г. Дальнереченск | АМК №25 - ТК1 | 65 | 65 | 8 | 8 | 16 | Надземная | Отопление | магистральные | 2016 | 10 | 76 | | 75-58 | ПСБС | 45 | 0 | | 4800 |
| №25 г. Дальнереченск | Котельная(старая) - ТК1 | 80 | 80 | 6,6 | 6,6 | 13,2 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2001 | 25 | 89 | 0,5 | 75-58 | минвата | 50 | 4 | | 4800 |
| №25 г. Дальнереченск | ТК1 -с/ш №12 | 80 | 80 | 50 | 50 | 100 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2001 | 25 | 89 | 0,5 | 75-58 | минвата | 50 | 4 | | 4800 |
| **АМК №1-26** | | | | **169,5** | **169,5** | **339** | | | | | | | | | | | | | |
| №26 г. Дальнереченск | АМК №26 - Котельная (старая) | 100 | 100 | 20 | 20 | 40 | Надземная | Отопление | квартальные | 2018 | 8 | 108 | | 75-58 | ПСБС | 55 | 0 | | 4800 |
| №26 г. Дальнереченск | Котельная (старая) - 4ОГПС (Пожарные гаражи) | 100 | 100 | 25 | 25 | 50 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2018 | 8 | 108 | 2 | 75-58 | | | 9 | | 4800 |
| №26 г. Дальнереченск | Котельная (старая) - 4ОГПС (Пожарные гаражи) | 100 | 100 | 25 | 25 | 50 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1979 | 47 | 108 | 2 | 75-58 | минвата | 30 | 3 | | 4800 |
| №26 г. Дальнереченск | Пожарные гаражи - типография (1врезка) | 65 | 65 | 56,5 | 56,5 | 113 | Надземная | Отопление | квартальные | 2019 | 7 | 76 | | 75-58 | ПСБС | 45 | 0 | | 4800 |
| №26 г. Дальнереченск | Пожарные гаражи - типография (1врезка) | 65 | 65 | 3 | 3 | 6 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2019 | 7 | 76 | 2 | 75-58 | ПСБС | 45 | 0 | | 4800 |
| №26 г. Дальнереченск | Врезка в типографию №2 | 65 | 65 | 40 | 40 | 80 | Надземная | Отопление | квартальные | 2019 | 7 | 76 | | 75-58 | ПСБС | 45 | 0 | | 4800 |

| Наименование ИТЭ | Наименование участка | Условный диаметр подающего трубопровода, мм | Условный диаметр обратного трубопровода, мм | Длина подающего трубопровода, м | Длина обратного трубопровода, м | Длина трубопровода в однотрубном исчислении, м | Вид прокладки | Назначение | магистральные/ квартальные | Год прокладки | Срок эксплуатации | Наружный диаметр трубопровода на участке, Dн, мм | Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С | Теплоизоляционный материал | Толщина δ, мм | Состояние изоляционной конструкции | Наличие водопровода, проложенного в одном лотке с тепловой сетью (п.м.) | Продолжительность функционирования за год, ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| **Котельная №1-27** | | | | **13600,1** | **13600,1** | **27200,2** | | | | | | | | | | | | | |
| №27 г. Дальнереченск | УП1 - КПП ЗАО"Лесэкспорт" | 20 | 20 | 6 | 6 | 12 | Надземная | Отопление | квартальные | 1984 | 42 | 25 | | 85-65 | минвата | 50 | 2 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ЦТП - УП1Б | 150 | 150 | 38 | 38 | 76 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1984 | 42 | 159 | 2 | 85-65 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | УП1Б - УП1В | 150 | 150 | 32 | 32 | 64 | Надземная | Отопление | квартальные | 1984 | 42 | 159 | | 85-65 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | УП1В-КНС (Полевая 43) | 80 | 80 | 73 | 73 | 146 | Надземная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 89 | | 85-65 | ПСБС | 55 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | УП1В - УП1Г | 100 | 100 | 142 | 142 | 284 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 108 | 2 | 85-65 | ПСБС | 55 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | УП1Г - ул.Полевая,45 | 65 | 65 | 48 | 48 | 96 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 76 | 2 | 85-65 | ПСБС | 45 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК2 - ТК3 | 150 | 150 | 50,5 | 50,5 | 101 | Надземная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 159 | | 85-65 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК2 - ТК3 | 150 | 150 | 42 | 42 | 84 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2019 | 7 | 159 | 2 | 85-65 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК2 - ТК3 | 150 | 150 | 12 | 12 | 24 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2017 | 9 | 159 | 2 | 85-65 | | | 9 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК3 - ул.Пушкина,2 (1ввод) | 50 | 50 | 25 | 25 | 50 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 57 | 2 | 85-65 | минвата | 40 | 6 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК3 - ул.Пушкина,2 (2ввод) | 50 | 50 | 25 | 25 | 50 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 57 | 2 | 85-65 | минвата | 40 | 6 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК3 - ул.Пушкина,4 | 50 | 50 | 25 | 25 | 50 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 57 | 2 | 85-65 | минвата | 30 | 6 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК3 - ТК4 | 150 | 150 | 3,5 | 3,5 | 7 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2019 | 7 | 159 | 2 | 85-65 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК4 - ул.Пушкина,6 | 50 | 50 | 12 | 12 | 24 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 57 | 2 | 85-65 | | | 9 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК4 - ул.Пушкина,6 | 50 | 50 | 53 | 53 | 106 | Надземная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 57 | | 85-65 | ПСБС | 40 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК4 - ТК5 | 150 | 150 | 39 | 39 | 78 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2019 | 7 | 159 | 2 | 85-65 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК5 - ул.Строительная,23 | 50 | 50 | 13 | 13 | 26 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 57 | 2 | 85-65 | минвата | 30 | 6 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК5 - ТК6 | 150 | 150 | 15 | 15 | 30 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2019 | 7 | 159 | 2 | 85-65 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК6 - ул.Строительная,25 | 50 | 50 | 16 | 16 | 32 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 57 | 2 | 85-65 | минвата | 30 | 6 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК6 - ТК7 | 150 | 150 | 43 | 43 | 86 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2019 | 7 | 159 | 2 | 85-65 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК7 - ул.Строительная,27 | 50 | 50 | 18 | 18 | 36 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 57 | 2 | 85-65 | минвата | 30 | 6 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК7 - ТК8 | 150 | 150 | 50 | 50 | 100 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2019 | 7 | 159 | 2 | 85-65 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК8 - ТК8А | 80 | 80 | 6 | 6 | 12 | Надземная | Отопление | квартальные | 2015 | 11 | 89 | | 85-65 | минвата | 100 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК8 - ТК8А | 80 | 80 | 27 | 27 | 54 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2008 | 18 | 89 | 2 | 85-65 | минвата | 50 | 6 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК8А - МБДОУ «Д/с №12 Теремок» | 80 | 80 | 12 | 12 | 24 | Надземная | Отопление | квартальные | 2008 | 18 | 89 | | 85-65 | ПСБС | 50 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК8 - ТК9 | 150 | 150 | 104 | 104 | 208 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2020 | 6 | 159 | 2 | 85-65 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК9 - КГКУ СО «Дальнереч.центр Надежда» | 65 | 65 | 2 | 2 | 4 | Надземная | Отопление | квартальные | 2020 | 6 | 76 | | 85-65 | ПСБС | 45 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК9 - КГКУ СО «Дальнереч.центр Надежда» | 80 | | 32 | 0 | 32 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2020 | 6 | 89 | 2 | 85-65 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК9 - КГКУ СО «Дальнереч.центр Надежда» | | 65 | 0 | 32 | 32 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2020 | 6 | 76 | 2 | 85-65 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК9 - ТК10 | 150 | 150 | 60 | 60 | 120 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2020 | 6 | 159 | 2 | 85-65 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК10 - МОУ СОШ №4 | 100 | 100 | 61 | 61 | 122 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2015 | 11 | 108 | 2 | 85-65 | ПСБС | 55 | 0 | | 4800 |

| Наименование ИТЭ | Наименование участка | Условный диаметр подающего трубопровода, мм | Условный диаметр обратного трубопровода, мм | Длина подающего трубопровода, м | Длина обратного трубопровода, м | Длина трубопровода в однотрубном исчислении, м | Вид прокладки | Назначение | магистральные/ квартальные | Год прокладки | Срок эксплуатации | Наружный диаметр трубопровода на участке, Dн, мм | Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С | Теплоизоляционный материал | Толщина δ, мм | Состояние изоляционной конструкции | Наличие водопровода, проложенного в одном лотке с тепловой сетью (п.м.) | Продолжительность функционирования за год, ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК10 - ТК11 | 80 | 80 | 20 | 20 | 40 | Надземная | Отопление | квартальные | 2022 | 4 | 89 | | 85-65 | ПСБС | 50 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК11 - ул.45 лет Октября,47 | 50 | 50 | 45 | 45 | 90 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 57 | 2 | 85-65 | минвата | 30 | 6 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК11 - УП3 | 80 | 80 | 24 | 24 | 48 | Надземная | Отопление | квартальные | 2022 | 4 | 89 | | 85-65 | ПСБС | 50 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | УП3 - ул.45 лет Октября,49 | 50 | 50 | 56 | 56 | 112 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2006 | 20 | 57 | 2 | 85-65 | минвата | 40 | 6 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК14 - ТК15 | 150 | 150 | 54 | 54 | 108 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2010 | 16 | 159 | 1 | 85-65 | изопрофлекс | 20 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК15 - ул.Театральная,14 | 50 | 50 | 6 | 6 | 12 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 57 | 2 | 85-65 | минвата | 40 | 8 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК15 - ТК16 | 150 | 150 | 30,5 | 30,5 | 61 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2010 | 16 | 159 | 1 | 85-65 | изопрофлекс | 20 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК16 - ДК им.Сибирцева | 80 | 80 | 85 | 85 | 170 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2013 | 13 | 89 | 1 | 85-65 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК16 - ТК17 | 80 | | 103 | 0 | 103 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 89 | 2 | 85-65 | минвата | 40 | 6 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК16 - ТК17 | | 65 | 0 | 103 | 103 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 76 | 2 | 85-65 | минвата | 40 | 6 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК17 - ул.Театральная,22 | 50 | 50 | 4 | 4 | 8 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 57 | 2 | 85-65 | минвата | 40 | 4 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК17 - ТК18 | 80 | | 102 | 0 | 102 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2008 | 18 | 89 | 2 | 85-65 | минвата | 50 | 6 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК17 - ТК18 | | 65 | 0 | 102 | 102 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2008 | 18 | 76 | 2 | 85-65 | минвата | 50 | 6 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК18 - ул.45 лет Октября,53 | 50 | 50 | 5 | 5 | 10 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 57 | 2 | 85-65 | минвата | 40 | 8 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК18 - ул.45 лет Октября,51 | 50 | 50 | 16 | 16 | 32 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 57 | 2 | 85-65 | минвата | 40 | 8 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК21 - ТК22 | 150 | 150 | 30 | 30 | 60 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2016 | 10 | 159 | 2 | 85-65 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК21 - ТК22 | 200 | 200 | 27 | 27 | 54 | Надземная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 219 | | 85-65 | минвата | 40 | 3 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК22 - ул.Пушкина,11 | 50 | 50 | 12 | 12 | 24 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2016 | 10 | 57 | 2 | 85-65 | ПСБС | 40 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК22 - ТК23 | 150 | 150 | 20 | 20 | 40 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2016 | 10 | 159 | 2 | 85-65 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК22 - ТК23 | 200 | 200 | 36 | 36 | 72 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 219 | 2 | 85-65 | минвата | 40 | 8 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК23 - ул.Горького,3 | 50 | 50 | 17 | 17 | 34 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2019 | 7 | 57 | 2 | 85-65 | ПСБС | 40 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК23 - ТК24 | 150 | 150 | 13 | 13 | 26 | Надземная | Отопление | квартальные | 2016 | 10 | 159 | | 85-65 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК24 - ул.Пушкина,12 | 25 | 25 | 6 | 6 | 12 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2016 | 10 | 32 | 2 | 85-65 | ПСБС | 35 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК24 - УП5 | 150 | 150 | 46 | 46 | 92 | Надземная | Отопление | квартальные | 2016 | 10 | 159 | | 85-65 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | УП5 - ул.Пушкина,14 | 25 | 25 | 7 | 7 | 14 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2016 | 10 | 32 | 2 | 85-65 | ПСБС | 35 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК23 - ТК25 | 200 | 200 | 44 | 44 | 88 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 219 | 2 | 85-65 | минвата | 40 | 8 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК25 - ул.Горького,5 | 50 | 50 | 11 | 11 | 22 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2019 | 7 | 57 | 2 | 85-65 | ПСБС | 40 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК25 - ТК26 | 200 | 200 | 45 | 45 | 90 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 219 | 2 | 85-65 | минвата | 40 | 8 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК26 - ТК27 | 50 | 50 | 22 | 22 | 44 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2012 | 14 | 57 | 1 | 85-65 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК27 - ул.Центральная,15 | 32 | 32 | 8 | 8 | 16 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2012 | 14 | 38 | 1 | 85-65 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |

| Наименование ИТЭ | Наименование участка | Условный диаметр подающего трубопровода, мм | Условный диаметр обратного трубопровода, мм | Длина подающего трубопровода, м | Длина обратного трубопровода, м | Длина трубопровода в однотрубном исчислении, м | Вид прокладки | Назначение | магистральные/ квартальные | Год прокладки | Срок эксплуатации | Наружный диаметр трубопровода на участке, Dн, мм | Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С | Теплоизоляционный материал | Толщина δ, мм | Состояние изоляционной конструкции | Наличие водопровода, проложенного в одном лотке с тепловой сетью (п.м.) | Продолжительность функционирования за год, ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК27 - ул.Центральная,17 | 32 | 32 | 45 | 45 | 90 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2012 | 14 | 38 | 1 | 85-65 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК26 - ТК28 | 200 | 200 | 8 | 8 | 16 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 219 | 2 | 85-65 | минвата | 40 | 8 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК28 - ул.Центральная,13 | 50 | 50 | 5 | 5 | 10 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 57 | 2 | 85-65 | минвата | 40 | 8 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК28 - ТК29 | 200 | 200 | 36 | 36 | 72 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 219 | 2 | 85-65 | минвата | 40 | 8 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК28 - ТК29 | 100 | 100 | 12 | 12 | 24 | Надземная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 108 | | 85-65 | минвата | 40 | 3 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК29 - ул.Центральная,16 | 50 | 50 | 7 | 7 | 14 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 57 | 2 | 85-65 | минвата | 40 | 8 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК29 - ул.Центральная,18 | 50 | 50 | 37 | 37 | 74 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2009 | 17 | 57 | 2 | 85-65 | минвата | 40 | 6 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК29 - ТК30 | 100 | 100 | 46 | 46 | 92 | Надземная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 108 | | 85-65 | изовер | 50 | 2 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК30 - ул.Горького,13 | 50 | 50 | 8 | 8 | 16 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 57 | 2 | 85-65 | минвата | 40 | 8 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК30 - ТК31 | 100 | 100 | 43 | 43 | 86 | Надземная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 108 | | 85-65 | изовер | 50 | 2 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК31 - ул.Горького,15 | 50 | 50 | 7 | 7 | 14 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2020 | 6 | 57 | 2 | 85-65 | ПСБС | 40 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК31 - ТК32 | 100 | 100 | 61 | 61 | 122 | Надземная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 108 | | 85-65 | изовер | 50 | 2 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК32 - ул.Горького,17 (1 ввод) | 50 | 50 | 9 | 9 | 18 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2020 | 6 | 57 | 2 | 85-65 | ПСБС | 40 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК32 - ул.Горького,17 (2 ввод) | 50 | 50 | 9 | 9 | 18 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2020 | 6 | 57 | 2 | 85-65 | ПСБС | 40 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК32 - ул.45 лет Октября,66 | 80 | 80 | 2 | 2 | 4 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 89 | 2 | 85-65 | минвата | 40 | 8 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК32 - ул.45 лет Октября,66 | 50 | 50 | 9 | 9 | 18 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 57 | 2 | 85-65 | минвата | 40 | 8 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК32 - ул.45 лет Октября,66 | 32 | 32 | 23 | 23 | 46 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2014 | 12 | 38 | 2 | 85-65 | изовер | 50 | 6 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК33 - ТК34 | 200 | 200 | 105 | 105 | 210 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2012 | 14 | 219 | 2 | 85-65 | изовер | 50 | 6 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК33 - ТК34 | 200 | 200 | 16 | 16 | 32 | Надземная | Отопление | квартальные | 2012 | 14 | 219 | | 85-65 | изовер | 50 | 2 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК34 - ул.Школьная,4 | 32 | 32 | 11 | 11 | 22 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2014 | 12 | 38 | 1 | 85-65 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК34 - ТК35 | 200 | 200 | 51 | 51 | 102 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2014 | 12 | 219 | 2 | 85-65 | ППУ | 42 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК34 - ТК35 | 200 | 200 | 26 | 26 | 52 | Надземная | Отопление | квартальные | 2014 | 12 | 219 | | 85-65 | ППУ | 42 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК35 - ул.Школьная,6 | 32 | 32 | 7 | 7 | 14 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2014 | 12 | 38 | 1 | 85-65 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК35 - ТК36 | 200 | 200 | 40 | 40 | 80 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2014 | 12 | 219 | 2 | 85-65 | ППУ | 42 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК36 - ул.Школьная,8 | 32 | 32 | 8 | 8 | 16 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2014 | 12 | 38 | 1 | 85-65 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК36 - ТК37 | 200 | 200 | 10 | 10 | 20 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2014 | 12 | 219 | 2 | 85-65 | ППУ | 42 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК37 - ТК37А | 150 | 150 | 62 | 62 | 124 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2014 | 12 | 159 | 1 | 85-65 | изопрофлекс | 20 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК37А - ул.Школьная,11 | 32 | 32 | 42,5 | 42,5 | 85 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2014 | 12 | 38 | 1 | 85-65 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК37А - ТК37б | 150 | 150 | 168 | 168 | 336 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2014 | 12 | 159 | 1 | 85-65 | изопрофлекс | 20 | 0 | | 4800 |

| Наименование ИТЭ | Наименование участка | Условный диаметр подающего трубопровода, мм | Условный диаметр обратного трубопровода, мм | Длина подающего трубопровода, м | Длина обратного трубопровода, м | Длина трубопровода в однотрубном исчислении, м | Вид прокладки | Назначение | магистральные/ квартальные | Год прокладки | Срок эксплуатации | Наружный диаметр трубопровода на участке, Dн, мм | Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С | Теплоизоляционный материал | Толщина δ, мм | Состояние изоляционной конструкции | Наличие водопровода, проложенного в одном лотке с тепловой сетью (п.м.) | Продолжительность функционирования за год, ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК37Б - ул.Центральная,25 | 50 | 50 | 4 | 4 | 8 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 57 | 2 | 85-65 | минвата | 40 | 8 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК37 - ТК38 | 200 | 200 | 37 | 37 | 74 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 219 | 2 | 85-65 | минвата | 40 | 8 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК38 - ТК41 | 200 | 200 | 39 | 39 | 78 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2007 | 19 | 219 | 2 | 85-65 | минвата | 60 | 6 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК38 - ТК39 | 100 | 100 | 13 | 13 | 26 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2023 | 3 | 108 | 1 | 85-65 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК38 - ТК39 | 80 | 80 | 102 | 102 | 204 | Надземная | Отопление | квартальные | 2008 | 18 | 89 | | 85-65 | минвата | 60 | 1 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК39 - ул.Школьная,13 | 32 | 32 | 1 | 1 | 2 | Надземная | Отопление | квартальные | 2008 | 18 | 38 | | 85-65 | минвата | 60 | 1 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК39 - ул.Школьная,13 | 32 | 32 | 14 | 14 | 28 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2008 | 18 | 38 | 2 | 85-65 | минвата | 50 | 6 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК39 - ТК40 | 80 | 80 | 53 | 53 | 106 | Надземная | Отопление | квартальные | 2008 | 18 | 89 | | 85-65 | минвата | 65 | 1 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК40 - ул.45 лет Октября,63А | 65 | 65 | 98 | 98 | 196 | Надземная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 76 | | 85-65 | изовер | 50 | 2 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК41 - ул.Центральная,20 | 50 | 50 | 39 | 39 | 78 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2009 | 17 | 57 | 2 | 85-65 | минвата | 40 | 6 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК41 - ТК42 | 200 | 200 | 40 | 40 | 80 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2007 | 19 | 219 | 2 | 85-65 | минвата | 60 | 6 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК42 - ул.Школьная,14 | 50 | 50 | 9 | 9 | 18 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2006 | 20 | 57 | 2 | 85-65 | минвата | 40 | 6 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК42 - ТК43 | 200 | 200 | 70 | 70 | 140 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2006 | 20 | 219 | 2 | 85-65 | минвата | 60 | 6 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК43 - ул.Школьная,16 | 50 | 50 | 12 | 12 | 24 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2008 | 18 | 57 | 2 | 85-65 | минвата | 40 | 6 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК43 - ул.45 лет Октября,59 | 50 | 50 | 53 | 53 | 106 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 57 | 1 | 85-65 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК43 - ТК44 | 200 | 200 | 46 | 46 | 92 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2007 | 19 | 219 | 2 | 85-65 | минвата | 60 | 6 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК44 - ТК44А | 100 | 100 | 42 | 42 | 84 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2015 | 11 | 108 | 1 | 85-65 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК44А - МБОУ "СОШ№3" | 50 | 50 | 3 | 3 | 6 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2015 | 11 | 57 | 2 | 85-65 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК44А - Спортзал | 50 | 50 | 26 | 26 | 52 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2015 | 11 | 57 | 2 | 85-65 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК44 - ТК45 | 150 | 150 | 30 | 30 | 60 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2019 | 7 | 159 | 2 | 85-65 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК44 - ТК45 | 150 | 150 | 16,5 | 16,5 | 33 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 159 | 2 | 85-65 | изовер | 40 | 8 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК44 - ТК45 | 150 | 150 | 6 | 6 | 12 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2010 | 16 | 159 | 2 | 85-65 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК44 - ТК45 | 150 | 150 | 10 | 10 | 20 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2012 | 14 | 159 | 2 | 85-65 | изовер | 50 | 7 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК44 - ТК45 | 150 | 150 | 161 | 161 | 322 | Надземная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 159 | | 85-65 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК45 - Общежитие ТУ 27 КГОАУ НПО «Професс-е Уч-ще №27 | 80 | 80 | 11,5 | 11,5 | 23 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2013 | 13 | 89 | 1 | 85-65 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК45 - ТК46 | 150 | 150 | 10 | 10 | 20 | Надземная | Отопление | квартальные | 2019 | 7 | 159 | | 85-65 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК45 - ТК46 | 150 | 150 | 30 | 30 | 60 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2013 | 13 | 159 | 1 | 85-65 | | | 9 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК46 -Учебный корпус КГОАУ НПО «Професс-е Уч-ще №27 КГОАУ НПО №27 | 100 | 100 | 30 | 30 | 60 | Надземная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 108 | | 85-65 | минвата | 40 | 2 | | 4800 |

| Наименование ИТЭ | Наименование участка | Условный диаметр подающего трубопровода, мм | Условный диаметр обратного трубопровода, мм | Длина подающего трубопровода, м | Длина обратного трубопровода, м | Длина трубопровода в однотрубном исчислении, м | Вид прокладки | Назначение | магистральные/ квартальные | Год прокладки | Срок эксплуатации | Наружный диаметр трубопровода на участке, Dн, мм | Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке H, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С | Теплоизоляционный материал | Толщина δ, мм | Состояние изоляционной конструкции | Наличие водопровода, проложенного в одном лотке с тепловой сетью (п.м.) | Продолжительность функционирования за год, ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК46 - Учебный корпус КГОАУ НПО «Професс-е Уч-ще №27 КГОАУ НПО №27 | 100 | 100 | 21 | 21 | 42 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 108 | 2 | 85-65 | минвата | 30 | 6 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | Р7 - ТК47 | 80 | 80 | 43 | 43 | 86 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2022 | 4 | 89 | 2 | 85-65 | | | 9 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | Р7 - ТК47 | 100 | 100 | 74 | 74 | 148 | Надземная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 108 | | 85-65 | минвата | 30 | 6 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК47- мастерские КГОАУ НПО «Професс-е Уч-ще №27 | 100 | 100 | 18 | 18 | 36 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 108 | 2 | 85-65 | минвата | 30 | 6 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | Р6-ТК54а | 100 | 100 | 8 | 8 | 16 | Надземная | Отопление | квартальные | 2012 | 14 | 108 | | 85-65 | ПСБС | 55 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК54а-Р5 | 65 | 65 | 107,1 | 107,1 | 214,2 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2012 | 14 | 76 | 1 | 85-65 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК2В - ул.Пушкина,18 | 40 | 40 | 29 | 29 | 58 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2012 | 14 | 45 | 1 | 85-65 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК2В - ул.Пушкина,22 | 40 | 40 | 35 | 35 | 70 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2012 | 14 | 45 | 1 | 85-65 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК2В - ул.Пушкина, 20 | 40 | 40 | 44 | 44 | 88 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2012 | 14 | 45 | 1 | 85-65 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | Котельная№27 - УП1 (врезка на КПП Лесэкспорта) | 400 | 400 | 174 | 174 | 348 | Надземная | Отопление | магистральные | 1984 | 42 | 426 | | 85-65 | | | 9 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | Котельная№27 - УП1 (врезка на КПП Лесэкспорта) | 250 | | 174 | 0 | 174 | Надземная | ГВС | магистральные | 1984 | 42 | 273 | | 70/50 | минвата | 50 | 4 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | Котельная№27 - УП1 (врезка на КПП Лесэкспорта) | | 125 | 0 | 174 | 174 | Надземная | ГВС | магистральные | 1984 | 42 | 133 | | 70/50 | изовер | 50 | 4 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | УП1 - ЦТП | 400 | 400 | 976 | 976 | 1952 | Надземная | Отопление | магистральные | 1984 | 42 | 426 | | 85-65 | ПСБС | 65 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | УП1 - ЦТП | 200 | | 985 | 0 | 985 | Надземная | ГВС | магистральные | 1984 | 42 | 273 | | 70/50 | ПСБС | 65 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | УП1 - ЦТП | | 125 | 0 | 492,5 | 492,5 | Надземная | ГВС | магистральные | 1984 | 42 | 133 | | 70/50 | изовер | 50 | 2 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | УП1 - ЦТП | | 125 | 0 | 492,5 | 492,5 | Надземная | ГВС | магистральные | 1984 | 42 | 133 | | 70/50 | ПСБС | 55 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ЦТП - ТК1 | 300 | 300 | 13 | 13 | 26 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 1984 | 42 | 325 | 2 | 85-65 | минвата | 40 | 8 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ЦТП - ТК1 | 250 | | 13 | 0 | 13 | Подземная канальная | ГВС | магистральные | 1984 | 42 | 273 | 2 | 70/50 | минвата | 40 | 8 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ЦТП - ТК1 | | 150 | 0 | 13 | 13 | Подземная канальная | ГВС | магистральные | 1984 | 42 | 159 | 2 | 70/50 | минвата | 40 | 8 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК1 - ТК2 | 400 | 400 | 270 | 270 | 540 | Надземная | Отопление | магистральные | 1984 | 42 | 426 | | 85-65 | ПСБС | 65 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК1 - ТК2 | 250 | | 184 | 0 | 184 | Надземная | ГВС | магистральные | 1984 | 42 | 273 | | 70/50 | минвата | 50 | 4 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК1 - ТК2 | 250 | | 86 | 0 | 86 | Надземная | ГВС | магистральные | 1984 | 42 | 273 | | 70/50 | ПСБС | 65 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК1 - ТК2 | | 150 | 0 | 169 | 169 | Надземная | ГВС | магистральные | 1984 | 42 | 159 | | 70/50 | минвата | 50 | 1 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК1 - ТК2 | | 150 | 0 | 101 | 101 | Надземная | ГВС | магистральные | 1984 | 42 | 159 | | 70/50 | ПСБС | 60 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК2 - ТК12 | 400 | 400 | 15 | 15 | 30 | Надземная | Отопление | магистральные | 1984 | 42 | 426 | | 85-65 | минвата | 50 | 4 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК2 - ТК12 | 350 | 350 | 101 | 101 | 202 | Надземная | Отопление | магистральные | 1984 | 42 | 377 | | 85-65 | ПСБС | 65 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК2 - ТК12 | 250 | | 15 | 0 | 15 | Надземная | ГВС | магистральные | 2010 | 16 | 273 | | 70/50 | изовер | 50 | 4 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК2 - ТК12 | | 150 | 0 | 15 | 15 | Надземная | ГВС | магистральные | 1984 | 42 | 159 | | 70/50 | ПСБС | 60 | 0 | | 8400 |

| Наименование ИТЭ | Наименование участка | Условный диаметр подающего трубопровода, мм | Условный диаметр обратного трубопровода, мм | Длина подающего трубопровода, м | Длина обратного трубопровода, м | Длина трубопровода в однотрубном исчислении, м | Вид прокладки | Назначение | магистральные/ квартальные | Год прокладки | Срок эксплуатации | Наружный диаметр трубопровода на участке, Dн, мм | Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С | Теплоизоляционный материал | Толщина δ, мм | Состояние изоляционной конструкции | Наличие водопровода, проложенного в одном лотке с тепловой сетью (п.м.) | Продолжительность функционирования за год, ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК2 - ТК12 | 250 | | 101 | 0 | 101 | Надземная | ГВС | магистральные | 1984 | 42 | 273 | | 70/50 | ПСБС | 65 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК2 - ТК12 | | 150 | 0 | 101 | 101 | Надземная | ГВС | магистральные | 1984 | 42 | 159 | | 70/50 | ПСБС | 60 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК12 - УП2 | 150 | 150 | 4 | 4 | 8 | Надземная | Отопление | квартальные | 2018 | 8 | 159 | | 85-65 | минвата | 50 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК12 - УП2 | 150 | 150 | 60 | 60 | 120 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2018 | 8 | 159 | 2 | 85-65 | ПСБС | 60 | 8 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК12 - УП2 | 80 | | 4 | 0 | 4 | Надземная | ГВС | квартальные | 2018 | 8 | 89 | | 70/50 | минвата | 40 | 4 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК12 - УП2 | | 50 | 0 | 4 | 4 | Надземная | ГВС | квартальные | 2018 | 8 | 57 | | 70/50 | минвата | 40 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК12 - УП2 | | 50 | 0 | 60 | 60 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 2018 | 8 | 57 | 1,5 | 70/50 | ПСБС | 40 | 8 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК12 - УП2 | 80 | | 60 | 0 | 60 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 2018 | 8 | 89 | 1,5 | 70/50 | ПСБС | 50 | 8 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | УП2 - ТК13 | 150 | 150 | 60 | 60 | 120 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2018 | 8 | 159 | 2 | 85-65 | ПСБС | 60 | 8 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | УП2 - ТК13 | 80 | | 60 | 0 | 60 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 2018 | 8 | 89 | 1,5 | 70/50 | ПСБС | 50 | 8 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | УП2 - ТК13 | | 50 | 0 | 60 | 60 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 2018 | 8 | 57 | 1,5 | 70/50 | ПСБС | 40 | 8 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК13 - ул.Театральная,10 | 50 | 50 | 18 | 18 | 36 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2018 | 8 | 57 | 2 | 85-65 | ПСБС | 40 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК13 - ул.Театральная,10 | 50 | 50 | 18 | 18 | 36 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 2018 | 8 | 57 | 2 | 70/50 | ПСБС | 40 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК13 - ТК14 | 150 | 150 | 40 | 40 | 80 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2018 | 8 | 159 | 2 | 85-65 | минвата | 40 | 8 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК13 - ТК14 | 50 | 50 | 40 | 40 | 80 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 2018 | 8 | 57 | 1,5 | 70/50 | минвата | 40 | 8 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК14 - ул.Театральная,12 | 50 | 50 | 6 | 6 | 12 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2018 | 8 | 57 | 2 | 85-65 | ПСБС | 40 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК14 - ул.Театральная,12 | 50 | 50 | 6 | 6 | 12 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 2018 | 8 | 57 | 2 | 70/50 | ПСБС | 40 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК12 - ТК19 | 350 | 350 | 102 | 102 | 204 | Надземная | Отопление | магистральные | 1984 | 42 | 377 | | 85-65 | ПСБС | 65 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК12 - ТК19 | 200 | | 102 | 0 | 102 | Надземная | ГВС | магистральные | 1984 | 42 | 219 | | 70/50 | ПСБС | 65 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК12 - ТК19 | | 150 | 0 | 36 | 36 | Надземная | ГВС | магистральные | 1984 | 42 | 159 | | 70/50 | минвата | 50 | 4 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК12 - ТК19 | | 150 | 0 | 66 | 66 | Надземная | ГВС | магистральные | 1984 | 42 | 159 | | 70/50 | ПСБС | 60 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК19 - ул.Пушкина,9 | 80 | 80 | 46 | 46 | 92 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2009 | 17 | 89 | 2 | 85-65 | минвата | 40 | 6 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК19 - ул.Пушкина,9 | 80 | 80 | 5 | 5 | 10 | Надземная | Отопление | квартальные | 2009 | 17 | 89 | | 85-65 | минвата | 60 | 1 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК19 - ул.Пушкина,9 | 50 | 50 | 46 | 46 | 92 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 2009 | 17 | 57 | 2 | 70/50 | минвата | 40 | 6 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК19 - ул.Пушкина,9 | 50 | 50 | 5 | 5 | 10 | Надземная | ГВС | квартальные | 2009 | 17 | 57 | | 70/50 | минвата | 40 | 1 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК19 - ТК20 | 350 | 350 | 27 | 27 | 54 | Надземная | Отопление | магистральные | 1984 | 42 | 377 | | 85-65 | ПСБС | 65 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК19 - ТК20 | 200 | | 17 | 0 | 17 | Надземная | ГВС | магистральные | 1984 | 42 | 219 | | 70/50 | минвата | 50 | 4 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК19 - ТК20 | 200 | | 10 | 0 | 10 | Надземная | ГВС | магистральные | 1984 | 42 | 219 | | 70/50 | ПСБС | 65 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК19 - ТК20 | | 150 | 0 | 27 | 27 | Надземная | ГВС | магистральные | 1984 | 42 | 159 | | 70/50 | ПСБС | 60 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК20 - ТК21 | 350 | 350 | 66 | 66 | 132 | Надземная | Отопление | магистральные | 1984 | 42 | 377 | | 85-65 | ПСБС | 65 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК20 - ТК21 | 200 | | 66 | 0 | 66 | Надземная | ГВС | магистральные | 1984 | 42 | 219 | | 70/50 | изовер | 50 | 1 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК20 - ТК21 | | 150 | 0 | 66 | 66 | Надземная | ГВС | магистральные | 1984 | 42 | 159 | | 70/50 | ПСБС | 60 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК21 - ТК33 | 350 | 350 | 100 | 100 | 200 | Надземная | Отопление | магистральные | 1984 | 42 | 377 | | 85-65 | ПСБС | 65 | 0 | | 4800 |

| Наименование ИТЭ | Наименование участка | Условный диаметр подающего трубопровода, мм | Условный диаметр обратного трубопровода, мм | Длина подающего трубопровода, м | Длина обратного трубопровода, м | Длина трубопровода в однотрубном исчислении, м | Вид прокладки | Назначение | магистральные/ квартальные | Год прокладки | Срок эксплуатации | Наружный диаметр трубопровода на участке, Dн, мм | Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке H, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С | Теплоизоляционный материал | Толщина δ, мм | Состояние изоляционной конструкции | Наличие водопровода, проложенного в одном лотке с тепловой сетью (п.м.) | Продолжительность функционирования за год, ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК21 - ТК33 | 200 | | 100 | 0 | 100 | Надземная | ГВС | магистральные | 1984 | 42 | 219 | | 70/50 | изовер | 50 | 2 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК21 - ТК33 | | 150 | 0 | 100 | 100 | Надземная | ГВС | магистральные | 1984 | 42 | 159 | | 70/50 | ПСБС | 60 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК33 - ТК48 | 350 | 350 | 153 | 153 | 306 | Надземная | Отопление | магистральные | 1984 | 42 | 377 | | 85-65 | изовер | 50 | 2 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК33 - ТК48 | 200 | | 153 | 0 | 153 | Надземная | ГВС | магистральные | 1984 | 42 | 219 | | 70/50 | изовер | 50 | 2 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК33 - ТК48 | | 150 | 0 | 75 | 75 | Надземная | ГВС | магистральные | 1984 | 42 | 159 | | 70/50 | изовер | 50 | 2 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК33 - ТК48 | | 150 | 0 | 78 | 78 | Надземная | ГВС | магистральные | 1984 | 42 | 159 | | 70/50 | ПСБС | 60 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК33 - ТК48 | 250 | 250 | 114 | 114 | 228 | Надземная | Отопление | магистральные | 1984 | 42 | 273 | | 85-65 | изовер | 50 | 2 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК33 - ТК48 | 200 | | 134 | 0 | 134 | Надземная | ГВС | магистральные | 1984 | 42 | 219 | | 70/50 | изовер | 50 | 2 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК33 - ТК48 | | 100 | 0 | 134 | 134 | Надземная | ГВС | магистральные | 1984 | 42 | 108 | | 70/50 | изовер | 50 | 2 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК48 - ул.Полевая,1 | 80 | 80 | 14 | 14 | 28 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2025 | 1 | 89 | 2 | 85-65 | минвата | | 9 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК48 - ул.Полевая,1 | 80 | 80 | 5 | 5 | 10 | Надземная | Отопление | квартальные | 2008 | 18 | 89 | | 85-65 | минвата | 50 | 1 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК48 - ул.Полевая,1 | 50 | 50 | 14 | 14 | 28 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 2025 | 1 | 57 | 2 | 70/50 | минвата | | 9 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК48 - ул.Полевая,1 | 50 | 50 | 3,5 | 3,5 | 7 | Надземная | ГВС | квартальные | 2008 | 18 | 57 | | 70/50 | минвата | 40 | 1 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК48 - ул.Полевая,1 | 50 | 50 | 1,5 | 1,5 | 3 | Надземная | ГВС | квартальные | 2008 | 18 | 57 | | 70/50 | ПСБС | 40 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК48 - ТК49 | 250 | 250 | 106,5 | 106,5 | 213 | Надземная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 273 | | 85-65 | минвата | 40 | 4 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК48 - ТК49 | 200 | | 106,5 | 0 | 106,5 | Надземная | ГВС | квартальные | 1983 | 43 | 219 | | 70/50 | ПСБС | 65 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК48 - ТК49 | | 100 | 0 | 106,5 | 106,5 | Надземная | ГВС | квартальные | 1983 | 43 | 108 | | 70/50 | минвата | 40 | 4 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК49 - ул.Полевая,1А | 100 | 100 | 9 | 9 | 18 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2015 | 11 | 108 | 2 | 85-65 | ПСБС | 55 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК49 - ул.Полевая,1А | 80 | 80 | 6 | 6 | 12 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 2015 | 11 | 89 | 2 | 70/50 | ПСБС | 50 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК49 - ул.Полевая,1А | 50 | 50 | 6 | 6 | 12 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 2015 | 11 | 57 | 2 | 70/50 | ПСБС | 40 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ул.Полевая,1А - ул.Кошевого,2 | 100 | 100 | 13 | 13 | 26 | Подвальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 108 | | 85-65 | ПСБС | 55 | 1 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ул.Полевая,1А - ул.Кошевого,2 | 100 | 100 | 12 | 12 | 24 | Подвальная | Отопление | квартальные | 2022 | 4 | 108 | | 85-65 | ПСБС | 55 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ул.Полевая,1А- жд Кошевого,2 | 80 | 80 | 35 | 35 | 70 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 89 | 2 | 85-65 | минвата | 40 | 7 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ул.Полевая,1А- жд Кошевого,2 | 80 | 80 | 55 | 55 | 110 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 89 | 2 | 85-65 | минвата | 30 | 6 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ул.Полевая,1А - ул.Кошевого,2 | 50 | 50 | 25 | 25 | 50 | Подвальная | ГВС | квартальные | 1983 | 43 | 57 | | 70/50 | минвата | 40 | 1 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ул.Полевая,1А- жд Кошевого,2 | 50 | 50 | 90 | 90 | 180 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 1983 | 43 | 57 | 2 | 70/50 | минвата | 40 | 4 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК49 - ТК50 | 200 | 200 | 3 | 3 | 6 | Надземная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 219 | | 85-65 | минвата | 40 | 4 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК49 - ТК50 | 200 | | 3 | 0 | 3 | Надземная | ГВС | квартальные | 1983 | 43 | 219 | | 70/50 | минвата | 40 | 4 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК49 - ТК50 | | 100 | 0 | 3 | 3 | Надземная | ГВС | квартальные | 1983 | 43 | 108 | | 70/50 | ПСБС | 55 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК50 - ТК51 | 80 | 80 | 50 | 50 | 100 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2012 | 14 | 89 | 1 | 85-65 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК50 - ТК51 | 100 | 100 | 6 | 6 | 12 | Надземная | Отопление | квартальные | 2012 | 14 | 108 | | 85-65 | ПСБС | 65 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК51 - КГУБЗ «Дальнереч-ая ЦГБ» (главный корпус) | 65 | 65 | 15 | 15 | 30 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2012 | 14 | 76 | 1 | 85-65 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |

| Наименование ИТЭ | Наименование участка | Условный диаметр подающего трубопровода, мм | Условный диаметр обратного трубопровода, мм | Длина подающего трубопровода, м | Длина обратного трубопровода, м | Длина трубопровода в однотрубном исчислении, м | Вид прокладки | Назначение | магистральные/ квартальные | Год прокладки | Срок эксплуатации | Наружный диаметр трубопровода на участке, Dн, мм | Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С | Теплоизоляционный материал | Толщина δ, мм | Состояние изоляционной конструкции | Наличие водопровода, проложенного в одном лотке с тепловой сетью (п.м.) | Продолжительность функционирования за год, ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК50 - ТК53 | 200 | 200 | 97,5 | 97,5 | 195 | Надземная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 219 | | 85-65 | ПСБС | 65 | 1 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК50 - ТК53 | 200 | | 97,5 | 0 | 97,5 | Надземная | ГВС | квартальные | 1983 | 43 | 219 | | 70/50 | ПСБС | 65 | 1 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК50 - ТК53 | | 100 | 0 | 97,5 | 97,5 | Надземная | ГВС | квартальные | 1983 | 43 | 108 | | 70/50 | ПСБС | 55 | 1 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК53 - ул.Пушкина,19 | 150 | 150 | 24 | 24 | 48 | Надземная | Отопление | квартальные | 2018 | 8 | 159 | | 85-65 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК53 - ул.Пушкина,19 | 80 | | 22 | 0 | 22 | Надземная | ГВС | квартальные | 2018 | 8 | 89 | | 70/50 | ПСБС | 50 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК53 - ул.Пушкина,19 | 80 | | 2 | 0 | 2 | Надземная | ГВС | квартальные | 2018 | 8 | 89 | | 70/50 | минвата | 50 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК53 - ул.Пушкина,19 | | 50 | 0 | 24 | 24 | Надземная | ГВС | квартальные | 2018 | 8 | 57 | | 70/50 | ПСБС | 40 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК53 - Р6 | 200 | 200 | 86 | 86 | 172 | Надземная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 219 | | 85-65 | ПСБС | 65 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК53 - Р6 | 200 | | 86 | 0 | 86 | Надземная | ГВС | квартальные | 1983 | 43 | 219 | | 70/50 | ПСБС | 65 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК53 - Р6 | | 100 | 0 | 86 | 86 | Надземная | ГВС | квартальные | 1983 | 43 | 108 | | 70/50 | ПСБС | 55 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК54 - ул.Кошевого,2А | 150 | 150 | 22 | 22 | 44 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2019 | 7 | 159 | 2 | 85-65 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК54 - ул.Кошевого,2А | 100 | | 22 | 0 | 22 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 2019 | 7 | 108 | 2 | 70/50 | ПСБС | 55 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК54 - ул.Кошевого,2А | | 50 | 0 | 22 | 22 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 2019 | 7 | 57 | 2 | 70/50 | ПСБС | 40 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК54 -опуск на ж/д ул.Кошевого,2А | 150 | 150 | 4 | 4 | 8 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2019 | 7 | 159 | 2 | 85-65 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК54 -опуск на ж/д ул.Кошевого,2А | 100 | | 4 | 0 | 4 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 2019 | 7 | 108 | 2 | 70/50 | ПСБС | 55 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК54 -опуск на ж/д ул.Кошевого,2А | | 50 | 0 | 4 | 4 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 2019 | 7 | 57 | 2 | 70/50 | ПСБС | 40 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | Р6 - ТК54 | 150 | 150 | 10 | 10 | 20 | Надземная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 159 | | 85-65 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | Р6 - ТК54 | 150 | | 10 | 0 | 10 | Надземная | ГВС | квартальные | 1983 | 43 | 159 | | 70/50 | ПСБС | 60 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | Р6 - ТК54 | | 100 | 0 | 10 | 10 | Надземная | ГВС | квартальные | 1983 | 43 | 108 | | 70/50 | ПСБС | 55 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК54 - ТК55 | 200 | 200 | 84 | 84 | 168 | Надземная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 219 | | 85-65 | изовер | 50 | 2 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК54 - ТК55 | 150 | | 84 | 0 | 84 | Надземная | ГВС | квартальные | 1983 | 43 | 159 | | 70/50 | ПСБС | 60 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК54 - ТК55 | | 100 | 0 | 84 | 84 | Надземная | ГВС | квартальные | 1983 | 43 | 108 | | 70/50 | ПСБС | 55 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК55 - ТК56 | 125 | 125 | 65 | 65 | 130 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2012 | 14 | 133 | 1 | 85-65 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК55 - ТК56 | 80 | | 65 | 0 | 65 | Подземная безканальная | ГВС | квартальные | 2012 | 14 | 89 | 1 | 70/50 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК55 - ТК56 | | 50 | 0 | 65 | 65 | Подземная безканальная | ГВС | квартальные | 2012 | 14 | 57 | 1 | 70/50 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК56 - Р3 - ул.Центральная, 30 | 125 | 125 | 47 | 47 | 94 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2012 | 14 | 133 | 1 | 85-65 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК56 - Р3 - ул.Центральная, 30 | 80 | | 47 | 0 | 47 | Подземная безканальная | ГВС | квартальные | 2012 | 14 | 89 | 1 | 70/50 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК56 - Р3 - ул.Центральная, 30 | | 50 | 0 | 47 | 47 | Подземная безканальная | ГВС | квартальные | 2012 | 14 | 57 | 1 | 70/50 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | Р3- ул.Центральная,30 - ул.45 лет Октября, 63 | 80 | 80 | 60 | 60 | 120 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2012 | 14 | 89 | 1 | 85-65 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |

| Наименование ИТЭ | Наименование участка | Условный диаметр подающего трубопровода, мм | Условный диаметр обратного трубопровода, мм | Длина подающего трубопровода, м | Длина обратного трубопровода, м | Длина трубопровода в однотрубном исчислении, м | Вид прокладки | Назначение | магистральные/ квартальные | Год прокладки | Срок эксплуатации | Наружный диаметр трубопровода на участке, Dн, мм | Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке H, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С | Теплоизоляционный материал | Толщина δ, мм | Состояние изоляционной конструкции | Наличие водопровода, проложенного в одном лотке с тепловой сетью (п.м.) | Продолжительность функционирования за год, ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| №27 г. Дальнереченск | РЗ- ул.Центральная,30 - ул.45 лет Октября, 63 | 65 | | 60 | 0 | 60 | Подземная безканальная | ГВС | квартальные | 2012 | 14 | 76 | 1 | 70/50 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | РЗ- ул.Центральная,30 - ул.45 лет Октября, 63 | | 50 | 0 | 60 | 60 | Подземная безканальная | ГВС | квартальные | 2012 | 14 | 57 | 1 | 70/50 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК1 - ТК58 | 300 | 300 | 443 | 443 | 886 | Надземная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 325 | | 85-65 | ПСБС | 65 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК1 - ТК58 | 150 | | 445 | 0 | 445 | Надземная | ГВС | квартальные | 1983 | 43 | 159 | | 70/50 | минвата | 40 | 2 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК1 - ТК58 | 150 | | 24 | 0 | 24 | Надземная | ГВС | квартальные | 2014 | 12 | 159 | | 70/50 | ПСБС | 60 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК1 - ТК58 | | 150 | 0 | 267 | 267 | Надземная | ГВС | квартальные | 2021 | 5 | 159 | | 70/50 | ПСБС | 60 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК1 - ТК58 | | 150 | 0 | 202 | 202 | Надземная | ГВС | квартальные | 2021 | 5 | 159 | | 70/50 | ПСБС | 60 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК1 - ТК58 (компенсаторы) | 300 | 300 | 44 | 44 | 88 | Надземная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 325 | | 85-65 | ПСБС | 65 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК1 - ТК58 (компенсаторы) | 300 | 300 | 9 | 9 | 18 | Надземная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 325 | | 85-65 | ПСБС | 65 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК58 - ул.45 лет Октября,28 | 150 | 150 | 34 | 34 | 68 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2015 | 11 | 159 | 2 | 85-65 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК58 - ул.45 лет Октября,28 | 100 | | 34 | 0 | 34 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 2015 | 11 | 108 | 2 | 70/50 | ПСБС | 55 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК58 - ул.45 лет Октября,28 | | 80 | 0 | 34 | 34 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 2015 | 11 | 89 | 2 | 70/50 | ПСБС | 50 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК58 - ТК59 | 300 | 300 | 175 | 175 | 350 | Надземная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 325 | | 85-65 | ПСБС | 65 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК58 - ТК59 | 250 | | 175 | 0 | 175 | Надземная | ГВС | квартальные | 1983 | 43 | 273 | | 70/50 | минвата | 30 | 3 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК58 - ТК59 | | 150 | 0 | 72 | 72 | Надземная | ГВС | квартальные | 2022 | 4 | 159 | | 70/50 | ПСБС | 60 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК58 - ТК59 | | 150 | 0 | 36 | 36 | Надземная | ГВС | квартальные | 2024 | 2 | 159 | | 70/50 | ПСБС | 60 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК58 - ТК59 | | 150 | 0 | 67 | 67 | Надземная | ГВС | квартальные | 2023 | 3 | 159 | | 70/50 | ПСБС | 60 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК59 - ул.Владивостокская,1 | 100 | 100 | 14 | 14 | 28 | Надземная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 108 | | 85-65 | ПСБС | 55 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК59 - ул.Владивостокская,1 | 65 | | 14 | 0 | 14 | Надземная | ГВС | квартальные | 1983 | 43 | 76 | | 70/50 | ПСБС | 45 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК59 - ул.Владивостокская,1 | | 50 | 0 | 14 | 14 | Надземная | ГВС | квартальные | 1983 | 43 | 57 | | 70/50 | ПСБС | 40 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК59 - ТК59А | 300 | | 2 | 0 | 2 | Надземная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 325 | | 85-65 | изовер | 50 | 2 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК59 - ТК59А | | 300 | 0 | 2 | 2 | Надземная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 325 | | 85-65 | ПСБС | 65 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК59 - ТК59А | 250 | | 2 | 0 | 2 | Надземная | ГВС | квартальные | 1983 | 43 | 273 | | 70/50 | минвата | 40 | 4 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК59 - ТК59А | | 150 | 0 | 2 | 2 | Надземная | ГВС | квартальные | 1983 | 43 | 159 | | 70/50 | ПСБС | 60 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК59А - ул.Владивостокская,1а | 150 | 150 | 24 | 24 | 48 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 159 | 2 | 85-65 | минвата | 30 | 7 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК59А - ул.Владивостокская,1а | 80 | | 24 | 0 | 24 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 1983 | 43 | 89 | 2 | 70/50 | минвата | 30 | 7 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК59А - ул.Владивостокская,1а | | 65 | 0 | 24 | 24 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 1983 | 43 | 76 | 2 | 70/50 | минвата | 40 | 4 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК59А - ул.Владивостокская,1А | 150 | 150 | 2 | 2 | 4 | Надземная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 159 | | 85-65 | минвата | 40 | 4 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК59А - ул.Владивостокская,1а | 80 | | 2 | 0 | 2 | Надземная | ГВС | квартальные | 1983 | 43 | 89 | | 70/50 | минвата | 40 | 1 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК59А - ул.Владивостокская,1а | | 65 | 0 | 2 | 2 | Надземная | ГВС | квартальные | 1983 | 43 | 76 | | 70/50 | минвата | 40 | 1 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК59А - ТК60 | 250 | 250 | 35 | 35 | 70 | Надземная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 273 | | 85-65 | изовер | 50 | 2 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК59А - ТК60 | 250 | 250 | 30 | 30 | 60 | Надземная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 273 | | 85-65 | изовер | 50 | 4 | | 4800 |

| Наименование ИТЭ | Наименование участка | Условный диаметр подающего трубопровода, мм | Условный диаметр обратного трубопровода, мм | Длина подающего трубопровода, м | Длина обратного трубопровода, м | Длина трубопровода в однотрубном исчислении, м | Вид прокладки | Назначение | магистральные/ квартальные | Год прокладки | Срок эксплуатации | Наружный диаметр трубопровода на участке, Dн, мм | Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке H, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С | Теплоизоляционный материал | Толщина δ, мм | Состояние изоляционной конструкции | Наличие водопровода, проложенного в одном лотке с тепловой сетью (п.м.) | Продолжительность функционирования за год, ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК59А - ТК60 | 300 | 300 | 12 | 12 | 24 | Надземная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 325 | | 85-65 | ПСБС | 65 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК59А - ТК60 | 300 | 300 | 88 | 88 | 176 | Надземная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 325 | | 85-65 | изовер | 50 | 2 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК59А - ТК60 | 200 | | 129 | 0 | 129 | Надземная | ГВС | квартальные | 1983 | 43 | 219 | | 70/50 | минвата | 40 | 1 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК59А - ТК60 | 200 | | 36 | 0 | 36 | Надземная | ГВС | квартальные | 2024 | 2 | 219 | | 70/50 | ПСБС | 65 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК59А - ТК60 | | 150 | 0 | 112 | 112 | Надземная | ГВС | квартальные | 2024 | 2 | 159 | | 70/50 | ПСБС | 65 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК59А - ТК60 | | 150 | 0 | 53 | 53 | Надземная | ГВС | квартальные | 2024 | 2 | 159 | | 70/50 | ПСБС | 60 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК60 - ТК61 | 150 | 150 | 24 | 24 | 48 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 159 | 2 | 85-65 | минвата | 30 | 7 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК60 - ТК61 | 100 | 100 | 24,5 | 24,5 | 49 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 1983 | 43 | 108 | 2 | 70/50 | минвата | 30 | 7 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК60 - ТК61 | 150 | 150 | 2 | 2 | 4 | Надземная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 159 | | 85-65 | минвата | 40 | 4 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК60 - ТК61 | 100 | 100 | 3,5 | 3,5 | 7 | Надземная | ГВС | квартальные | 1983 | 43 | 108 | | 70/50 | минвата | 40 | 4 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК61 - ул.Владивостокская,3 | 80 | 80 | 21 | 21 | 42 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 89 | 2 | 85-65 | минвата | 30 | 7 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК61 - ул.Владивостокская,3 | 65 | 65 | 21 | 21 | 42 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 1983 | 43 | 76 | 2 | 70/50 | минвата | 30 | 7 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК61 - ул.Владивостокская,5 | 80 | 80 | 17 | 17 | 34 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 89 | 2 | 85-65 | минвата | 30 | 7 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК61 - ул.Владивостокская,5 | 50 | 50 | 17 | 17 | 34 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 1983 | 43 | 57 | 2 | 70/50 | минвата | 30 | 7 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК60 - ТК62 | 300 | 300 | 4 | 4 | 8 | Надземная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 325 | | 85-65 | минвата | 50 | 2 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК60 - ТК62 | 250 | | 4 | 0 | 4 | Надземная | ГВС | квартальные | 1983 | 43 | 273 | | 70/50 | изовер | 50 | 2 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК60 - ТК62 | | 150 | 0 | 48 | 48 | Надземная | ГВС | квартальные | 1983 | 43 | 159 | | 70/50 | ПСБС | 60 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК60 - ТК62 | | 150 | 0 | 110 | 110 | Надземная | ГВС | квартальные | 1983 | 43 | 159 | | 70/50 | изовер | 50 | 2 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК60 - ТК62 | 250 | 250 | 134 | 134 | 268 | Надземная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 273 | | 85-65 | изовер | 50 | 2 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК60 - ТК62 (компенсатор) | 250 | 250 | 20 | 20 | 40 | Надземная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 273 | | 85-65 | изовер | 50 | 2 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК60 - ТК62 | 200 | | 104 | 0 | 104 | Надземная | ГВС | квартальные | 1983 | 43 | 219 | | 70/50 | изовер | 50 | 2 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК60 - ТК62 | 200 | | 50 | 0 | 50 | Надземная | ГВС | квартальные | 2013 | 13 | 219 | | 70/50 | изовер | 50 | 2 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК62 - ул.Владивостокская, 2 | 65 | 65 | 120 | 120 | 240 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2012 | 14 | 76 | 1 | 85-65 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК62 - ул.Владивостокская, 2 | 50 | | 122 | 0 | 122 | Подземная безканальная | ГВС | квартальные | 2012 | 14 | 57 | 1 | 70/50 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК62 - ул.Владивостокская, 2 | | 40 | 0 | 122 | 122 | Подземная безканальная | ГВС | квартальные | 2012 | 14 | 45 | 1 | 70/50 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК62 - ул.Владивостокская, 2 | 80 | 80 | 10 | 10 | 20 | Надземная | Отопление | квартальные | 2019 | 7 | 89 | | 85-65 | ПСБС | 50 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК62 - ул.Владивостокская, 2 | 50 | 50 | 10 | 10 | 20 | Надземная | ГВС | квартальные | 2019 | 7 | 57 | | 70/50 | ПСБС | 40 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК62 - ул.Владивостокская, 2 | 65 | 65 | 14 | 14 | 28 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1983 | 43 | 76 | 2 | 85-65 | изовер | 40 | 4 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК62 - ул.Владивостокская, 2 | 50 | 50 | 14 | 14 | 28 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 1983 | 43 | 57 | 2 | 70/50 | изовер | 40 | 4 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК62 - Р4-ул.Владивостокская,7 | 100 | 100 | 127 | 127 | 254 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2012 | 14 | 108 | 1 | 85-65 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК62 - Р4-ул.Владивостокская,7 | 80 | | 127 | 0 | 127 | Подземная безканальная | ГВС | квартальные | 2010 | 16 | 89 | 1 | 70/50 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 8400 |

| Наименование ИТЭ | Наименование участка | Условный диаметр подающего трубопровода, мм | Условный диаметр обратного трубопровода, мм | Длина подающего трубопровода, м | Длина обратного трубопровода, м | Длина трубопровода в однотрубном исчислении, м | Вид прокладки | Назначение | магистральные/ квартальные | Год прокладки | Срок эксплуатации | Наружный диаметр трубопровода на участке, Dн, мм | Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С | Теплоизоляционный материал | Толщина δ, мм | Состояние изоляционной конструкции | Наличие водопровода, проложенного в одном лотке с тепловой сетью (п.м.) | Продолжительность функционирования за год, ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК62 - Р4-ул.Владивостокская,7 | | 65 | 0 | 127 | 127 | Подземная безканальная | ГВС | квартальные | 2010 | 16 | 76 | 1 | 70/50 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК62 - Р4-ул.Владивостокская,7 | 125 | 125 | 50 | 50 | 100 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2013 | 13 | 133 | 1 | 85-65 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК62 - Р4-ул.Владивостокская,7 | 100 | | 50 | 0 | 50 | Подземная безканальная | ГВС | квартальные | 2013 | 13 | 108 | 1 | 70/50 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | ТК62 - Р4-ул.Владивостокская,7 | | 80 | 0 | 50 | 50 | Подземная безканальная | ГВС | квартальные | 2010 | 16 | 89 | 1 | 70/50 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | Р4 - ул.Владивостокская, 9 | 80 | 80 | 64 | 64 | 128 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2013 | 13 | 89 | 1 | 85-65 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №27 г. Дальнереченск | Р4 - ул.Владивостокская, 9 | 65 | | 64 | 0 | 64 | Подземная безканальная | ГВС | квартальные | 2013 | 13 | 76 | 1 | 70/50 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 8400 |
| №27 г. Дальнереченск | Р4 - ул.Владивостокская, 9 | | 40 | 0 | 64 | 64 | Подземная безканальная | ГВС | квартальные | 2013 | 13 | 45 | 1 | 70/50 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 8400 |
| **Котельная №1-31** | | | | **743,5** | **743,5** | **1487** | | | | | | | | | | | | | |
| №31 г. Дальнереченск | Котельная №31 - ТК1А | 150 | 150 | 3 | 3 | 6 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 1967 | 59 | 159 | 1,5 | 75-58 | ПСБС | 60 | 0 | 3 | 4800 |
| №31 г. Дальнереченск | ТК1А - ТК1 | 150 | 150 | 12 | 12 | 24 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 1967 | 59 | 159 | 1,5 | 75-58 | ПСБС | 60 | 0 | 12 | 4800 |
| №31 г. Дальнереченск | ТК1 - ТК2 | 150 | 150 | 15 | 15 | 30 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 1967 | 59 | 159 | 1,5 | 75-58 | ПСБС | 60 | 0 | 15 | 4800 |
| №31 г. Дальнереченск | ТК1 - ТК2 | 150 | 150 | 105 | 105 | 210 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 1967 | 59 | 159 | 1,5 | 75-58 | минвата | 50 | 8 | 105 | 4800 |
| №31 г. Дальнереченск | ТК2 - ОАО "РЖД" контейнерная | 50 | 50 | 75,5 | 75,5 | 151 | Надземная | Отопление | квартальные | 1967 | 59 | 57 | | 75-58 | минвата | 30 | 3 | 75,5 | 4800 |
| №31 г. Дальнереченск | ТК2 - УТ1 | 150 | 150 | 11 | 11 | 22 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 1967 | 59 | 159 | 0,5 | 75-58 | минвата | 30 | 8 | 11 | 4800 |
| №31 г. Дальнереченск | ТК2 - УТ1 | 150 | 150 | 36 | 36 | 72 | Надземная | Отопление | магистральные | 2020 | 6 | 159 | | 75-58 | ПСБС | 60 | 0 | 36 | 4800 |
| №31 г. Дальнереченск | УТ1 - компрессорная | 32 | 32 | 18 | 18 | 36 | Надземная | Отопление | квартальные | 1967 | 59 | 38 | | 75-58 | ПСБС | 60 | 0 | 18 | 4800 |
| №31 г. Дальнереченск | УТ1 - УТ2 | 125 | 125 | 47 | 47 | 94 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 2024 | 2 | 133 | 0,7 | 75-58 | | | 9 | 47 | 4800 |
| №31 г. Дальнереченск | УТ2 - УТ2А | 50 | 50 | 19 | 19 | 38 | Надземная | Отопление | квартальные | 1967 | 59 | 57 | | 75-58 | ПСБС | 40 | 0 | 19 | 4800 |
| №31 г. Дальнереченск | УТ2А - гараж ПЧ6 | 32 | 32 | 20 | 20 | 40 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2024 | 2 | 38 | 1,5 | 75-58 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | 20 | 4800 |
| №31 г. Дальнереченск | УТ2 - УТ3 | 150 | 150 | 17 | 17 | 34 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 2024 | 2 | 159 | 0,7 | 75-58 | | | 9 | 17 | 4800 |
| №31 г. Дальнереченск | УТ3 - ул.Уссурийская,78 | 32 | 32 | 18 | 18 | 36 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1967 | 59 | 38 | 1,5 | 75-58 | минвата | 50 | 8 | 18 | 4800 |
| №31 г. Дальнереченск | УТ3 - ул.Уссурийская,78 | 32 | 32 | 21 | 21 | 42 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2024 | 2 | 38 | 1,5 | 75-58 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | 21 | 4800 |
| №31 г. Дальнереченск | УТ3 - УТ4 | 125 | 125 | 58 | 58 | 116 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 2024 | 2 | 133 | 1,5 | 75-58 | | | 9 | | 4800 |
| №31 г. Дальнереченск | УТ4 - УТ4а | 65 | 65 | 30 | 30 | 60 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 76 | 1 | 75-58 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №31 г. Дальнереченск | УТ4а - пост ЭЦ | 32 | 32 | 6 | 6 | 12 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2024 | 2 | 38 | 1,5 | 75-58 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №31 г. Дальнереченск | УТ4а - ЛОВД | 32 | 32 | 15 | 15 | 30 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2024 | 2 | 38 | 1,5 | 75-58 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №31 г. Дальнереченск | УТ4а - ТК4 | 65 | 65 | 47 | 47 | 94 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2011 | 15 | 76 | 1 | 75-58 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №31 г. Дальнереченск | ТК4 - Товарная контора | 50 | 50 | 10 | 10 | 20 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1967 | 59 | 57 | 1,5 | 75-58 | минвата | 30 | 8 | | 4800 |
| №31 г. Дальнереченск | ТК4 - ЖД Вокзал | 80 | 80 | 9 | 9 | 18 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2024 | 2 | 89 | 1,5 | 75-58 | | | 9 | | 4800 |

| Наименование ИТЭ | Наименование участка | Условный диаметр подающего трубопровода, мм | Условный диаметр обратного трубопровода, мм | Длина подающего трубопровода, м | Длина обратного трубопровода, м | Длина трубопровода в однотрубном исчислении, м | Вид прокладки | Назначение | магистральные/ квартальные | Год прокладки | Срок эксплуатации | Наружный диаметр трубопровода на участке, Dн, мм | Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С | Теплоизоляционный материал | Толщина δ, мм | Состояние изоляционной конструкции | Наличие водопровода, проложенного в одном лотке с тепловой сетью (п.м.) | Продолжительность функционирования за год, ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| №31 г. Дальнереченск | УТ4 - ТК3 | 125 | 125 | 30 | 30 | 60 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 2024 | 2 | 133 | 0,7 | 75-58 | | | 9 | | 4800 |
| №31 г. Дальнереченск | УТ4 - ТК3 | 125 | 125 | 16 | 16 | 32 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 2024 | 2 | 133 | 0,7 | 75-58 | ПСБС | 55 | 0 | | 4800 |
| №31 г. Дальнереченск | ТК3 - Р2 | 100 | 100 | 67 | 67 | 134 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1967 | 59 | 108 | 1,5 | 75-58 | минвата | 50 | 7 | | 4800 |
| №31 г. Дальнереченск | ТК3 - Р2 | 100 | 100 | 18 | 18 | 36 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2024 | 2 | 108 | 1,5 | 75-58 | | | 9 | | 4800 |
| №31 г. Дальнереченск | Р2 - ул.Победы 1 | 80 | 80 | 20 | 20 | 40 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1967 | 59 | 89 | 1,5 | 75-58 | минвата | 30 | 7 | | 4800 |
| **АМК №1-32** | | | | **872** | **872** | **1744** | | | | | | | | | | | | | |
| №32 с.Лазо | АМК №32 - УП1А | 100 | 100 | 14 | 14 | 28 | Надземная | Отопление | магистральные | 2016 | 10 | 108 | | 75-58 | ПСБС | 55 | 0 | | 4800 |
| №32 с.Лазо | УП1А - УП1 | 150 | 150 | 1 | 1 | 2 | Надземная | Отопление | магистральные | 1985 | 41 | 159 | | 75-58 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №32 с.Лазо | УП1 - Ясли АХЗ | 80 | 80 | 20 | 20 | 40 | Надземная | Отопление | квартальные | 1985 | 41 | 89 | | 75-58 | минвата | 50 | 4 | | 4800 |
| №32 с.Лазо | УП1 - Ясли АХЗ | 50 | 50 | 17,5 | 17,5 | 35 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2018 | 8 | 57 | 1 | 75-58 | изопрофлекс | 18,5 | 0 | | 4800 |
| №32 с.Лазо | УП1 - Ясли АХЗ | 65 | 65 | 66,5 | 66,5 | 133 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2018 | 8 | 76 | 1 | 75-58 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №32 с.Лазо | Ясли АХЗ - Д/сад (по территории ДС) | 50 | 50 | 30 | 30 | 60 | Надземная | Отопление | квартальные | 2018 | 8 | 57 | | 75-58 | ПСБС | 40 | 0 | | 4800 |
| №32 с.Лазо | УП1 - УП2 | 150 | 150 | 16 | 16 | 32 | Надземная | Отопление | магистральные | 1985 | 41 | 159 | | 75-58 | ПСБС | 30 | 0 | | 4800 |
| №32 с.Лазо | УП2 - водонапорная башня | 50 | 50 | 15 | 15 | 30 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1985 | 41 | 57 | 1,5 | 75-58 | минвата | 40 | 6 | | 4800 |
| №32 с.Лазо | УП2 - УП3 | 150 | 150 | 1,5 | 1,5 | 3 | Надземная | Отопление | магистральные | 1985 | 41 | 159 | | 75-58 | минвата | 30 | 4 | | 4800 |
| №32 с.Лазо | УП3 - УП 4 | 150 | 150 | 16 | 16 | 32 | Надземная | Отопление | магистральные | 1985 | 41 | 159 | | 75-58 | ПСБС | 60 | 1 | | 4800 |
| №32 с.Лазо | УП3 - УП 4 | 150 | 150 | 38 | 38 | 76 | Надземная | Отопление | магистральные | 1985 | 41 | 159 | | 75-58 | минвата | 60 | 4 | | 4800 |
| №32 с.Лазо | УП4 - ТК1 | 150 | 150 | 19,5 | 19,5 | 39 | Надземная | Отопление | магистральные | 1985 | 41 | 159 | | 75-58 | минвата | 50 | 4 | | 4800 |
| №32 с.Лазо | УП4 - ТК1 | 125 | 125 | 23 | 23 | 46 | Подземная безканальная | Отопление | магистральные | 2011 | 15 | 133 | 1 | 75-58 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №32 с.Лазо | УП4 - ТК1 | 150 | 150 | 42 | 42 | 84 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 1985 | 41 | 159 | 0,5 | 75-58 | минвата | 30 | 7 | | 4800 |
| №32 с.Лазо | УП4 - ТК1 | 150 | 150 | 8 | 8 | 16 | Надземная | Отопление | магистральные | 2020 | 6 | 159 | | 75-58 | | | 9 | | 4800 |
| №32 с.Лазо | УП4 - ТК1 | 150 | 150 | 35 | 35 | 70 | Надземная | Отопление | магистральные | 2020 | 6 | 159 | | 75-58 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №32 с.Лазо | УП4 - ТК1 | 150 | 150 | 11 | 11 | 22 | Надземная | Отопление | магистральные | 2020 | 6 | 159 | | 75-58 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №32 с.Лазо | УП4 - ТК1 | 150 | 150 | 3,5 | 3,5 | 7 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 2019 | 7 | 159 | 0,5 | 75-58 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №32 с.Лазо | УП4 - ТК1 | 150 | 150 | 10 | 10 | 20 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 2017 | 9 | 159 | 0,5 | 75-58 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №32 с.Лазо | ТК1 - ул.Рабочая,19 | 25 | 25 | 17 | 17 | 34 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2017 | 9 | 32 | 1,5 | 75-58 | ПСБС | 35 | 0 | | 4800 |
| №32 с.Лазо | ТК1 - ул.Рабочая,19 | 25 | 25 | 41 | 41 | 82 | Надземная | Отопление | квартальные | 2017 | 9 | 32 | | 75-58 | ПСБС | 35 | 0 | | 4800 |
| №32 с.Лазо | ТК1 - ул.Рабочая,19 | 50 | 50 | 17 | 17 | 34 | Надземная | Отопление | квартальные | 2017 | 9 | 57 | | 75-58 | ПСБС | 40 | 0 | | 4800 |
| №32 с.Лазо | УП5-Школа | 40 | 40 | 23 | 23 | 46 | Подземная безканальная | Отопление | магистральные | 2022 | 4 | 45 | 1 | 75-58 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №32 с.Лазо | ТК1 - УП5 | 150 | 150 | 57,1 | 57,1 | 114,2 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 1985 | 41 | 159 | 0,7 | 75-58 | минвата | 30 | 7 | | 4800 |
| №32 с.Лазо | ТК1 - УП5 | 150 | 150 | 23,4 | 23,4 | 46,8 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 2018 | 8 | 159 | 0,7 | 75-58 | ПСБС | 60 | 6 | | 4800 |

| Наименование ИТЭ | Наименование участка | Условный диаметр подающего трубопровода, мм | Условный диаметр обратного трубопровода, мм | Длина подающего трубопровода, м | Длина обратного трубопровода, м | Длина трубопровода в однотрубном исчислении, м | Вид прокладки | Назначение | магистральные/ квартальные | Год прокладки | Срок эксплуатации | Наружный диаметр трубопровода на участке, Dн, мм | Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке H, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С | Теплоизоляционный материал | Толщина δ, мм | Состояние изоляционной конструкции | Наличие водопровода, проложенного в одном лотке с тепловой сетью (п.м.) | Продолжительность функционирования за год, ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| №32 с.Лазо | УП5 - ТК2 | 40 | 40 | 45 | 45 | 90 | Подземная безканальная | Отопление | квартальные | 2013 | 13 | 45 | 1 | 75-58 | изопрофлекс | 17,5 | 0 | | 4800 |
| №32 с.Лазо | ТК2 - жд/вокзал | 25 | 25 | 16 | 16 | 32 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2013 | 13 | 32 | 1,5 | 75-58 | изовер | 50 | 6 | | 4800 |
| №32 с.Лазо | ТК2 - пост ЭЦ | 25 | 25 | 16 | 16 | 32 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2013 | 13 | 32 | 1,5 | 75-58 | изовер | 50 | 6 | | 4800 |
| №32 с.Лазо | УП5 - ТК3 | 150 | 150 | 12 | 12 | 24 | Надземная | Отопление | магистральные | 2022 | 4 | 159 | | 75-58 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №32 с.Лазо | УП5 - ТК3 | 150 | 150 | 33,5 | 33,5 | 67 | Надземная | Отопление | магистральные | 2019 | 7 | 159 | | 75-58 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №32 с.Лазо | ТК3 - ТК4 | 150 | 150 | 8 | 8 | 16 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 2010 | 16 | 159 | 0,7 | 75-58 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №32 с.Лазо | ТК3 - ТК4 | 80 | 80 | 32,5 | 32,5 | 65 | Надземная | Отопление | магистральные | 2008 | 18 | 89 | | 75-58 | ПСБС | 50 | 0 | | 4800 |
| №32 с.Лазо | ТК3 - ТК4 | 80 | 80 | 50 | 50 | 100 | Надземная | Отопление | магистральные | 2018 | 8 | 89 | | 75-58 | ПСБС | 50 | 0 | | 4800 |
| №32 с.Лазо | ТК3 - ТК4 | 150 | 150 | 1,5 | 1,5 | 3 | Надземная | Отопление | магистральные | 2019 | 7 | 159 | | 75-58 | ПСБС | 60 | 0 | | 4800 |
| №32 с.Лазо | ТК4 - ул.Лазо,35а | 50 | 50 | 13,5 | 13,5 | 27 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2015 | 11 | 57 | 0,7 | 75-58 | ПСБС | 40 | 0 | | 4800 |
| №32 с.Лазо | ТК4 - ТК4А | 50 | 50 | 64 | 64 | 128 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2015 | 11 | 57 | 0,7 | 75-58 | ПСБС | 40 | 0 | | 4800 |
| №32 с.Лазо | ТК4 - ул.Лазо,29А | 50 | 50 | 14 | 14 | 28 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1985 | 41 | 57 | 1,5 | 75-58 | минвата | 40 | 6 | | 4800 |
| **АМК №1-39** | | | | **531,5** | **531,5** | **1063** | | | | | | | | | | | | | |
| №39 Каменушка | АМК №39 - УП1 | 80 | 80 | 28 | 28 | 56 | Надземная | Отопление | магистральные | 2018 | 8 | 89 | | 75-58 | ПСБС | 50 | 0 | | 4800 |
| №39 Каменушка | УП1 - У1 | 65 | 65 | 28 | 28 | 56 | Надземная | Отопление | магистральные | 1981 | 45 | 76 | | 75-58 | ПСБС | 45 | 0 | | 4800 |
| №39 Каменушка | У1 - ТК1 | 65 | 65 | 10 | 10 | 20 | Надземная | Отопление | магистральные | 1981 | 45 | 76 | | 75-58 | ПСБС | 45 | 0 | | 4800 |
| №39 Каменушка | У1 - ж\д ул. Ясная, 15 | 32 | 32 | 20 | 20 | 40 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1981 | 45 | 38 | 1 | 75-58 | минвата | 30 | 4 | | 4800 |
| №39 Каменушка | ТК1 - У1А | 65 | 65 | 12,5 | 12,5 | 25 | Надземная | Отопление | квартальные | 1981 | 45 | 76 | | 75-58 | ПСБС | 45 | 0 | | 4800 |
| №39 Каменушка | У1А - ж\д ул. Ясная, 15 | 50 | 50 | 20 | 20 | 40 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2025 | 1 | 57 | 1 | 75-58 | ПСБС | 45 | 0 | | 4800 |
| №39 Каменушка | У 1А - У2 | 65 | 65 | 22,5 | 22,5 | 45 | Надземная | Отопление | квартальные | 1981 | 45 | 76 | | 75-58 | ПСБС | 45 | 0 | | 4800 |
| №39 Каменушка | У2 - ж\д ул. Ясная, 13 | 50 | 50 | 15 | 15 | 30 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2025 | 1 | 57 | 1 | 75-58 | ПСБС | 45 | 0 | | 4800 |
| №39 Каменушка | У2 - У2А | 65 | 65 | 22,5 | 22,5 | 45 | Надземная | Отопление | квартальные | 1981 | 45 | 76 | | 75-58 | ПСБС | 45 | 0 | | 4800 |
| №39 Каменушка | У2А - ж\д ул. Ясная, 13 | 50 | 50 | 15 | 15 | 30 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2025 | 1 | 57 | 1 | 75-58 | ПСБС | 45 | 0 | | 4800 |
| №39 Каменушка | У2А - У3А | 65 | 65 | 22,5 | 22,5 | 45 | Надземная | Отопление | квартальные | 1981 | 45 | 76 | | 75-58 | ПСБС | 45 | 0 | | 4800 |
| №39 Каменушка | У3А - ж\д ул. Ясная, 11 | 32 | 32 | 12,5 | 12,5 | 25 | Надземная | Отопление | квартальные | 2022 | 4 | 38 | | 75-58 | ПСБС | 40 | 0 | | 4800 |
| №39 Каменушка | У3А - У3 | 65 | 65 | 22,5 | 22,5 | 45 | Надземная | Отопление | квартальные | 1981 | 45 | 76 | | 75-58 | ПСБС | 45 | 0 | | 4800 |
| №39 Каменушка | У3 - ж\д ул. Ясная, 11 | 32 | 32 | 12,5 | 12,5 | 25 | Надземная | Отопление | квартальные | 2022 | 4 | 38 | | 75-58 | ПСБС | 40 | 0 | | 4800 |
| №39 Каменушка | У3 - УП2 | 65 | 65 | 29 | 29 | 58 | Надземная | Отопление | квартальные | 1981 | 45 | 76 | | 75-58 | минвата | 30 | 4 | | 4800 |
| №39 Каменушка | У3 - УП2 | 65 | 65 | 22 | 22 | 44 | Надземная | Отопление | квартальные | 1981 | 45 | 76 | | 75-58 | ПСБС | 40 | 0 | | 4800 |
| №39 Каменушка | У3 - УП2 | 65 | 65 | 9 | 9 | 18 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1981 | 45 | 76 | 1,5 | 75-58 | минвата | 30 | 4 | | 4800 |
| №39 Каменушка | УП2 - общежитие ул. Трудовая, 21 | 65 | 65 | 30 | 30 | 60 | Надземная | Отопление | квартальные | 1981 | 45 | 76 | | 75-58 | минвата | 30 | 4 | | 4800 |
| №39 Каменушка | ул.Трудовая,21 (по зданию) | 50 | 50 | 15 | 15 | 30 | Подвальная | Отопление | квартальные | 1981 | 45 | 57 | | 75-58 | минвата | 30 | 4 | | 4800 |
| №39 Каменушка | ТК1 - УП3 | 65 | 65 | 22 | 22 | 44 | Надземная | Отопление | квартальные | 2025 | 1 | 76 | | 75-58 | | | 9 | | 4800 |

| Наименование ИТЭ | Наименование участка | Условный диаметр подающего трубопровода, мм | Условный диаметр обратного трубопровода, мм | Длина подающего трубопровода, м | Длина обратного трубопровода, м | Длина трубопровода в однотрубном исчислении, м | Вид прокладки | Назначение | магистральные/ квартальные | Год прокладки | Срок эксплуатации | Наружный диаметр трубопровода на участке, Dн, мм | Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С | Теплоизоляционный материал | Толщина δ, мм | Состояние изоляционной конструкции | Наличие водопровода, проложенного в одном лотке с тепловой сетью (п.м.) | Продолжительность функционирования за год, ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| №39 Каменушка | ТК1 - УП3 | 65 | 65 | 8 | 8 | 16 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2025 | 1 | 76 | 1,5 | 75-58 | | | 9 | | 4800 |
| №39 Каменушка | ТК1 - УП3 | 50 | 50 | 55 | 55 | 110 | Надземная | Отопление | квартальные | 1981 | 45 | 57 | | 75-58 | минвата | 30 | 4 | | 4800 |
| №39 Каменушка | УП3 -УП4 | 50 | 50 | 30 | 30 | 60 | Надземная | Отопление | квартальные | 1981 | 45 | 57 | | 75-58 | минвата | 30 | 4 | | 4800 |
| №39 Каменушка | УП4 -У4 | 50 | 50 | 33 | 33 | 66 | Надземная | Отопление | квартальные | 1981 | 45 | 57 | | 75-58 | минвата | 30 | 4 | | 4800 |
| №39 Каменушка | У4 - ж\д ул. Каменушка, 8 | 40 | 40 | 9,25 | 9,25 | 18,5 | Надземная | Отопление | квартальные | 1981 | 45 | 45 | | 75-58 | минвата | 30 | 4 | | 4800 |
| №39 Каменушка | У4 - ж\д ул. Каменушка, 8 | 40 | 40 | 5,75 | 5,75 | 11,5 | Надземная | Отопление | квартальные | 1981 | 45 | 45 | | 75-58 | ПСБС | 40 | 0 | | 4800 |
| **АМК №1-40** | | | | **470,5** | **470,5** | **941** | | | | | | | | | | | | | |
| №40 с.Лазо | АМК №40 - ТК1а | 150 | 150 | 60 | 60 | 120 | Надземная | Отопление | магистральные | 2020 | 6 | 159 | | 75-58 | ПСБС | 60 | 0 | 60 | 4800 |
| №40 с.Лазо | ТК1а - ТК2 | 200 | 200 | 12 | 12 | 24 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 1982 | 44 | 219 | 2 | 75-58 | | | 9 | | 4800 |
| №40 с.Лазо | ТК2 - ул.Стрелковая,3 | 100 | 100 | 5 | 5 | 10 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1982 | 44 | 108 | 2 | 75-58 | | | 9 | | 4800 |
| №40 с.Лазо | ТК2 - ТК3 | 200 | 200 | 40 | 40 | 80 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1982 | 44 | 219 | 2 | 75-58 | | | 9 | 40 | 4800 |
| №40 с.Лазо | ТК2 - ТК3 | 200 | 200 | 25 | 25 | 50 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1982 | 44 | 219 | 2 | 75-58 | | | 9 | 25 | 4800 |
| №40 с.Лазо | ТК2 - ТК3 | 150 | 150 | 15 | 15 | 30 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2020 | 6 | 159 | 2 | 75-58 | ПСБС | 60 | 0 | 15 | 4800 |
| №40 с.Лазо | ТК3 - ТК4 - ул.Стрелковая,5 | 100 | 100 | 31,5 | 31,5 | 63 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2015 | 11 | 108 | 2 | 75-58 | ПСБС | 55 | 0 | | 4800 |
| №40 с.Лазо | транзит через подвал ул.Стрелковая,5 | 100 | 100 | 13 | 13 | 26 | Подвальная | Отопление | квартальные | 2015 | 11 | 108 | | 75-58 | | | 9 | | 4800 |
| №40 с.Лазо | ул.Стрелковая,5 - ТК5 | 100 | 100 | 20 | 20 | 40 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2015 | 11 | 108 | 2 | 75-58 | ПСБС | 55 | 0 | | 4800 |
| №40 с.Лазо | ТК5 - ул. Стрелковая,7 | 100 | 100 | 16 | 16 | 32 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2015 | 11 | 108 | 2 | 75-58 | ПСБС | 55 | 0 | | 4800 |
| №40 с.Лазо | ТК3 - ТК6 | 200 | 200 | 60 | 60 | 120 | Подземная канальная | Отопление | магистральные | 1982 | 44 | 219 | 2 | 75-58 | | | 9 | 60 | 4800 |
| №40 с.Лазо | ТК6 - ТК8 | 125 | 125 | 80 | 80 | 160 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1982 | 44 | 133 | 2 | 75-58 | | | 9 | 80 | 4800 |
| №40 с.Лазо | ТК8 - ТК9 | 125 | 125 | 20 | 20 | 40 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1982 | 44 | 133 | 2 | 75-58 | | | 9 | 20 | 4800 |
| №40 с.Лазо | ТК9 - ул.Стрелковая,11 | 100 | 100 | 10 | 10 | 20 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1982 | 44 | 108 | 2 | 75-58 | | | 9 | 10 | 4800 |
| №40 с.Лазо | ТК9 – ул.Стрелковая,13 | 80 | 80 | 50 | 50 | 100 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2017 | 9 | 89 | 2 | 75-58 | ПСБС | 50 | 0 | 50 | 4800 |
| №40 с.Лазо | ТК9 – ул.Стрелковая,13 | 80 | 80 | 13 | 13 | 26 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1982 | 44 | 89 | 2 | 75-58 | | | 9 | 13 | 4800 |
| **Котельная №1-42** | | | | **397** | **397** | **794** | | | | | | | | | | | | | |
| №42 г. Дальнереченск | Котельная№ 42 – ТК1 | 150 | 150 | 6 | 6 | 12 | Надземная | Отопление | магистральные | 1984 | 42 | 159 | | 75-58 | ПСБС | 60 | 0 | 6 | 4800 |
| №42 г. Дальнереченск | ТК1 - ТК2 | 150 | 150 | 86 | 86 | 172 | Надземная | Отопление | магистральные | 1984 | 42 | 159 | | 75-58 | ПСБС | 60 | 1 | 25 | 4800 |
| №42 г. Дальнереченск | ТК1 - ТК2(компесатор) | 150 | 150 | 9 | 9 | 18 | Надземная | Отопление | магистральные | 1984 | 42 | 159 | | 75-58 | ПСБС | 60 | 0 | 9 | 4800 |
| №42 г. Дальнереченск | ТК2 - ТК3 | 150 | 150 | 49 | 49 | 98 | Надземная | Отопление | магистральные | 1984 | 42 | 159 | | 75-58 | ПСБС | 60 | 1 | 49 | 4800 |
| №42 г. Дальнереченск | ТК3 - ул.Графская,6 | 100 | 100 | 13 | 13 | 26 | Надземная | Отопление | квартальные | 1984 | 42 | 108 | | 75-58 | ПСБС | 55 | 0 | 13 | 4800 |
| №42 г. Дальнереченск | ТК3 - ТК4 | 150 | 150 | 37 | 37 | 74 | Надземная | Отопление | магистральные | 1984 | 42 | 159 | | 75-58 | ПСБС | 60 | 0 | 37 | 4800 |
| №42 г. Дальнереченск | ТК4 - ТК5 | 150 | 150 | 10 | 10 | 20 | Надземная | Отопление | магистральные | 1984 | 42 | 159 | | 75-58 | минвата | 30 | 1 | 10 | 4800 |
| №42 г. Дальнереченск | ТК5 - ТК5А | 150 | 150 | 17 | 17 | 34 | Надземная | Отопление | квартальные | 1984 | 42 | 159 | | 75-58 | ПСБС | 60 | 0 | 17 | 4800 |
| №42 г. Дальнереченск | ТК5А - ул.Графская,8 | 80 | 80 | 3 | 3 | 6 | Надземная | Отопление | квартальные | 2018 | 8 | 89 | | 75-58 | ПСБС | 50 | 0 | 3 | 4800 |
| №42 г. Дальнереченск | ТК4 - ТК6 | 150 | 150 | 62 | 62 | 124 | Надземная | Отопление | магистральные | 1984 | 42 | 159 | | 75-58 | ПСБС | 60 | 0 | 62 | 4800 |

| Наименование ИТЭ | Наименование участка | Условный диаметр подающего трубопровода, мм | Условный диаметр обратного трубопровода, мм | Длина подающего трубопровода, м | Длина обратного трубопровода, м | Длина трубопровода в однотрубном исчислении, м | Вид прокладки | Назначение | магистральные/ квартальные | Год прокладки | Срок эксплуатации | Наружный диаметр трубопровода на участке, Dн, мм | Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С | Теплоизоляционный материал | Толщина δ, мм | Состояние изоляционной конструкции | Наличие водопровода, проложенного в одном лотке с тепловой сетью (п.м.) | Продолжительность функционирования за год, ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| №42 г. Дальнереченск | ТК6 - ул.Воинской славы,5 | 80 | 80 | 29 | 29 | 58 | Надземная | Отопление | квартальные | 1984 | 42 | 89 | | 75-58 | минвата | 30 | 1 | 29 | 4800 |
| №42 г. Дальнереченск | ТК6 - ТК7 | 80 | 80 | 46 | 46 | 92 | Надземная | Отопление | квартальные | 1984 | 42 | 89 | | 75-58 | ПСБС | 50 | 1 | 46 | 4800 |
| №42 г. Дальнереченск | ТК7 - ул.Воинской славы,3 | 50 | 50 | 2 | 2 | 4 | Надземная | Отопление | квартальные | 1984 | 42 | 57 | | 75-58 | ПСБС | 40 | 1 | 2 | 4800 |
| №42 г. Дальнереченск | ТК7 - ул.Воинской славы,1 | 65 | 65 | 28 | 28 | 56 | Надземная | Отопление | квартальные | 1984 | 42 | 76 | | 75-58 | ПСБС | 45 | 1 | 28 | 4800 |
| **Котельная №1-43** | | | | **715** | **715** | **1430** | | | | | | | | | | | | | |
| №43 г. Дальнереченск | Котельная №43 – УТ1 - ТК1 | 200 | 200 | 88 | 88 | 176 | Надземная | Отопление | магистральные | 1978 | 48 | 219 | | 75-58 | ПСБС | 65 | 0 | | 4800 |
| №43 г. Дальнереченск | Котельная №43 – УТ1 - ТК1 | 80 | 80 | 88 | 88 | 176 | Надземная | ГВС | магистральные | 2017 | 9 | 89 | | 70/50 | ПСБС | 50 | 0 | | 8400 |
| №43 г. Дальнереченск | УТ1 - ул.Уссурийская,82А | 32 | 32 | 12 | 12 | 24 | Надземная | Отопление | квартальные | 2023 | 3 | 38 | | 75-58 | ПСБС | 35 | 0 | 12 | 4800 |
| №43 г. Дальнереченск | УТ1- ул.Уссурийская,82А | 32 | 32 | 12 | 12 | 24 | Надземная | ГВС | квартальные | 2023 | 3 | 38 | | 70/50 | ПСБС | 35 | 0 | 12 | 8400 |
| №43 г. Дальнереченск | ТК1 - ул.Победы,5,5а | 100 | 100 | 20 | 20 | 40 | Надземная | Отопление | квартальные | 1978 | 48 | 108 | | 75-58 | ПСБС | 55 | 0 | | 4800 |
| №43 г. Дальнереченск | ТК1 - ул.Победы,5,5а | 65 | 65 | 20 | 20 | 40 | Надземная | ГВС | квартальные | 2017 | 9 | 76 | | 70/50 | ПСБС | 45 | 0 | | 8400 |
| №43 г. Дальнереченск | ТК1 - ТК2 | 200 | 200 | 97 | 97 | 194 | Надземная | Отопление | магистральные | 1978 | 48 | 219 | | 75-58 | ПСБС | 65 | 0 | | 4800 |
| №43 г. Дальнереченск | ТК1 - ТК2 | 65 | | 97 | 0 | 97 | Надземная | ГВС | магистральные | 2013 | 13 | 76 | | 70/50 | ПСБС | 45 | 0 | | 8400 |
| №43 г. Дальнереченск | ТК1 - ТК2 | | 50 | 0 | 97 | 97 | Надземная | ГВС | магистральные | 2017 | 9 | 57 | | 70/50 | ПСБС | 40 | 0 | | 8400 |
| №43 г. Дальнереченск | ТК2 - ТК4 | 100 | 100 | 43,5 | 43,5 | 87 | Надземная | Отопление | квартальные | 1978 | 48 | 108 | | 75-58 | минвата | 30 | 3 | | 4800 |
| №43 г. Дальнереченск | ТК2 - ТК4 | 100 | 100 | 18 | 18 | 36 | Надземная | Отопление | квартальные | 2023 | 3 | 108 | | 75-58 | ПСБС | 30 | 0 | | 4800 |
| №43 г. Дальнереченск | ТК2 - ТК4 | 100 | 100 | 30 | 30 | 60 | Надземная | Отопление | квартальные | 1978 | 48 | 108 | | 75-58 | ПСБС | 55 | 1 | | 4800 |
| №43 г. Дальнереченск | ТК2 - ТК4 | 100 | 100 | 15 | 15 | 30 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2023 | 3 | 108 | 1 | 75-58 | минвата | 30 | 6 | | 4800 |
| №43 г. Дальнереченск | ТК2 - ТК4 | 65 | | 76,5 | 0 | 76,5 | Надземная | ГВС | квартальные | 2013 | 13 | 76 | | 70/50 | ПСБС | 45 | 0 | | 8400 |
| №43 г. Дальнереченск | ТК2 - ТК4 | 65 | | 30 | 0 | 30 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 2023 | 3 | 76 | 1 | 70/50 | ПСБС | 45 | 0 | | 8400 |
| №43 г. Дальнереченск | ТК2 - ТК4 | | 50 | 0 | 76,5 | 76,5 | Надземная | ГВС | квартальные | 2013 | 13 | 57 | | 70/50 | ПСБС | 40 | 0 | | 8400 |
| №43 г. Дальнереченск | ТК2 - ТК4 | | 50 | 0 | 30 | 30 | Подземная канальная | ГВС | квартальные | 2023 | 3 | 57 | 1 | 70/50 | ПСБС | 40 | 0 | | 8400 |
| №43 г. Дальнереченск | ТК4 - ул.Красная,113 | 100 | 100 | 22,5 | 22,5 | 45 | Надземная | Отопление | квартальные | 1978 | 48 | 108 | | 75-58 | ПСБС | 55 | 2 | | 4800 |
| №43 г. Дальнереченск | ТК4 - ул.Красная,113 | 80 | 80 | 11,5 | 11,5 | 23 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2017 | 9 | 89 | 1 | 75-58 | ПСБС | 50 | 2 | | 4800 |
| №43 г. Дальнереченск | ТК4 - ул.Красная,113 | 50 | 50 | 34 | 34 | 68 | Надземная | ГВС | квартальные | 2013 | 13 | 57 | | 70/50 | ПСБС | 40 | 2 | | 8400 |
| **Котельная №44** | | | | **90** | **90** | **180** | | | | | | | | | | | | | |
| №44 г. Дальнереченск | Котельная №44 - УП1 | 65 | 65 | 2 | 2 | 4 | Надземная | Отопление | квартальные | 1981 | 45 | 76 | | 75-58 | минвата | 50 | 4 | 2 | 4800 |
| №44 г. Дальнереченск | УП1-УП2 | 20 | 20 | 22 | 22 | 44 | Надземная | Отопление | квартальные | 1981 | 45 | 25 | | 75-58 | минвата | 30 | 4 | 22 | 4800 |
| №44 г. Дальнереченск | УП2 - водонапорная башня | 20 | 20 | 16 | 16 | 32 | Надземная | Отопление | квартальные | 1981 | 45 | 25 | | 75-58 | минвата | 30 | 4 | 16 | 4800 |
| №44 г. Дальнереченск | УП1-ТК1 | 65 | 65 | 25 | 25 | 50 | Надземная | Отопление | квартальные | 1981 | 45 | 76 | | 75-58 | минвата | 50 | 4 | 25 | 4800 |
| №44 г. Дальнереченск | ТК1-здание ж\д ул. Киевская, 53 | 80 | 80 | 25 | 25 | 50 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1981 | 45 | 89 | 1 | 75-58 | минвата | 50 | 4 | 25 | 4800 |
| **Котельная №45** | | | | **35** | **35** | **70** | | | | | | | | | | | | | |
| №45 г. Дальнереченск | котельная- склад | 65 | 65 | 5 | 5 | 10 | Подвальная | Отопление | квартальные | 2022 | 4 | 76 | | 75-58 | | | 9 | | 4800 |
| №45 г. Дальнереченск | склад - ВОС | 65 | 65 | 12 | 12 | 24 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2000 | 26 | 76 | 1 | 75-58 | | | 9 | | 4800 |

| Наименование ИТЭ | Наименование участка | Условный диаметр подающего трубопровода, мм | Условный диаметр обратного трубопровода, мм | Длина подающего трубопровода, м | Длина обратного трубопровода, м | Длина трубопровода в однотрубном исчислении, м | Вид прокладки | Назначение | магистральные/ квартальные | Год прокладки | Срок эксплуатации | Наружный диаметр трубопровода на участке, Dн, мм | Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке Н, м | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, °С | Теплоизоляционный материал | Толщина δ, мм | Состояние изоляционной конструкции | Наличие водопровода, проложенного в одном лотке с тепловой сетью (п.м.) | Продолжительность функционирования за год, ч |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| №45 г. Дальнереченск | ВОС - водонапорная башня | 65 | 65 | 18 | 18 | 36 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 2000 | 26 | 76 | 1 | 75-58 | | | 9 | | 4800 |
| **Котельная №46** | | | | **287** | **287** | **574** | | | | | | | | | | | | | |
| №46 г. Дальнереченск | Котельная №46- УТ1 | 150 | 150 | 3 | 3 | 6 | Надземная | Отопление | магистральные | 1995 | 31 | 159 | | 75-58 | минвата | 40 | 4 | | 4800 |
| №46 г. Дальнереченск | УТ1- статистика | 65 | 65 | 52 | 52 | 104 | Надземная | Отопление | квартальные | 1995 | 31 | 76 | | 75-58 | минвата | 40 | 4 | | 4800 |
| №46 г. Дальнереченск | УТ1- УТ2 | 150 | 150 | 40 | 40 | 80 | Надземная | Отопление | квартальные | 1995 | 31 | 159 | | 75-58 | минвата | 40 | 4 | | 4800 |
| №46 г. Дальнереченск | УТ2- гараж дет/дома | 65 | 65 | 2 | 2 | 4 | Надземная | Отопление | квартальные | 1995 | 31 | 76 | | 75-58 | минвата | 40 | 4 | | 4800 |
| №46 г. Дальнереченск | УТ2- УТ3 | 150 | 150 | 40 | 40 | 80 | Надземная | Отопление | квартальные | 1995 | 31 | 159 | | 75-58 | минвата | 40 | 4 | | 4800 |
| №46 г. Дальнереченск | УТ3- гаражи | 150 | 150 | 40 | 40 | 80 | Надземная | Отопление | квартальные | 1995 | 31 | 159 | | 75-58 | минвата | 40 | 4 | | 4800 |
| №46 г. Дальнереченск | УТ3- налоговая | 150 | 150 | 90 | 90 | 180 | Надземная | Отопление | квартальные | 1995 | 31 | 159 | | 75-58 | минвата | 40 | 4 | | 4800 |
| №46 г. Дальнереченск | УТ3- налоговая | 150 | 150 | 20 | 20 | 40 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1995 | 31 | 159 | 1,5 | 75-58 | минвата | 40 | 4 | | 4800 |
| **Котельная №47** | | | | **111** | **111** | **222** | | | | | | | | | | | | | |
| №47 г. Дальнереченск | котельная №47 - ТК1 | 65 | 65 | 6 | 6 | 12 | Надземная | Отопление | магистральные | 1982 | 44 | 76 | | 75-58 | минвата | 40 | 0 | | 4800 |
| №47 г. Дальнереченск | ТК1-здание ж\д ул. Постышева д.61 | 32 | 32 | 33 | 33 | 66 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1982 | 44 | 38 | 1,5 | 75-58 | минвата | 40 | 4 | | 4800 |
| №47 г. Дальнереченск | ТК1-ТК2 | 100 | 100 | 52 | 52 | 104 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1982 | 44 | 108 | 1,5 | 75-58 | минвата | 40 | 4 | | 4800 |
| №47 г. Дальнереченск | ТК2-здание ж\д ул. Постышева д.59 | 65 | 65 | 20 | 20 | 40 | Подземная канальная | Отопление | квартальные | 1982 | 44 | 76 | 1,5 | 75-58 | минвата | 40 | 4 | | 4800 |
| **Итого по Дальнереченскому ГО** | | | | **34716,6** | **34716,6** | **69433,2** | | | | | | | | | | | | | |