Приложение №1 к

постановлению администрации

Новосолянского сельсовета

от 27.06.2024г. № 37-п

**Схема теплоснабжения с. Новая Солянка Рыбинского района**

**на период с 2013 по 2028 год (Актуализация по состоянию на 2025 год)**

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ ТОМ 1**

Исполнитель:

ООО «СибЭнергоСбережение»

Директор\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/Стариков М.М./

г. Красноярск – 2024 г.

Оглавление

[ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 2](#_Toc34830561)

[Часть 1. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 3](#_Toc34830562)

[1.1.1 Описание эксплуатационных зон действия теплоснабжающих и теплосетевых организаций 3](#_Toc34830563)

[Часть 2. ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 11](#_Toc34830564)

[1.2.1 Структура основного оборудования 11](#_Toc34830565)

[Часть 3. ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, СООРУЖЕНИЯ НА НИХ 13](#_Toc34830566)

[Часть 4. ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 20](#_Toc34830567)

[Часть 5. ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ГРУПП ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 20](#_Toc34830568)

[1.5.1 Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления 20](#_Toc34830569)

[1.5.3 Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии. 21](#_Toc34830570)

[1.5.4 Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом 21](#_Toc34830571)

[1.5.5 Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение 22](#_Toc34830572)

[1.5.6 Описание значений тепловых нагрузок, указанных в договорах теплоснабжения 23](#_Toc34830573)

[1.5.7 Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии 23](#_Toc34830574)

[Часть 6. БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ 23](#_Toc34830575)

[1.6.1 Балансы располагаемой тепловой мощности, тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии 23](#_Toc34830576)

[1.6.2 Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии 24](#_Toc34830577)

[1.6.3 Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующие существующие возможности передачи тепловой энергии от источника к потребителю. 24](#_Toc34830578)

[1.6.4 Причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения 24](#_Toc34830579)

[1.6.5 Резервы тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности 24](#_Toc34830580)

[Часть 7. БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ 24](#_Toc34830581)

[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 24](#_Toc34830582)

[Часть 8. ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ 25](#_Toc34830583)

[1.8.1 Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии 25](#_Toc34830584)

[1.8.2 Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями 25](#_Toc34830585)

[1.8.3 Описание особенностей характеристик топлив в зависимости от мест поставки 25](#_Toc34830586)

[Большая зольность. 25](#_Toc34830587)

[1.8.4 Описание использования местных видов топлива 25](#_Toc34830588)

[Часть 9. НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 26](#_Toc34830589)

[Часть 10. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ 30](#_Toc34830590)

[Часть 11. ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 31](#_Toc34830591)

[1.11.1 Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти 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 31](#_Toc34830592)

[1.11.2 Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения 31](#_Toc34830593)

[1.11.3 Описание платы за подключение к системе теплоснабжения 32](#_Toc34830594)

[Часть 12. ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 32](#_Toc34830595)

[ГЛАВА 2. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 34](#_Toc34830596)

[Часть 1. ДАННЫЕ БАЗОВОГО УРОВНЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛА НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 34](#_Toc34830597)

[Часть 2. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ СТРИОТЕЛЬНЫХ ПЛОЩАДЕЙ ФОНДОВ, СГРУПИРОВАННЫЕ ПО РАСЧЕТНЫМ ЭЛЕМЕНТАМ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ И ПО ЗОНАМ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ОБЪЕКТОВ СТРИОТЕЛЬСТВА НА МНОГКВАРТИРНЫЕ ДОМА, ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ЖИЛЫЕ ДОМА, ОБЩЕСТВЕННЫЕ ЗДАНИЯ, ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗДАНИЯ ПРОМЫШЛЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ 34](#_Toc34830598)

[Часть 3. 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 34](#_Toc34830599)

[Часть 4. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ В РАСЧЕТНЫХ ЭЛЕМЕНТАХ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ И В ЗОНАХ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ 35](#_Toc34830600)

[Часть 5. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 35](#_Toc34830601)

[Часть 6. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 35](#_Toc34830602)

[Часть 7. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ОБЪЕКТАМИ, РАСПОЛОЖЕННЫМИ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ, ПРИ УСЛОВИИ ВОЗМОЖНЫХ ИЗМЕНЕНИЙ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОН И ИХ ПЕРЕПРОФИЛИРОВАНИЯ ИПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПРОИЗВОДСТВЕННЫМИ ОБЪЕКТАМИ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ И ПО ВИДАМ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (ГОРЯЧАЯ ВОДА И ПАР) В ЗОНЕ ДЕЙТСВИЯ КАЖДОГО ИЗ СУЩСТВУЮЩИХ ИЛИ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 35](#_Toc34830603)

[Часть 8. ПРОГНОЗ ПЕРСПЕКТИВНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ОТДЕЛЬНЫМИ КАТЕГОРИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ СОЦИАЛЬНО ЗНАЧИМЫХ, ДЛЯ КОТОРЫХ УСТАНАВЛИВАЮТСЯ ЛЬГОТНЫЕ ТАРИФЫ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ 35](#_Toc34830604)

[Часть 9. ПРОГНОЗ ПЕРСПЕКТИВНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМИ, С КОТОРЫМИ ЗАКЛЮЧЕНЫ ИЛИ МОГУТ БЫТЬ ЗАКЛЮЧЕНЫ В ПЕРСПЕКТИВЕ СВОБОДНЫЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ДОГОВОРЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 35](#_Toc34830605)

[Часть 10. ПРОГНОЗ ПЕРСПЕКТИВНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМИ, С КОТОРЫМИ ЗАКЛЮЧЕНЫ ИЛИ МОГУТ БЫТЬ ЗАКЛЮЧЕНЫ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ДОГОВОРЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ ЦЕНЕ 36](#_Toc34830606)

[ГЛАВА 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА 36](#_Toc34830607)

[Часть 1. ГРАФИЧЕСКОЕ ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ОБЪЕКТОВ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ С ПРИВЯЗКОЙ К ТОПОГРАФИЧЕСКОЙ ОСНОВЕ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА И С ПОЛНЫМ ТОПОЛОГИЧЕСКИМ ОПИСАНИЕМ СВЯЗНОСТИ ОБЪЕКТОВ 36](#_Toc34830608)

[Не разрабатывалась. 36](#_Toc34830609)

[ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ 36](#_Toc34830610)

[Часть 1. БАЛАНСЫ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ НА БАЗОВЫЙ ПЕРИОД СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ) ТЕПЛОВОЦ МОЩНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЦ НАГРУЗКИ В КАЖДОМ ИЗ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ОПРЕДЕЛЕНИЕМ РЕЗЕРВОВ (ДЕФИЦИТОВ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, УСТАНАВЛИВАЕМЫХ НА ОСНОВАНИИ ВЕЛИЧИН РАСЧЕТНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ 36](#_Toc34830611)

[Часть 2. ВЫВОДЫ О РЕЗЕРВАХ (ДЕФИЦИТАХ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРИ ОБЕСПЕЧЕНИИ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ 38](#_Toc34830612)

[ГЛАВА 5. МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА 39](#_Toc34830613)

[Часть 1. ОПИСАНИЕ ВАРИАНТОВ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ (В СЛУЧАЕ ИХ ИЗМЕНЕНИЯ ОТНОСИТЕЛЬНО РАНЕЕ ПРИНЯТОГО ВАРИАНТА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В УТВЕРЖДЕННОЙ В УСТАНОВЛЕННОМ ПОРЯДКЕ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ) 39](#_Toc34830614)

[ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ 39](#_Toc34830615)

[Часть 1. РАСЧЕТНАЯ ВЕЛИЧИНА НОРМАТИВНЫХ ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 39](#_Toc34830616)

[Часть 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), НА ЗАКРЫТУЮ СИСТЕМУ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ 40](#_Toc34830617)

[Часть 3. СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ БАКОВ-АККУМУЛЯТОРОВ 40](#_Toc34830618)

[Часть 4. НОРМАТИВНЫЙ И ФАКТИЧЕСКИЙ (ДЛЯ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО И АВАРИЙНОГО РЕЖИМОВ) ЧАСОВОЙ РАСХОД ПОДПИТОЧНОЙ ВОДЫ В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 40](#_Toc34830619)

[Часть 5. СУЩЕСТВУЮЩИЙ И ПЕРСПЕКТИВНЫЙ БАЛАНС ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С УЧЕТОМ РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 40](#_Toc34830620)

[ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 41](#_Toc34830621)

[Часть 1. ОПИСАНИЕ УСЛОВИЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, А ТАКЖЕ ПОКВАРТИРНОГО ОТОПЛЕНИЯ 41](#_Toc34830622)

[Часть 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 41](#_Toc34830623)

[Часть 3. АНАЛИЗ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ДЛЯ СЛУЧАЕВ ОТНЕСЕНИЯ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА К ОБЪЕКТАМ, ВЫВОД ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ МОЖЕТ ПРИВЕСТИ К НАРУШЕНИЮ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ПРИ ОТНЕСЕНИИ ТАКОГО ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА К ОБЪЕКТАМ, ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ В ВЫНУЖДЕНОМ 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 41](#_Toc34830624)

[Часть 4. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК 41](#_Toc34830625)

[Часть 5. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, С ВЫРАБОТКОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НАСОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ В ОТНОШЕНИИ ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, НА БАЗЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ НАГРУЗОК 42](#_Toc34830626)

[Часть 6. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО ПЕРЕОБОРУДОВАНИЮ КОТЕЛЬНЫХ В ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИЕ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, С ВЫРАБОТКОЙЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ В ОТНОШЕНИИ ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, НА БАЗЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК Указанные объекты отсутствуют. 42](#_Toc34830627)

[Часть 7. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ КОТЕЛЬНЫХ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ЗОНЫ ИХ ДЕЙСТВИЯ ПУТЕМ ВКЛЮЧЕНИЯ В НЕЕ ЗОН ДЕЙСТВИЯ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 42](#_Toc34830628)

[Часть 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 42](#_Toc34830629)

[Часть 9. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО РАСШИРЕНИЮ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 42](#_Toc34830630)

[Часть 10. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ВЫВОДА В РЕЗЕРВ И (ИЛИ) ВЫВОДА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК НА ДРУГИЕ ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 43](#_Toc34830631)

[Часть 11. ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗОНАХ ЗАСТРОЙКИ ПОСЕЛЕНИЯ МАЛОЭТАЖНЫМИ ЖИЛЫМИ ЗДАНИЯМИ 43](#_Toc34830632)

[Часть 12. ОБОСНОВАНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ И ПРИСОЕДИНЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ 43](#_Toc34830633)

[Часть 13. АНАЛИЗ ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ ВВОДА НОВЫХ И РЕКОНСТРУКЦИЯ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, А ТАКЖЕ МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА 43](#_Toc34830634)

[Часть 14. ОРГАНИЗАЦИЯ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ НА ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ 43](#_Toc34830635)

[Часть 15. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ РАДИУСА ЭФФЕКТИВНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 43](#_Toc34830636)

[ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ 44](#_Toc34830637)

[Часть 1. РЕКОНСТРУКЦИЯ И СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ИЗ ЗОН С ДЕФИЦИТОМ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ В ЗОНЫ С ИЗБЫТКОМ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ (ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ РЕЗЕРВОВ) 44](#_Toc34830638)

[Часть 2. СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОД ЖИЛИЩНУЮ, КОМПЛЕКСНУЮ ИЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ЗАСТРОЙКУ ВО ВНОВЬ ОСВАИВАЕМЫХ РАЙОНАХ ПОСЕЛЕНИЯ 44](#_Toc34830639)

[Часть 3. СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ УСЛОВИЯ, ПРИ НАЛИЧИИ КОТОРЫХ СУЩЕСТВУЕТ ВОЗМОЖНОСТЬ ПОСТАВОК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ОТ РАЗЛИЧНЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ СОХРАНЕНИИ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 44](#_Toc34830640)

[Часть 4. СТРОИТЕЛЬСТВО ИЛИ РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 44](#_Toc34830641)

[Часть 5. СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОЙ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 45](#_Toc34830642)

[Часть 6. РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ С ИЗМЕНЕНИЕМ ДИАМЕТРА ТРУБОПРОВОДОВ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ 48](#_Toc34830643)

[Часть 7. РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ ЗАМЕНЕ В СВЯЗИ С ИСЧЕРПАНИЕМ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО РЕСУРСА 48](#_Toc34830644)

[Часть 8. СТРОИТЕЛЬСТВО И РЕКОНСТРУКЦИЯ НАСОСНЫХ СТАНЦИЙ 48](#_Toc34830645)

[ГЛАВА 9. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ 49](#_Toc34830646)

[Часть 1. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО ТИПАМ ПРИСОЕДИНЕНИЙ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИХ УСТАНОВОК ПОТРЕБИТЕЛЕЙ (ИЛИ ПРИСОЕДИНЕНИЙ АБОНЕНСКИХ ВВОДОВ) К ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИМ ПЕРЕВОД ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), НА ЗАКРЫТУЮ СИСТЕМУ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ 49](#_Toc34830647)

[Часть 2. ВЫБОР И ОБОСНОВАНИЕ МЕТОДА РЕГУЛИРОВАНИЯ ОТПУСКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ОТ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 49](#_Toc34830648)

[Часть 3. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРЕДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ ПЕРЕХОДЕ ОТ ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) К ЗАКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ 49](#_Toc34830649)

[Часть 4. РАСЧЕТ ПОТРЕБНОСТИ ИНВЕСТИЦИЙ ДЛЯ ПЕРЕХОДА ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТУЮ СИСТЕМУ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ 50](#_Toc34830650)

[Часть 5. ОЦЕНКА ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ И КАЧЕСТВА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) И ЗАКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ 50](#_Toc34830651)

[Часть 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ИСТОЧНИКАМ ИНВЕСТИЦИЙ 50](#_Toc34830652)

[ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ 50](#_Toc34830653)

[Часть 1. РАСЧЕТЫ ПЕРСПЕКТИВНЫХ МАКСИМАЛЬНЫХ ЧАСОВЫХ И ГОДОВЫХ РАСХОДОВ ОСНОВНОГО ВИДА ТОПЛИВА 50](#_Toc34830654)

[ГЛАВА 11. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 52](#_Toc34830655)

[Часть 1. МЕТОДЫ И РЕЗУЛЬТАТЫ ОБРАБОТКИ ДАННЫХ ПО ОТКАЗАМ УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ (АВАРИЙНЫМ СИТУАЦИЯМ), СРЕДНЕЙ ЧАСТОТЫ ОТКАЗОВ УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ (АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ) В КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 52](#_Toc34830656)

[Часть 2. МЕТОДЫ И РЕЗУЛЬТАТЫ 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 52](#_Toc34830657)

[Часть 3. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ВЕРОЯТНОСТИ ОТКАЗА (АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ) И БЕЗОТКАЗНОЙ (БЕЗАВАРИЙНОЙ) РАБОТЫ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПО ОТНОШЕНИЮ К ПОТРЕБИТЕЛЯМ, ПРИСОЕДИНЕННЫМ К МАГИСТРАЛЬНЫМ И РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ТЕПЛОПРОВОДАМ 53](#_Toc34830658)

[Часть 4. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ НЕДООТПУСКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО ПРИЧИНЕ ОТКАЗОВ (АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ) И ПРОСТОЕВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 53](#_Toc34830659)

[ГЛАВА 12. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ 53](#_Toc34830660)

[Часть 1. ОЦЕНКА ФИНАНСОВЫХ ПОТРЕБНОСТЕЙ, ЭФФЕКТИВНОСТИ ИНВЕСТИЦИЙ И ЦЕНОВЫХ ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ 53](#_Toc34830661)

[Часть 2. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ИСТОЧНИКАМ ИНВЕСТИЦИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ 55](#_Toc34830662)

[Часть 3. РАСЧЕТЫ ЦЕНОВЫХ ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 55](#_Toc34830663)

[ГЛАВА 13. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА 57](#_Toc34830664)

[ГЛАВА 14. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ 58](#_Toc34830665)

[Часть 1. ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫЕ РАСЧЕТНЫЕ МОДЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 58](#_Toc34830666)

[Часть 2. ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫЕ РАСЧЕТНЫЕ МОДЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО КАЖДОЙ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ 58](#_Toc34830667)

[Часть 3. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ОСНОВАНИИ РАЗРАБОТАННЫХ ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫХ МОДЕЛЕЙ 58](#_Toc34830668)

[ГЛАВА 15. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ 58](#_Toc34830669)

[Часть 1. РЕЕСТР СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, СОДЕРЖАЩИЙ ПЕРЕЧЕНЬ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ДЕЙСТВУЮЩИХ В КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, РАСПОЛОЖЕННЫХ В ГРАНИЦАХ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ 58](#_Toc34830670)

[Часть 2. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, СОДЕРЖАЩИЙ ПЕРЕЧЕНЬ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ 60](#_Toc34830671)

[Часть 3. ОСНОВАНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ КРИТЕРИИ, В СООТВЕТСТВИИ С КОТОРЫМИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ОПРЕДЕЛЕНА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ 60](#_Toc34830672)

[Часть 4. ЗАЯВКИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ПОДАННЫЕ В РАМКАХ РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТА СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ПРИ ИХ НАЛИЧИИ), НА ПРИСВОЕНИЕ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ 60](#_Toc34830673)

[Часть 5. ОПИСАНИЕ ГРАНИЦ ЗОН ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ) 60](#_Toc34830674)

[ГЛАВА 16. РЕЕСТР ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 60](#_Toc34830675)

[Часть 1. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ ИЛИ ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 60](#_Toc34830676)

[Часть 2. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ 61](#_Toc34830677)

[Часть 3. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕХОД ОТ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ 61](#_Toc34830678)

[ГЛАВА 17. ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 61](#_Toc34830679)

[ГЛАВА 18. СВОДНЫЙ ТОМ ИЗМЕНЕНИЙ, ВЫПОЛНЕННЫХ В ДОРАБОТАННОЙ И (ИЛИ) АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ 62](#_Toc34830680)

[**ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И**](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark0)[**ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark0)

[**Часть 1. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark1)

1.1.1 [Описание эксплуатационных зон действия теплоснабжающих и теплосетевых](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark2)[организаций](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark2)

Системы теплоснабжения представляют собой инженерный комплекс из источников тепловой энергии и потребителей тепла, связанных между собой тепловыми сетями различного назначения и балансовой принадлежности, имеющими характерные тепловые и гидравлические режимы с заданными параметрами теплоносителя. Величины параметров и характер их изменения определяются техническими возможностями основных структурных элементов си- стем теплоснабжения (источников, тепловых сетей и потребителей), экономической целесообразностью.

В селе имеется 3 котельные, которые обслуживают больницу, школу, дом детства, ЦРМ ОПХ «Солянское», административно - общественную застройку села и жилые дома.

На территории поселка осуществляет производство и передачу тепловой энергии одна эксплуатирующая организация - ООО "ЖКК Солянский". Она выполняет производство тепловой энергии и передачу ее, обеспечивая теплоснабжением жилые и административные здания поселка.

С потребителем расчет ведется по расчетным значениям теплопотребления либо по приборам учета, установленным у потребителей.

Отношения между снабжающими и потребляющими организациями – договорные.

.

В поселке имеется 3 котельная общей производительностью по подключенной нагрузке 0,349 Гкал/ч.

На территории поселка осуществляет производство и передачу тепловой энергии одна эксплуатирующая организация - ООО "ЖКК СОЛЯНСКИЙ". Она выполняет производство тепловой энергии и передачу ее, обеспечивая теплоснабжением жилые и административные здания поселка.

**Котельная ЦРМ**, находящаяся по адресу ул. Трактовая 1б, имеет четыре водогрейных котла собственного изготовления. Общая установленная мощность котельной составляет 0,96 Гкал/час, подключенная нагрузка составляет 0,61 Гкал/час. Рабочая температура теплоносителя на отопление 95-70°С.

Здание котельной-кирпичное, 1966 года постройки.

Сетевая вода для систем отопления и горячего водоснабжения потребителей подается от котельной по 2-х трубной системе трубопроводов.

Категория потребителей тепла по надежности теплоснабжения и отпуску тепла – вторая.

Исходная вода поступает из хозяйственно-питьевого водопровода. В качестве оборудования по химводоподготовке используется автоматическая система дозирования реагентов «Комплексон-6» производства ООО «Дикма», производительность установки до 5 м3/ч по подпиточной воде с емкостью 200 л.

Регулирование температуры сетевой воды, поступающей в теплосеть, в зависимости от температуры наружного воздуха, происходит изменением расхода топлива.

Эксплуатация котельной осуществляется только вручную, визуальным контролем параметров работы всего оборудования и измерительных приборов. Снабжение тепловой энергией осуществляется только в отопительный период. В межотопительный период котельная останавливается.

Принципиальная тепловая схема отсутствует.

**Котельная 1-го отделения (котельная бани)**, находящаяся по адресу ул. Целинная 1а, имеет три водогрейных котла собственного изготовления. Общая установленная мощность ко- тельной составляет 1,92 Гкал/час, подключенная нагрузка составляет 0,624 Гкал/час. Рабочая температура теплоносителя на отопление 95-70°С.

Здание котельной-кирпичное, 1965 года постройки.

Сетевая вода для систем отопления и горячего водоснабжения потребителей подается от котельной по 2-х трубной системе трубопроводов.

Категория потребителей тепла по надежности теплоснабжения и отпуску тепла – вторая.

Исходная вода поступает из хозяйственно-питьевого водопровода. В качестве оборудования по химводоподготовке используется автоматическая система дозирования реагентов «Комплексон-6» производства ООО «Дикма», производительность установки до 5 м3/ч по подпиточной воде с емкостью 200 л.

Регулирование температуры сетевой воды, поступающей в теплосеть, в зависимости от температуры наружного воздуха, происходит изменением расхода топлива.

Эксплуатация котельной осуществляется только вручную, визуальным контролем параметров работы всего оборудования и измерительных приборов. Снабжение тепловой энергией осуществляется только в отопительный период. В межотопительный период котельная останавливается.

**Котельная жилого фонда**, находящаяся по адресу ул. Первомайская 23, имеет

11 водогрейных котлов собственного изготовления. Общая установленная мощность котельной составляет 7,04 Гкал/час, подключенная нагрузка составляет 4,604 Гкал/час. Рабочая температура теплоносителя на отопление 95-70°С.

Здание котельной-кирпичное, 1969 года постройки.

Сетевая вода для систем отопления и горячего водоснабжения потребителей подается от котельной по 2-х трубной системе трубопроводов.

Категория потребителей тепла по надежности теплоснабжения и отпуску тепла – вторая.

Исходная вода поступает из хозяйственно-питьевого водопровода. В качестве оборудования по химводоподготовке используется автоматическая система дозирования реагентов «Комплексон-6» производства ООО «Дикма», производительность установки до 5 м3/ч по подпиточной воде с емкостью 200 л.

Регулирование температуры сетевой воды, поступающей в теплосеть, в зависимости от температуры наружного воздуха, происходит изменением расхода топлива.

Эксплуатация котельной осуществляется только вручную, визуальным контролем параметров работы всего оборудования и измерительных приборов. Снабжение тепловой энергией осуществляется только в отопительный период. В межотопительный период котельная останавливается.

[**Часть 2. ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark5)

1.2.1 [Структура основного оборудования](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark6)

таблице 2.1

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Источник тепловой энергии | Марка котла | Установленная мощность, Гкал/час | Паспортные КПД,% | Год ввода в эксплуатацию | Год проведения наладочных работ | Техническое состояние |
| 1 | Котельная ЦРМ | КВ-0,24 | 0,24 | 60 | 2012 | 2012 | В работе |
| КВ-0,24 | 0,24 | 60 | 2012 | 2012 | В работе |
| КВ-0,24 | 0,24 | 60 | 2002 | 2002 | В работе |
| КВ-0,24 | 0,24 | 60 | 2002 | 2002 | резерв |
| 2 | Котельная 1-го отделения | КВ-0,64 | 0,64 | 60 | 2009 | 2009 | В работе |
| КВ-0,64 | 0,64 | 60 | 2009 | 2009 | В работе |
| КВ-0,64 | 0,64 | 60 | 2009 | 2009 | резерв |
| 3 | Котельная жилого фонда | КВ-0,64 | 0,64 | 60 | 2009 | 2009 | В работе |
| КВ-0,64 | 0,64 | 60 | 2009 | 2009 | В работе |
| КВ-0,64 | 0,64 | 60 | 2009 | 2009 | В работе |
| КВ-0,64 | 0,64 | 60 | 2009 | 2009 | В работе |
| КВ-0,64 | 0,64 | 60 | 2009 | 2009 | В работе |
| КВ-0,64 | 0,64 | 60 | 2009 | 2009 | В работе |
| КВ-0,64 | 0,64 | 60 | 2009 | 2009 | В работе |
| КВ-0,64 | 0,64 | 60 | 2009 | 2009 | В работе |
| КВ-0,64 | 0,64 | 60 | 2009 | 2009 | резерв |
| КВ-0,64 | 0,64 | 60 | 2010 | 2010 | резерв |
| КВ-0,64 | 0,64 | 60 | 2010 | 2010 | резерв |

Характеристика основного оборудования по источнику тепловой энергии представлена в таблице 2.2

таблице 2.2

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Наименование источника тепловой энергии | | |
| Котельная ЦРМ | Котельная 1-го отделения | Котельная жилого фонда |
| Температурный график работы | 95/70 | 95/70 | 95/70 |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/час | 0,96 | 1,92 | 7,04 |
| Объем потребления тепловой энергии и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч | 0,012 | 0,011 | 0,04 |
| Ограничения тепловой мощности | Нет | | |
| Параметры тепловой мощности нетто, Гкал/ч | 0,948 | 1,909 | 7 |
| Год ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования | 2002-2012 гг. | 2009-2010 | 2009-2010 |
| Год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта | 2012 | 2010 | 2010 |
| Коэффициент использования установленной мощности, % | 70,87 | 36,25 | 58 |
| Способ регулирования отпуска тепловой энергии | Качественное регулирование | | |
| Способ учета тепла отпущенного в тепловые сети | Расчетный, в зависимости от показаний температур воды подающем и обратном трубопроводах | | |
| Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии | Статистика отказов и восстановлений отсутствует | | |
| Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии | Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии не производилось | | |

[**Часть 3. ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, СООРУЖЕНИЯ НА НИХ**](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark21)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная ЦРМ по ул.Трактовая | Котельная 1-го отделения по ул.Целинная | Котельная Жилого фонда по ул.Первомайская |
| [Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark22) [магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark22) [до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark22) [водоснабжения](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark22) | Для системы теплоснабжения от котельной принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии в сетевой воде потребителям при расчетном температуре -42 | | |
| Расчетный температурный график - 95/70°С | | |
| Отпуск тепла осуществляется согласно утвержденному температурному графику | | |
| [Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark26) [электронной форме и (или) на бумажном носителе](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark26) | Общий вид схемы представлен в Приложении 5 к данному разделу. | | |
| [Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark27) [компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark27) [прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark27) [характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark27) | Тепловая сеть водяная 2-х трубная, с обеспечением потребителей горячим водоснабжением; материал трубопроводов – сталь трубная; способ прокладки – канальная;  Компенсация температурных удлинений трубопроводов осуществляется за счет естественных изменений направления трассы, а также применения П-образных компенсаторов. Основные параметры тепловых сетей с разбивкой по длинам, диаметрам, по типу прокладки и изоляции см. таблицу 3.2 | | |
| [Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark28) [тепловых сетях](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark28) | На сетях установлена чугунная арматура. | | |
| Описание типов и строительных особенностей тепловых камер и павильонов | Строительная часть тепловых камер выполнена из кирпича. Размеры камер 1,2х1,2х1,2 м. Конструкция перекрытия- деревянный щит Днище выполнено с уклоном 0,02 в сторону водосборного приямка.  Назначение – размещение арматуры, проведение ремонтных работ. | | |
| [Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark30) [обоснованности](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark30) | Регулирование отпуска теплоты осуществляется качественно по расчетному температурному графику 95/70°С по следующим причинам:  присоединение потребителей к тепловым сетям непосредственное без смешения и без регуляторов расхода на вводах; | | |
| Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет | Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) отсутствует. | | |
| [Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark39) [сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей,](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark39) [за последние 5 лет](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark39) | Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных работ) тепловых сетей (аварий, инцидентов) отсутствует. | | |
| [Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark40) [капитальных (текущих) ремонтов](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark40) | Гидравлические испытания выполняются раз в год, осмотры и контрольные раскопки - по мере необходимости. | | |
| [Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark41) [обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark41) [испытаний тепловых сетей](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark41) | Летние ремонты проводятся ежегодно. | | |
| [Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark42) [(мощности), теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark42) [(мощности) и теплоносителя](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark42) | отсутствует | | |
| [Оценка тепловых потерь в тепловых сетях за последние 3 года при отсутствии](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark43) [приборов учета тепловой энергии](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark43) | отсутствует | | |
| [Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark44) [участков тепловой сети и результаты их исполнения](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark44) | Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей не выдавались. | | |
| [Описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark45) [тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark45) [обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark45) | Тип присоединения потребителей к тепловым сетям –  непосредственное, без смешения, по параллельной схеме включения потребителей с качественным регулированием температуры теплоносителя по температуре наружного воздуха (температурный график 95/70°С);  нагрузки на горячее водоснабжение нет; имеется только отопительная нагрузка. | | |
| [Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии,](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark46) [отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark46) [учета тепловой энергии и теплоносителя](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark46) | С.Новая Солянка характеризуется неплотной застройкой малоэтажными зданиями. Основная масса этих зданий имеют потребность в тепловой энергии гораздо меньше 0,2 Гкал/ч. В соответствии с ФЗ 261 не требует наличие коммерческого узла учета тепловой энергии. | | |
| [Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых)](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark47) [организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark47) | отсутствует | | |
| [Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark48) [станций](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark48) | Нет центральных тепловых пунктов и насосных станций | | |
| [Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark49) | отсутствует | | |
| [Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark50) [организации, уполномоченной на их эксплуатацию](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark50) | Бесхозяйных сетей не выявлено | | |

Основные параметры тепловых сетей с разбивкой по длинам, диаметрам, по типу прокладки и изоляции:

Таблица 3.2

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование участка | Наружный диаметр трубо- проводов на участке, мм | Длина трубопроводов тепло- вой сети (в двухтрубном ис- числении), м | Год ввода в эксплуатацию | Тип изоляции | Тип прокладки |
| Котельная ЦРМ | | | | | | |
| 1 | Котельная црм-тк1 | 159 | 25 | 2004 | Минматы | подземная |
| 2 | ТК1-ТК6 | 108 | 30 | 1979 | Минматы | подземная |
| 3 | ТК6-гараж-стоянка | 108 | 60 | 1979 | Минматы | подземная |
| 4 | ТК-1-ТК2 | 89 | 70 | 1979 | Минматы | подземная |
| 5 | ТК2-ЦРМ | 89 | 12 | 1979 | Минматы | подземная |
| 6 | ТК1-ТК3 | 89 | 100 | 1979 | Минматы | подземная |
| 7 | ТК3-ТК4 столярный цех | 89 | 70 | 1979 | Минматы | надземная |
| 8 | ТК4-ТК5жилые дома | 57 | 300 | 2004 | Минматы | подземная |
| Общая протяженность сети | |  | 667 |  |  |  |

Основные параметры тепловых сетей с разбивкой по длинам, диаметрам, по типу прокладки и изоляции от котельной 1-го отделения:

Таблица 3.3

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование участка | Наружный диаметр трубо- проводов на участке, мм | Длина трубопроводов тепло- вой сети (в двухтрубном ис- числении), м | Год ввода в эксплуатацию | Тип изоляции | Тип прокладки |
| Котельная 1-го отделения | | | | | | |
| 1 | Котельная -ТК1 | 108 | 19 | 1980 | Минматы | подземная |
| 2 | ТК1-ТК6 | 108 | 209 | 1980 | Минматы | подземная |
| 3 | ТК6-ТК8 | 89 | 76 | 1980 | Минматы | подземная |
| 4 | ТК8-ТК12 | 76 | 171 | 1980 | Минматы | подземная |
| 5 | ТК12-ТК14 | 50 | 72 | 1980 | Минматы | подземная |
| 6 | Участок №1 | 108 | 151 | 1980 | Минматы | подземная |
| 7 | Участок №2 | 89 | 23 | 1980 | Минматы | надземная |
| 8 | ТК15-ТК24 | 89 | 358 | 1980 | Минматы | подземная |
| 9 | ТК9-водонапорная башня | 25 | 70 | 1980 | Минматы | подземная |
| 10 | ТК2-ТК9 | 25 | 136 | 1980 | Минматы | подземная |
| 11 | ТК10-ТК13 | 25 | 88 | 1980 | Минматы | подземная |
| 12 | ТК2-ТК9 | 25 | 112 | 1980 | Минматы | подземная |
| 13 | ТК10-ТК14 | 25 | 45 | 1980 | Минматы | подземная |
| 14 | От ТК15-ТК24 | 57 | 40 | 1980 | Минматы | подземная |
| Общая протяженность сети | |  | 1570 |  |  |  |

Основные параметры тепловых сетей с разбивкой по длинам, диаметрам, по типу прокладки и изоляции от котельной жилого фонда:

Таблица 3.4

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование участка | Наружный диаметр трубо- проводов на участке, мм | Длина трубопроводов тепло- вой сети (в двухтрубном ис- числении), м | Год ввода в эксплуатацию | Тип изоляции | Тип прокладки |
| Котельная жилого фонда | | | | | | |
| 1 | Участок № 95 | 108 | 64 | 1969 | Минматы | подземная |
| 2 | Участок № 96 | 89 | 22 | 1969 | Минматы | подземная |
| 3 | Участок № 97 | 57 | 14 | 1969 | Минматы | подземная |
| 4 | Участок № 98 | 57 | 24 | 1969 | Минматы | подземная |
| **Итого на собственные нужды** | | | **124** |  |  |  |
| Тепловые сети для передачи сторонним потребителям | | | | | |  |
| 5 | Участок № 1 | 0,219 | 14 | 1969 | Минматы | подземная |
| 6 | Участок № 1А | 0,057 | 28 | 1969 | Минматы | подземная |
| 7 | Участок № 2 | 0,089 | 55 | 1969 | Минматы | надземная |
| 8 | Участок № 3 | 0,089 | 27 | 1969 | Минматы | подземная |
| 9 | Участок № 4 | 0,057 | 9 | 1969 | Минматы | подземная |
| 10 | Участок № 5 | 0,089 | 110 | 1969 | Минматы | подземная |
| 11 | Участок № 6 | 0,089 | 72 | 1969 | Минматы | подземная |
| 12 | Участок № 7 | 0,057 | 24 | 1969 | Минматы | подземная |
| 13 | Участок № 8 | 0,057 | 22 | 1969 | Минматы | подземная |
| 14 | Участок № 9 | 0,038 | 14 | 1969 | Минматы | подземная |
| 15 | Участок № 10 | 0,038 | 15 | 1969 | Минматы | подземная |
| 16 | Участок № 11 | 0,038 | 24 | 1969 | Минматы | подземная |
| 17 | Участок № 12 | 0,219 | 47 | 1969 | Минматы | подземная |
| 18 | Участок № 13 | 0,219 | 41 | 1969 | Минматы | подземная |
| 19 | Участок № 14 | 0,057 | 27 | 1969 | Минматы | подземная |
| 20 | Участок № 15 | 0,219 | 72 | 1969 | Минматы | подземная |
| 21 | Участок № 16 | 0,108 | 72 | 1969 | Минматы | подземная |
| 22 | Участок № 17 | 0,057 | 21 | 1969 | Минматы | подземная |
| 23 | Участок № 18 | 0,038 | 10 | 1969 | Минматы | подземная |
| 24 | Участок № 19 | 0,057 | 11 | 1969 | Минматы | подземная |
| 25 | Участок № 20 | 0,089 | 60 | 1969 | Минматы | подземная |
| 26 | Участок № 21 | 0,057 | 33 | 1969 | Минматы | подземная |
| 27 | Участок № 22 | 0,057 | 64 | 1969 | Минматы | подземная |
| 28 | Участок № 23 | 0,057 | 15 | 1969 | Минматы | подземная |
| 29 | Участок № 24 | 0,219 | 68 | 1969 | Минматы | подземная |
| 30 | Участок № 25 | 0,057 | 14 | 1969 | Минматы | подземная |
| 31 | Участок № 26 | 0,219 | 58 | 1969 | Минматы | подземная |
| 32 | Участок № 27 | 0,057 | 14 | 1969 | Минматы | подземная |
| 33 | Участок № 28 | 0,219 | 22 | 1969 | Минматы | подземная |
| 34 | Участок № 29 | 0,057 | 52 | 1969 | Минматы | подземная |
| 35 | Участок № 30 | 0,219 | 31 | 1969 | Минматы | подземная |
| 36 | Участок № 31 | 0,108 | 58 | 1969 | Минматы | подземная |
| 37 | Участок № 32 | 0,057 | 4 | 1969 | Минматы | подземная |
| 38 | Участок № 33 | 0,108 | 22 | 1969 | Минматы | подземная |
| 39 | Участок № 34 | 0,057 | 4 | 1969 | Минматы | подземная |
| 40 | Участок № 35 | 0,108 | 71 | 1969 | Минматы | подземная |
| 41 | Участок № 36 | 0,057 | 4 | 1969 | Минматы | подземная |
| 42 | Участок № 37 | 0,108 | 26 | 1969 | Минматы | подземная |
| 43 | Участок № 38 | 0,057 | 4 | 1969 | Минматы | подземная |
| 44 | Участок № 39 | 0,108 | 42 | 1969 | Минматы | подземная |
| 45 | Участок № 40 | 0,057 | 4 | 1969 | Минматы | подземная |
| 46 | Участок № 41 | 0,219 | 32 | 1969 | Минматы | подземная |
| 47 | Участок № 42 | 0,076 | 16 | 1969 | Минматы | подземная |
| 48 | Участок № 43 | 0,108 | 35 | 1969 | Минматы | подземная |
| 49 | Участок № 44 | 0,076 | 116 | 1969 | Минматы | подземная |
| 50 | Участок № 45 | 0,108 | 36 | 1969 | Минматы | подземная |
| 51 | Участок № 46 | 0,057 | 6 | 1969 | Минматы | подземная |
| 52 | Участок № 47 | 0,108 | 22 | 1969 | Минматы | подземная |
| 53 | Участок № 48 | 0,057 | 6 | 1969 | Минматы | подземная |
| 54 | Участок № 49 | 0,108 | 72 | 1969 | Минматы | подземная |
| 55 | Участок № 50 | 0,057 | 6 | 1969 | Минматы | подземная |
| 56 | Участок № 51 | 0,108 | 40 | 1969 | Минматы | подземная |
| 57 | Участок № 52 | 0,057 | 6 | 1969 | Минматы | подземная |
| 58 | Участок № 53 | 0,159 | 174 | 2000 | Минматы | подземная |
| 59 | Участок № 54 | 0,057 | 120 | 2000 | Минматы | подземная |
| 60 | Участок № 55 | 0,159 | 52 | 1969 | Минматы | подземная |
| 61 | Участок № 56 | 0,057 | 9 | 1969 | Минматы | подземная |
| 62 | Участок № 57 | 0,159 | 34 | 1969 | Минматы | подземная |
| 63 | Участок № 58 | 0,057 | 8 | 1969 | Минматы | подземная |
| 64 | Участок № 59 | 0,108 | 52 | 1969 | Минматы | подземная |
| 65 | Участок № 60 | 0,057 | 8 | 1969 | Минматы | подземная |
| 66 | Участок № 61 | 0,108 | 27 | 1969 | Минматы | подземная |
| 67 | Участок № 62 | 0,108 | 9 | 1969 | Минматы | подземная |
| 68 | Участок № 63 | 0,057 | 276 | 1969 | Минматы | подземная |
| 69 | Участок № 64 | 0,108 | 12 | 1969 | Минматы | подземная |
| 70 | Участок № 65 | 0,038 | 20 | 1969 | Минматы | подземная |
| 71 | Участок № 66 | 0,057 | 28 | 1969 | Минматы | подземная |
| 72 | Участок № 67 | 0,057 | 10 | 1969 | Минматы | подземная |
| 73 | Участок № 68 | 0,057 | 11 | 1969 | Минматы | подземная |
| 74 | Участок № 69 | 0,057 | 16 | 1969 | Минматы | подземная |
| 75 | Участок № 70 | 0,038 | 52 | 1969 | Минматы | подземная |
| 76 | Участок № 71 | 0,057 | 15 | 1969 | Минматы | подземная |
| 77 | Участок № 72 | 0,032 | 56 | 1969 | Минматы | подземная |
| 78 | Участок № 73 | 0,038 | 52 | 1969 | Минматы | подземная |
| 79 | Участок № 74 | 0,032 | 22 | 1969 | Минматы | подземная |
| 80 | Участок № 75 | 0,032 | 56 | 1969 | Минматы | подземная |
| 81 | Участок № 76 | 0,032 | 22 | 1969 | Минматы | подземная |
| 82 | Участок № 77 | 0,057 | 51 | 1969 | Минматы | подземная |
| 83 | Участок № 78 | 0,108 | 3,5 | 1969 | Минматы | подземная |
| 84 | Участок № 79 | 0,057 | 356,5 | 1969 | Минматы | подземная |
| 85 | Участок № 80 | 0,057 | 74 | 1969 | Минматы | подземная |
| 86 | Участок № 81 | 0,057 | 45 | 1969 | Минматы | подземная |
| 87 | Участок № 82 | 0,057 | 62 | 1969 | Минматы | подземная |
| 88 | Участок № 83 | 0,032 | 40 | 1969 | Минматы | подземная |
| 89 | Участок № 84 | 0,038 | 30 | 1969 | Минматы | подземная |
| 90 | Участок № 85 | 0,032 | 30 | 1969 | Минматы | подземная |
| 91 | Участок № 86 | 0,038 | 52 | 1969 | Минматы | подземная |
| 92 | Участок № 87 | 0,032 | 11 | 1969 | Минматы | подземная |
| 93 | Участок № 88 | 0,057 | 24 | 1969 | Минматы | подземная |
| 94 | Участок № 89 | 0,108 | 7 | 1969 | Минматы | подземная |
| 95 | Участок № 90 | 0,089 | 30 | 1969 | Минматы | подземная |
| 96 | Участок № 91 | 0,057 | 7 | 1969 | Минматы | подземная |
| 97 | Участок № 92 | 0,057 | 208 | 2000 | Минматы | подземная |
| 98 | Участок № 92 У | 0,159 | 60 | 2000 | Минматы | подземная |
| 99 | Участок № 93 | 0,057 | 34 | 2000 | Минматы | подземная |
| 100 | Участок № 94 | 0,057 | 7 | 1969 | Минматы | подземная |
| Итого на собственные нужды | | | 4051 |  |  |  |
| Общая протяженность сети | | | 4175 |  |  |  |

[**Часть 4. ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark51)

Описание зон действия источников теплоснабжения с указанием перечня подключенных объектов приведено ниже.

**Котельная ЦРМ**

* ул. Октябрьская: 2а, 2б
* столярный цех
* гараж-стоянка
* ЦРМ

**Котельная 1-го отделения**

- ул. Целинная: 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 13а, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 23, 24,

- ул. Молодежная: 2, 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16, 18, 20

* баня

**Котельная Жилого фонда**

- ул. 1-ая Центральная: 2, 3, 4, 5, 6, 7, 9, 10, 12

* ул. 2-ая Центральная: 4а, 5, 6, 7, 8, 9

- ул. Первомайская: 1, 2, 3, 4, 5, 7, 21, 35

* ул. Комсомольская: 29, 48
* ул. Тимирязева 1В, 1Б/2
* бюджетные организации: Дом ремесел, муз. Школа, Детский сад «Колосок», Поликлиника, стационар, гараж больницы, прачечная, дом спорта, ДК «Колос», школа, ДЮСШ г. Заозерный, С/совет, гараж с/совета, ветучасток, станция агрохимической службы, подсобное помещение МУ «Комплексный центр социального обслуживания населения», здание МУ «Комплексный центр социального обслуживания населения», гараж МУ «Комплексный центр социального обслуживания населения»
* отделение связи, аптека, Сбербанк, административное здание ОПХ «Солянское», гостиница, магазин «Парус», магазин «Березка», магазин «Татьяна», магазин «Сюрприз», магазин «Кедр», контора.

Схема расположения существующего источника тепловой энергии и зоны его действия представлена в Приложении 2.

[**Часть 5. ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ГРУПП**](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark55)[**ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ**](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark55)[**ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark55)

* + 1. [Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark56) [территориального деления](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark56)

Таблица 5.1

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Элемент территориального деления (кадастровый участки) | Количество потребителей | Значение потребителей тепловой энергии | | |
| При расчетной температур наружного воздуха, Гкал/час | За отопительный период, Гкал | За год, Гкал |
| Котельная ЦРМ | | | | |
| 24:32:3901006 | 5 | 0,610 | 1639,61 | 1642,37 |
| Котельная 1-го отделения | | | | |
| 24:32:3901011 | 36 | 0,624 | 1683,47 | 1691,75 |
| Котельная жилого фонда | | | | |
| 24:32:3901001 | 8 | 0,24 | 738,33 | 821,13 |
| 24:32:3901004 | 5 | 0,147 | 447,90 | 494,82 |
| 24:32:3901005 | 41 | 4,217 | 12201,13 | 12979,45 |

1.5.3 [Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark61) [многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark61) [тепловой энергии](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark61)**.**

Неудовлетворительное качество теплоснабжения объектов жилого фонда приводит к необходимости оборудовать такие объекты индивидуальными системами отопления. В том числе применяются и квартирные источники тепла.

В целом, система теплоснабжения квартиры состоит из трех основных элементов – источника тепла, теплопроводов и нагревательных приборов.

О фактах применения индивидуального теплоснабжения квартир в многоквартирных домах с. Новая Солянка нет сведений.

1.5.4 [Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark62) [территориального деления за отопительный период и за год в целом](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark62)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Элемент территориального деления (кадастровый участки) | Количество потребителей | Значение потребителей тепловой энергии | | |
| При расчетной температур наружного воздуха, Гкал/час | За отопительный период, Гкал | За год, Гкал |
| Котельная ЦРМ | | | | |
| 24:32:3901006 | 5 | 0,610 | 1639,61 | 1642,37 |
| Котельная 1-го отделения | | | | |
| 24:32:3901011 | 36 | 0,624 | 1683,47 | 1691,75 |
| Котельная жилого фонда | | | | |
| 24:32:3901001 | 8 | 0,24 | 738,33 | 821,13 |
| 24:32:3901004 | 5 | 0,147 | 447,90 | 494,82 |
| 24:32:3901005 | 41 | 4,217 | 12201,13 | 12979,45 |

1.5.5[Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark63) [на отопление и горячее водоснабжение](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark63)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Категория многоквартирного (жилого) дома | Норматив потребления (Гкал на 1 кв. метр общей площади жилого помещения в месяц) | | |
| многоквартирные и жилые дома со стенами из камня, кирпича | многоквартирные и жилые дома со стенами из панелей, блоков | многоквартирные и жилые дома со стенами из дерева, смешанных и других материалов |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Этажность | | многоквартирные и жилые дома до 1999 года постройки включительно | | |
| 1.1 | 1 | 0,0473 | 0,0467 | 0,0478 |
| 1.2 | 2 | 0,0481 | 0,0475 | 0,0467 |
| 1.3 | 3 - 4 | 0,0304 | 0,0294 | - |
| 1.4 | 5 - 9 | 0,0258 | 0,0257 | - |
| Этажность | | многоквартирные и жилые дома после 1999 года постройки | | |
| 2.1 | 1 | 0,0201 | 0,0201 | 0,0201 |
| 2.2 | 2 | 0,0185 | 0,0207 | 0,0191 |
| 2.3 | 4 - 5 | - | 0,0159 | - |

1.5.6 [Описание значений тепловых нагрузок, указанных в договорах теплоснабжения](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark64)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Источники тепловой энергии | Подключенная нагрузка, Гкал/час | | | | |
| Всего | Отопление | Вентиляция | ГВС | Технология |
| 1 | Котельная ЦРМ | 0,610 | 0,609 | 0 | 0,001 | 0 |
| 2 | Котельная 1-го отделения | 0,624 | 0,621 | 0 | 0,003 | 0 |
| 3 | Котельная жилого фонда | 4,604 | 4,275 | 0 | 0,329 | 0 |
| итого | | 5,838 | 5,505 | 0 | 0,333 | 0 |

1.5.7 [Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark65) [действия каждого источника тепловой энергии](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark65)

Приборы учета отсутствуют. Расчет видеться по договору, соответственно эти данные равнозначны.

[**Часть 6. БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ**](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark66)

1.6.1 [Балансы располагаемой тепловой мощности, тепловой мощности нетто, потерь](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark67) [тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark67) [источнику тепловой энергии](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark67)

Баланс тепловой мощности подразумевает соответствие подключенной тепловой нагрузки тепловой мощности источников. Тепловая нагрузка потребителей рассчитывается как необходимое количество тепловой энергии на поддержание нормативной температуры воздуха в помещениях потребителя при расчетной температуре наружного воздуха. Для данного региона расчетная температура наружного воздуха - 42°С.

Баланс установленной, располагаемой тепловой мощности, тепловой мощности нетто и потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии представлен в таблице 6.1

Таблица 6.1

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Источник тепловой энергии | Установленная мощность, Гкал/час | Собственные нужды, Гкал/час | Потери тепловой мощности в тепловых сетях | Тепловая мощность нетто, Гкал/час | Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/час | Резерв тепловой мощности нетто, Гкал/час |
| 1 | Котельная ЦРМ | 0,96 | 0,012 | 0,054 | 0,948 | 0,948 | 0,284 |
| 2 | Котельная 1-го отделения | 1,92 | 0,011 | 0,26 | 1,909 | 0,624 | 1,025 |
| 3 | Котельная жилого фонда | 7,04 | 0,04 | 0,68 | 7 | 4,604 | 1,716 |

1.6.2 [Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark71) [энергии](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark71)

См. таблицу 6.1

Балансы установленной, тепловой мощности нетто и тепловой нагрузки включают все расчетные элементы территориального деления.

Как видно из таблицы у котельных есть резерв мощности. Наличие резерва мощности в системах теплоснабжения позволяет подключить новых потребителей. Наличие резервов в ситуации аварии является основным фактором для предотвращения недопоставки тепловой энергии потребителям.

Источник тепловой энергии, оборудован тремя котлоагрегатами. Выход из строя одного из котлоагрегатов компенсируется резервом тепловой мощности других котлоагрегатов.

1.6.3 [Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark72) [тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующие существующие](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark72) [возможности передачи тепловой энергии от источника к потребителю](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark72)**.**

1.6.4 [Причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark73) [дефицитов на качество теплоснабжения](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark73)

Дефициты тепловой мощности отсутствуют.

1.6.5 [Резервы тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark74) [расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark74) [нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark74)

Резервы тепловой мощности отсутствуют.

[**Часть 7. БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ**](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark75)

1.7.1 [Описание балансов производительности водоподготовительных установок](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark76) [теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark76) [теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark76) [теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark76) [тепловую сеть](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark76)

В с. Новая Солянка на источнике тепловой энергии нет водоподготовительной установки теплоносителя для тепловых сетей.

Теплоноситель в системе теплоснабжения в данном населенном пункте предназначен как только для передачи теплоты.

Количество теплоносителя на нормативные утечки представлено в таблице 7.1.

Таблица 7.1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника | Котельная ЦРМ | Котельная 1-го отделения | Котельная жилого фонда |
| Всего подпитка тепловой сети, тыс.т/год | 2,51 | 3,31 | 32,68 |
| Нормативные утечки теплоносителя, тыс.тон год | 0,04 | 0,12 | 13,72 |
| -отпуск теплоносителя из тепловых сетей ГВС (для открытых систем теплоснабжения), тыс.т/год | 2,47 | 3,19 | 19,96 |

[**Часть 8. ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА**](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark81)[**ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ**](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark81)

[1.8.1 Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark82) [источника тепловой энергии](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark82)

Обеспечение топливом производится надлежащим образом в соответствии с действующими нормативными документами. На котельной с. Новая Солянка в качестве основного, резервного и аварийного вида топлива используется бурый уголь 2БР. Характеристика топлива представлена в таблице 8.1

Таблица 8.1

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид топлива | Место поставки | Низшая теплота сгорания | примечание |
| Бурый уголь 2БР | Ирша-Бородинское месторождение | 3880 | Расположено вблизи пос. Ирша на расстоянии 33 км от с.Новая Солянка |

Суммарное потребление топлива источниками тепловой энергии для нужд тепло-

снабжения и величины выработки тепловой энергии по данным 2018 года. представлено в таблице 8.2.

Таблица 8.2

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Расчетная годовая выработка тепловой энергии с учетом потерь, тыс.Гкал | Расчетное потребление топлива т.у.т/год |
| Котельная ЦРМ | 1856 | 441,9 |
| Котельная 1-го отделения | 2446 | 582,4 |
| Котельная жилого фонда | 11086 | 2639,5 |

1.8.2 [Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark85) [соответствии с нормативными требованиями](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark85)

Поставки и хранение резервного и аварийного топлива предусмотрено. Используется бурый уголь 2БР

1.8.3 Описание особенностей характеристик топлив в зависимости от мест поставки

Большая зольность.

1.8.4 [Описание использования местных видов топлива](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark87)

Бурый уголь 2БР является местным видом топлива.

[**Часть 9. НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark88)

Оценка надежности теплоснабжения разрабатываются в соответствии с подпунктом «и» пункта 19 и пункта 46 Требований к схемам теплоснабжения. Нормативные требования к надёжности теплоснабжения установлены в СНиП 41.02.2003 «Тепловые сети» в части пунктов 6.27-6.31 раздела «Надежность».

В СНиП 41.02.2003 надежность теплоснабжения определяется по способности проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом систем централизованного теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде) обеспечивать нормативные показатели вероятности безотказной работы [Р], коэффициент готовности [Кг], живучести [Ж].

Расчет показателей системы с учетом надежности должен производиться для каждого потребителя. При этом 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 = 0,9х0,97х0,99 = 0,86.

В настоящее время не существует общей методики оценки надежности систем комму- нального теплоснабжения по всем или большинству показателей надежности. Для оценки используются такие показатели, как вероятность без отказной работы СЦТ; готовность и живучесть.

В основу расчета вероятности безотказной работы системы положено понятие плотности потока отказовω,( 1/км.год). При этом сама вероятность отказа системы равна произведению плотности потока отказов на длину трубопровода (км) и времени наблюдения (год).

Расчет выполняется для каждого участка тепловой сети, входящего в путь от источника до абонента и сведен в таблицу 9.1.

Таблица 9.1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Наименование участка | | Диаметр трубопровода, м | Год ввода в эксплуатацию | Вероятность безотказной работы | Кс |
| 1 | Котельная црм-тк1 | | 159 | 2004 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 2 | ТК1-ТК6 | | 108 | 1979 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 3 | ТК6-гараж-стоянка | | 108 | 1979 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 4 | ТК-1-ТК2 | | 89 | 1979 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 5 | ТК2-ЦРМ | | 89 | 1979 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 6 | ТК1-ТК3 | | 89 | 1979 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 7 | ТК3-ТК4 столярный цех | | 89 | 1979 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 8 | ТК4-ТК5жилые дома | | 57 | 2004 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 1 | Котельная -ТК1 | | 108 | 1980 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 2 | ТК1-ТК6 | | 108 | 1980 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 3 | ТК6-ТК8 | | 89 | 1980 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 4 | ТК8-ТК12 | | 76 | 1980 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 5 | ТК12-ТК14 | | 50 | 1980 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 6 | Участок №1 | | 108 | 1980 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 7 | Участок №2 | | 89 | 1980 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 8 | ТК15-ТК24 | | 89 | 1980 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 9 | ТК9-водонапорная башня | | 25 | 1980 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 10 | ТК2-ТК9 | | 25 | 1980 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 11 | ТК10-ТК13 | | 25 | 1980 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 12 | ТК2-ТК9 | | 25 | 1980 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 13 | ТК10-ТК14 | | 25 | 1980 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 14 | От ТК15-ТК24 | | 57 | 1980 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 1 | Участок № 95 | | 108 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 2 | Участок № 96 | | 89 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 3 | Участок № 97 | | 57 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 4 | Участок № 98 | | 57 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| **Итого на собственные нужды** | | | |  |  |  |
|  | |
| 5 | Участок № 1 | | 0,219 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 6 | Участок № 1А | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 7 | Участок № 2 | | 0,089 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 8 | Участок № 3 | | 0,089 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 9 | Участок № 4 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 10 | Участок № 5 | | 0,089 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 11 | Участок № 6 | | 0,089 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 12 | Участок № 7 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 13 | Участок № 8 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 14 | Участок № 9 | | 0,038 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 15 | Участок № 10 | | 0,038 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 16 | Участок № 11 | | 0,038 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 17 | Участок № 12 | | 0,219 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 18 | Участок № 13 | | 0,219 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 19 | Участок № 14 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 20 | Участок № 15 | | 0,219 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 21 | Участок № 16 | | 0,108 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 22 | Участок № 17 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 23 | Участок № 18 | | 0,038 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 24 | Участок № 19 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 25 | Участок № 20 | | 0,089 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 26 | Участок № 21 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 27 | Участок № 22 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 28 | Участок № 23 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 29 | Участок № 24 | | 0,219 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 30 | Участок № 25 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 31 | Участок № 26 | | 0,219 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 32 | Участок № 27 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 33 | Участок № 28 | | 0,219 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 34 | Участок № 29 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 35 | Участок № 30 | | 0,219 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 36 | Участок № 31 | | 0,108 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 37 | Участок № 32 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 38 | Участок № 33 | | 0,108 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 39 | Участок № 34 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 40 | Участок № 35 | | 0,108 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 41 | Участок № 36 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 42 | Участок № 37 | | 0,108 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 43 | Участок № 38 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 44 | Участок № 39 | | 0,108 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 45 | Участок № 40 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 46 | Участок № 41 | | 0,219 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 47 | Участок № 42 | | 0,076 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 48 | Участок № 43 | | 0,108 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 49 | Участок № 44 | | 0,076 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 50 | Участок № 45 | | 0,108 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 51 | Участок № 46 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 52 | Участок № 47 | | 0,108 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 53 | Участок № 48 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 54 | Участок № 49 | | 0,108 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 55 | Участок № 50 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 56 | Участок № 51 | | 0,108 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 57 | Участок № 52 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 58 | Участок № 53 | | 0,159 | 2000 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 59 | Участок № 54 | | 0,057 | 2000 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 60 | Участок № 55 | | 0,159 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 61 | Участок № 56 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 62 | Участок № 57 | | 0,159 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 63 | Участок № 58 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 64 | Участок № 59 | | 0,108 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 65 | Участок № 60 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 66 | Участок № 61 | | 0,108 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 67 | Участок № 62 | | 0,108 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 68 | Участок № 63 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 69 | Участок № 64 | | 0,108 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 70 | Участок № 65 | | 0,038 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 71 | Участок № 66 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 72 | Участок № 67 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 73 | Участок № 68 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 74 | Участок № 69 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 75 | Участок № 70 | | 0,038 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 76 | Участок № 71 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 77 | Участок № 72 | | 0,032 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 78 | Участок № 73 | | 0,038 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 79 | Участок № 74 | | 0,032 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 80 | Участок № 75 | | 0,032 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 81 | Участок № 76 | | 0,032 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 82 | Участок № 77 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 83 | Участок № 78 | | 0,108 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 84 | Участок № 79 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 85 | Участок № 80 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 86 | Участок № 81 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 87 | Участок № 82 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 88 | Участок № 83 | | 0,032 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 89 | Участок № 84 | | 0,038 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 90 | Участок № 85 | | 0,032 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 91 | Участок № 86 | | 0,038 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 92 | Участок № 87 | | 0,032 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 93 | Участок № 88 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 94 | Участок № 89 | | 0,108 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 95 | Участок № 90 | | 0,089 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 96 | Участок № 91 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 97 | Участок № 92 | | 0,057 | 2000 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 98 | Участок № 92 У | | 0,159 | 2000 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 99 | Участок № 93 | | 0,057 | 2000 | 0,999983063 | 0,9401327 |
| 100 | Участок № 94 | | 0,057 | 1969 | 0,999983063 | 0,9401327 |

По данным региональных справочников по климату о среднесуточных температурах наружного воздуха за последние десять лет строят зависимость повторяемости температур наружного воздуха (график продолжительности тепловой нагрузки отопления). При отсутствии этих данных зависимость повторяемости температур наружного воздуха для местополoжения тепловых сетей принимают по данным СНиП 2.01.01.82 или Справочника «Наладка и эксплуатация водяных тепловых сетей».

С использованием данных о теплоаккумулирующей способности абонентских установок определяют время, за которое температура внутри отапливаемого помещения снизится до температуры, установленной в критериях отказа теплоснабжения. Отказ теплоснабжения потребителя – событие, приводящее к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже +12 °С, в промышленных зданиях ниже +8 °С (СНиП 41-02-2003. Тепловые сети).

В таблице 9.2 представлен расчет времени снижения температуры внутри отапливаемого помещения.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Температура наружного воздуха, °С | Повторяемость температур наружного воздуха, час | Время снижения температуры воздуха внутри отапливаемого помещения до +12°С |
| -45 | 0 | 5,25 |
| -40 | 9 | 5,72 |
| -35 | 78 | 6,28 |
| -30 | 203 | 6,97 |
| -25 | 417 | 7,82 |
| -20 | 745 | 8,92 |

В большинстве случаев несоблюдение нормативных показателей вызвано устареванием трубопроводов, так как параметр потока отказов w, для участков со сроком службы, превышающим расчетный, принимает большие значения.

С точки зрения надежности, общими рекомендациями по повышению безотказности работы, для всех участков, вне зависимости от результатов расчета являются:

-реконструкция участков со сроком службы превышающим расчетный срок службы трубопроводов, параметр потока отказов w для которых принимает большие значения;

-строительство резервных связей (перемычек);

-повышение коэффициента аккумуляции теплоты зданий (утепление, программы энергосбережения).

Кроме того, помимо схемных решений, общей рекомендациями по повышению надёжности теплоснабжения является внедрение мероприятия по улучшению эксплуатации тепловых сетей

– вентиляция камер и каналов, прокладка дренажных линий, внедрение систем электрохимической защиты.

[**Часть 10. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И**](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark95)[**ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ**](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark95)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Наименование | Показатель |
| 1 | Сырье, основные материалы | 140 |
| 2 | Вспомогательные материалы | 383,90 |
|  | - из них на ремонт | 383,90 |
| 3 | Работы и услуги производственного характера |  |
|  | - из них на ремонт |  |
| 4 | Топливо на технологические цели | 4873,9 |
|  | - уголь |  |
|  | -природный газ |  |
|  | -мазут |  |
| 5 | Энергия | 1 618,5 |
|  | -на технологические цели | 1 561,7 |
|  | - на хозяйственные нужды | 56,8 |
|  | - покупная тепловая энергия |  |
| 6 | Затраты на оплату труда | 6 779,90 |
|  | - из них на ремонт |  |
| 7 | Отчисления на социальные нужды | 2 047,5 |
|  | - из них на ремонт |  |
| 8 | Амортизация основных средств |  |
| 9 | Прочие затраты всего, в том числе: | 4159,7 |
|  | -Целевые средства на НИОКР |  |
|  | -Средства на страхование |  |
|  | -Плата за предельно допустимые выбросы |  |
|  | Оплата за услуги по организации функционированию и развитию ЕЭС России |  |
|  | Отчисления в ремонтный фонд (в случаи его формирования) |  |
|  | Водный налог (ГЭС) |  |
| 10 | Непроизводственные расходы |  |
|  | Налоги на землю |  |
|  | Налоги на пользователей автодорог |  |
|  | Налоги на имущество |  |
| 11 | Другие затраты, относимые на себестоимость продукции | 4159,7 |
|  | Арендная плата | 398,5 |
|  | Цеховые расходы |  |
|  | Общехозяйственные расходы |  |
| **12** | **Итого расходов** | **20 003,4** |
|  | - из них на ремонт |  |

[**Часть 11. ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark96)

1.11.1 [Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark97) [исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark97) [регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark97) [каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark97)

Таблица 11.1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | | год | с01.07.2024 по 31.12.2024 | | | | | | | | | | | |
| вода | | Отборный пар давлением | | | | | | | | Острый и редуцированный пар | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | | от2,5 до 7,0 кг/см2 | | От7,0 до 13,0 кг/см2 | | Свыше 13,0 кг/см2 | |
| 1 | | ООО "ЖКК Солянский" | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | | Одноставочный,итруб/ Гкал | | 2024 | 2467,30 | | - | | - | | - | | - | | - | |
| 2. | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | | Одноставочный,итруб/ Гкал | | 2024 | 2467,30 | | - | | - | | - | | - | | - | |
| N п/п | | Наименование регулируемой организации | | | Вид тарифа | | | Год | | 2-е полугодие | | | | | | | | | |
| вода | | отборный пар давлением | | | | | | острый и редуцированный пар | |
| от 1,2 до 2,5 кг/см2 | от 2,5 до 7,0 кг/см2 | от 7,0 до 13,0 кг/см2 | | свыше 13,0 кг/см2 | |
| 1 | | ООО "ЖКК Солянский" | | | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | | одноставочный, руб./Гкал | | | 2024 | | 2706,29 | | - | - | - | | - | | - | |
| 2 | | Население (тарифы указываются с учетом НДС) | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | | одноставочный, руб./Гкал | | | 2024 | | 2706,29 | | - | - | - | | - | | - | |

Рост тарифа, происходит ежегодно, средний рос тарифа по отношению к предшествующему году 3,5%

1.11.2 [Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark98) [теплоснабжения](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark98)

Таблица 11.2

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование теплоснабжающей организации | показатели | Решение об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию | | |
| 2022 | 2023 | 2024 |
| ООО "ЖКК СОЛЯНСКИЙ" | Одноставочный тариф, рую/Гкал | 2000,45 | 2305,89 | 2467,30 |
| Надбавка к тарифу для потребителей, руб/Гкал | 0, 00 | 0, 00 | 0, 00 |
| Плата за подключение к тепловым сетям, руб/Гкал в час | 0, 00 | 0, 00 | 0, 00 |

1.11.3 [Описание платы за подключение к системе теплоснабжения](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark99)

Смотри Таблицу 11.2.

[**Часть 12. ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ**](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark101)[**ПРОБЛЕМ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**](file:///C:\Users\t1\Desktop\кировск\2019%20Том%201%20Схема%20ТС%20Кировск.doc#bookmark101)

Анализ современного технического состояния источников тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения привел к следующим выводам:

1. У тепловых сетей в скором времени появится большой процент износа, т.е. срок эксплуатации трубопроводов достигнет более 25 лет.
2. Котельная не оснащена приборами учета потребляемых ресурсов, произведенной и отпущенной тепловой энергии и теплоносителя, средствами автоматического управления технологическими процессами и режимом отпуска тепла. Это приводит к невысокой экономичности неизношенного оборудования, находящегося в хорошем техническом состоянии.
3. По существующему тепловому балансу мощности и договорной нагрузке потребителей на котельной, существует резерв располагаемой тепловой мощности. Резерв располагаемой тепловой мощности позволяет подключить перспективных потребителей.
4. Вопросы, связанные с техническим состоянием источников тепла, становятся объектом пристального внимания на всех уровнях управления только в период подготовки к очередному отопительному сезону.
5. По предоставленным сведениями источник тепловой энергии в достаточной степени укомплектованы специалистами.

Проблемы в системах теплоснабжения источников тепловой энергии разделены на две группы и сведены в табличный вид.

Таблица 12

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование источника тепла | Проблемы в системах теплоснабжения | |
| В котельной | На тепловых сетях |
| Котельная ЦРМ | 1. Отсутствие приборов учета тепловой энергии как на источнике, так и у потребителей.  2. износ оборудования котельной | 1. Плохое состояние трубопроводов тепловых сетей  2. Низкое качество теплоизоляции |
| Котельная 1-го отделения | 1. Отсутствие приборов учета тепловой энергии как на источнике, так и у потребителей.  2. износ оборудования котельной | 1. Плохое состояние трубопроводов тепловых сетей  2. Низкое качество теплоизоляции |
| Котельная жилого фонда | 1. Отсутствие приборов учета тепловой энергии как на источнике, так и у потребителей.  2. износ оборудования котельной | 1. Плохое состояние трубопроводов тепловых сетей  2. Низкое качество теплоизоляции |

[**ГЛАВА 2. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ**](#bookmark0)[**ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**](#bookmark0)

[**Часть 1. ДАННЫЕ БАЗОВОГО УРОВНЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛА НА ЦЕЛИ**](#bookmark1)[**ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**](#bookmark1)

Согласно таблице нагрузок по потребителям с. Новая Солянка объем потребления тепловой энергии для жилых и общественных зданий по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления представлено в таблице 1.2

Таблица 1.2

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Элемент территориального деления (кадастровый участки) | Объем потребителей тепловой энергии, Гкал/час | | | |
| На отопление | На вентиляцию | На ГВС | итого |
| 24:32:3901001 | 0,21 | 0 | 0,030 | 0,240 |
| 24:32:3901004 | 0,13 | 0 | 0,017 | 0,147 |
| 24:32:3901005 | 3,935 | 0 | 0,282 | 4,217 |
| 24:32:3901006 | 0,609 | 0 | 0,001 | 0,610 |
| 24:32:3901011 | 0,621 | 0 | 0,003 | 0,624 |

Приростов потребления тепловой энергии (Гкал/час) для жилых и общественных зданий по видам теплопотребления на каждом этапе развития нет.

[**Часть 2. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ СТРИОТЕЛЬНЫХ ПЛОЩАДЕЙ ФОНДОВ,**](#bookmark5)[**СГРУПИРОВАННЫЕ ПО РАСЧЕТНЫМ ЭЛЕМЕНТАМ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ**](#bookmark5)[**И ПО ЗОНАМ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С РАЗДЕЛЕНИЕМ**](#bookmark5)[**ОБЪЕКТОВ СТРИОТЕЛЬСТВА НА МНОГКВАРТИРНЫЕ ДОМА, ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ**](#bookmark5)[**ЖИЛЫЕ ДОМА, ОБЩЕСТВЕННЫЕ ЗДАНИЯ, ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗДАНИЯ**](#bookmark5)[**ПРОМЫШЛЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ**](#bookmark5)

В период е с 2019 по 2034 г в селе Новая Солянка не предусмотрено строительства каких- либо объектов.

[**Часть 3. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**](#bookmark9)[**(МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ**](#bookmark9)[**ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ В КАЖДОМ РАСЧЕТНОМ ЭЛЕМЕНТЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО**](#bookmark9)[**ДЕЛЕНИЯ И В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ КАЖДОГО ИЗ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИЛИ**](#bookmark9)[**ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА**](#bookmark9)[**КАЖДОМ ЭТАПЕ**](#bookmark9)

В период е с 2019 по 2034 г в селе Новая Солянка не предусмотрено строительства каких- либо объектов.

[**Часть 4. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**](#bookmark13)[**(МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ**](#bookmark13)[**ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ В РАСЧЕТНЫХ ЭЛЕМЕНТАХ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ**](#bookmark13)[**И В ЗОНАХ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ**](#bookmark13)

В период е с 2019 по 2034 г в селе Новая Солянка не предусмотрено строительства каких- либо объектов.

[**Часть 5. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ**](#bookmark17)[**ЭНЕРГИИ**](#bookmark17)

В период е с 2019 по 2034 г в селе Новая Солянка не предусмотрено строительства каких- либо объектов.

[**Часть 6. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В**](#bookmark21)[**ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**](#bookmark21)

В период е с 2019 по 2034 г в селе Новая Солянка индивидуальное теплоснабжение не предусмотрено.

[**Часть 7. ПРОГНОЗЫ ПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**](#bookmark22)[**(МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ОБЪЕКТАМИ, РАСПОЛОЖЕННЫМИ В**](#bookmark22)[**ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ, ПРИ УСЛОВИИ ВОЗМОЖНЫХ ИЗМЕНЕНИЙ**](#bookmark22)[**ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОН И ИХ ПЕРЕПРОФИЛИРОВАНИЯ ИПРИРОСТОВ ОБЪЕМОВ**](#bookmark22)[**ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) ПРОИЗВОДСТВЕННЫМИ**](#bookmark22)[**ОБЪЕКТАМИ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ И ПО ВИДАМ**](#bookmark22)[**ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ (ГОРЯЧАЯ ВОДА И ПАР) В ЗОНЕ ДЕЙТСВИЯ КАЖДОГО ИЗ**](#bookmark22)[**СУЩСТВУЮЩИХ ИЛИ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ**](#bookmark22)[**ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**](#bookmark22)

В период е с 2019 по 2034 г в селе Новая Солянка не предусмотрено строительства каких- либо объектов.

[**Часть 8. ПРОГНОЗ ПЕРСПЕКТИВНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**](#bookmark26)[**ОТДЕЛЬНЫМИ КАТЕГОРИЯМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ СОЦИАЛЬНО**](#bookmark26)[**ЗНАЧИМЫХ, ДЛЯ КОТОРЫХ УСТАНАВЛИВАЮТСЯ ЛЬГОТНЫЕ ТАРИФЫ НА**](#bookmark26)[**ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ**](#bookmark26)

Льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель не устанавливаются.

[**Часть 9. ПРОГНОЗ ПЕРСПЕКТИВНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**](#bookmark27)[**ПОТРЕБИТЕЛЯМИ, С КОТОРЫМИ ЗАКЛЮЧЕНЫ ИЛИ МОГУТ БЫТЬ ЗАКЛЮЧЕНЫ В**](#bookmark27)[**ПЕРСПЕКТИВЕ СВОБОДНЫЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ДОГОВОРЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**](#bookmark27)

Свободные долгосрочные договоры теплоснабжения не заключены и не планируются к заключению.

[**Часть 10. ПРОГНОЗ ПЕРСПЕКТИВНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**](#bookmark28)[**ПОТРЕБИТЕЛЯМИ, С КОТОРЫМИ ЗАКЛЮЧЕНЫ ИЛИ МОГУТ БЫТЬ ЗАКЛЮЧЕНЫ**](#bookmark28)[**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ДОГОВОРЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ ЦЕНЕ**](#bookmark28)

Долгосрочные договоры теплоснабжения по регулируемой цене не заключены и не планируются к заключению.

[**ГЛАВА 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ,**](#bookmark29)[**ГОРОДСКОГО ОКРУГА**](#bookmark29)

[**Часть 1. ГРАФИЧЕСКОЕ ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ОБЪЕКТОВ СИСТЕМЫ**](#bookmark30)[**ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ С ПРИВЯЗКОЙ К ТОПОГРАФИЧЕСКОЙ ОСНОВЕ ПОСЕЛЕНИЯ,**](#bookmark30)[**ГОРОДСКОГО ОКРУГА И С ПОЛНЫМ ТОПОЛОГИЧЕСКИМ ОПИСАНИЕМ СВЯЗНОСТИ**](#bookmark30)[**ОБЪЕКТОВ**](#bookmark30)

Не разрабатывалась.

[**ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ**](#bookmark46)[**МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ**](#bookmark46)

[**Часть 1. БАЛАНСЫ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ НА БАЗОВЫЙ ПЕРИОД СХЕМЫ**](#bookmark47)[**ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ) ТЕПЛОВОЦ**](#bookmark47)[**МОЩНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЦ НАГРУЗКИ В КАЖДОМ ИЗ ЗОН**](#bookmark47)[**ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ОПРЕДЕЛЕНИЕМ РЕЗЕРВОВ**](#bookmark47)[**(ДЕФИЦИТОВ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ**](#bookmark47)[**ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, УСТАНАВЛИВАЕМЫХ НА ОСНОВАНИИ**](#bookmark47)[**ВЕЛИЧИН РАСЧЕТНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ**](#bookmark47)

В настоящее время централизованное теплоснабжение обеспечено для общественных зданий и жилфонда. Данные абоненты представлены на схеме тепловой сети от котельных, описание зон действия источника теплоснабжения с указанием перечня подключенных объектов приведено в табл. 4.1 Главы 1. Все остальные абоненты имеют индивидуальные источники тепла.

Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепла остаются без изменения.

Таблица 4.1.1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Существующие значение установленной тепловой мощности, Гкал/час | Перспективное значение установленной тепловой мощности, Гкал/час |
| Котельная ЦРМ | 0,96 | 0,96 |
| Котельная 1-го отделения | 1,92 | 1,92 |
| Котельная жилого фонда | 7,04 | 7,04 |

Существующие технические ограничения на использование установленной тепловой мощности отсутствуют.

Значения располагаемой мощности существующего источника тепловой энергии приведены в таблице 4.2.1.

Таблица 4.2.1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Существующие значение располагаемой тепловой мощности, Гкал/час | Перспективное значение располагаемой тепловой мощности, Гкал/час |
| Котельная ЦРМ | 0,96 | 0,96 |
| Котельная 1-го отделения | 1,92 | 1,92 |
| Котельная жилого фонда | 7,04 | 7,04 |

Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собствен- ные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии.

Таблица 4.3.1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Существующие значение затрат тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/час | Перспективное значение затрат тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/час |
| Котельная ЦРМ | 0,012 | 0,012 |
| Котельная 1-го отделения | 0,011 | 0,011 |
| Котельная жилого фонда | 0,04 | 0,04 |

Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто.

Таблица 4.4.1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Существующие тепловая мощность источников тепловой энергии нетто, Гкал/час | Перспективная тепловая мощность источников тепловой энергии нетто, Гкал/час |
| Котельная ЦРМ | 0,948 | 0,948 |
| Котельная 1-го отделения | 1,909 | 1,909 |
| Котельная жилого фонда | 7 | 7 |

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях.

Таблица 4.5.1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Существующие потери тепловой энергии при ее передачи по тепловым сетям, Гкал/час | Перспективные потери тепловой энергии при ее передачи по тепловым сетям, Гкал/час |
| Котельная ЦРМ | 0,054 | 0,054 |
| Котельная 1-го отделения | 0,26 | 0,26 |
| Котельная жилого фонда | 0,68 | 0,68 |

Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам теплоснабжения, договорам на поддержание ре- зервной тепловой мощности, долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответ- ствии с которыми цена определяется по соглашению сторон, и по долгосрочным до- говорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф.

Таблица 4.6.1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Существующие тепловые нагрузки потребителей, Гкал/час | Перспективные тепловые нагрузки потребителей, Гкал/час |
| Котельная ЦРМ | 0,610 | 0,610 |
| Котельная 1-го отделения | 0,624 | 0,624 |
| Котельная жилого фонда | 4,604 | 4,604 |

[**Часть 2. ВЫВОДЫ О РЕЗЕРВАХ (ДЕФИЦИТАХ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ**](#bookmark55)[**ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРИ ОБЕСПЕЧЕНИИ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ**](#bookmark55)[**ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**](#bookmark55)

Согласно СНиП II-35-76 «Котельные установки» аварийный и перспективный резерв тепловой мощности на котельных не предусматривается.

Таблица 4.7.1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Существующие резервы (дефициты), Гкал/час | Перспективные резервы(дефициты), Гкал/час |
| Котельная ЦРМ | 0,284 | 0,284 |
| Котельная 1-го отделения | 1,025 | 1,025 |
| Котельная жилого фонда | 1,716 | 1,716 |

[**ГЛАВА 5. МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ,**](#bookmark59)[**ГОРОДСКОГО ОКРУГА**](#bookmark59)

[**Часть 1. ОПИСАНИЕ ВАРИАНТОВ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ**](#bookmark60)[**ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО**](#bookmark60)[**ЗНАЧЕНИЯ (В СЛУЧАЕ ИХ ИЗМЕНЕНИЯ ОТНОСИТЕЛЬНО РАНЕЕ ПРИНЯТОГО**](#bookmark60)[**ВАРИАНТА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В УТВЕРЖДЕННОЙ В**](#bookmark60)[**УСТАНОВЛЕННОМ ПОРЯДКЕ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ)**](#bookmark60)

Данный раздел не разрабатывается ввиду отсутствия развития систем теплоснабжения поселения.

[**ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ**](#bookmark63)[**ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И**](#bookmark63)[**МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ**](#bookmark63)[**УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ**](#bookmark63)

[**Часть 1. РАСЧЕТНАЯ ВЕЛИЧИНА НОРМАТИВНЫХ ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В**](#bookmark64)[**ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**](#bookmark64)

В зоне действия котельных, подключение новых потребителей не планируется, увеличения нагрузки на ГВС не предвидится

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей таблице 6.1.

Табл.6.1.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Производительность водоподготовительной установки, м3/час | Потребление теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, м3/час |
| Котельная ЦРМ | 0,43 | 0,007 |
| Котельная 1-го отделения | 0,57 | 0,020 |
| Котельная жилого фонда | 5,60 | 2,35 |

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения в таблице 6.2.

Табл.6.2.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Потери теплоносителя в аварийном режиме работы системы теплоснабжения, м3 | примечание |
| Котельная ЦРМ | 1,13 |  |
| Котельная 1-го отделения | 1,46 |  |
| Котельная жилого фонда | 8,67 |  |

Количество теплоносителя на нормативные утечки представлено в таблице 6.3.

Таблица 6.3

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника | Котельная ЦРМ | Котельная 1-го отделения | Котельная жилого фонда |
| Всего подпитка тепловой сети, тыс.т/год | 2,51 | 3,31 | 32,68 |
| Нормативные утечки теплоносителя, тыс.тон год | 0,04 | 0,12 | 13,72 |
| -отпуск теплоносителя из тепловых сетей ГВС (для открытых систем теплоснабжения), тыс.т/год | 2,47 | 3,19 | 19,96 |

[**Часть 2. МАКСИМАЛЬНЫЙ И СРЕДНЕЧАСОВОЙ РАСХОД ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ**](#bookmark65)[**(РАСХОД СЕТЕВОЙ ВОДЫ) НА ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ С**](#bookmark65)[**ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ**](#bookmark65)[**КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, РАССЧИТЫВАЕМЫЙ С УЧЕТОМ**](#bookmark65)[**ПРОГНОЗНЫХ СРОКОВ ПЕРЕВОДА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К**](#bookmark65)[**ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), НА**](#bookmark65)[**ЗАКРЫТУЮ СИСТЕМУ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**](#bookmark65)

Смотри таблицу 6.3.

[**Часть 3. СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ БАКОВ-АККУМУЛЯТОРОВ**](#bookmark66)

Баки -аккумуляторы отсутствуют

[**Часть 4. НОРМАТИВНЫЙ И ФАКТИЧЕСКИЙ (ДЛЯ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО И**](#bookmark67)[**АВАРИЙНОГО РЕЖИМОВ) ЧАСОВОЙ РАСХОД ПОДПИТОЧНОЙ ВОДЫ В ЗОНЕ**](#bookmark67)[**ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**](#bookmark67)

Смотри таблицу 6.3.

[**Часть 5. СУЩЕСТВУЮЩИЙ И ПЕРСПЕКТИВНЫЙ БАЛАНС ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ**](#bookmark68)[**ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С УЧЕТОМ**](#bookmark68)[**РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**](#bookmark68)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Существующая производительность водоподготовительной установки, м3/час | Перспективная производительность водоподготовительной установки, м3/час |
| Котельная ЦРМ | 0,43 | 0,43 |
| Котельная 1-го отделения | 0,57 | 0,57 |
| Котельная жилого фонда | 5,60 | 5,60 |

[**ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И**](#bookmark69)[**ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**](#bookmark69)

[**Часть 1. ОПИСАНИЕ УСЛОВИЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО**](#bookmark70)[**ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, А ТАКЖЕ**](#bookmark70)[**ПОКВАРТИРНОГО ОТОПЛЕНИЯ**](#bookmark70)

Указанные объекты отсутствуют.

[**Часть 2. ОПИСАНИЕ ТЕКУЩЕЙ СИТУАЦИИ, СВЯЗАННОЙ С РАНЕЕ ПРИНЯТЫМИ В**](#bookmark71)[**СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОБ**](#bookmark71)[**ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ РЕШЕНИЯМИ ОБ ОТНЕСЕНИИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ**](#bookmark71)[**К ГЕНЕРИРУЮЩИМ ОБЪЕКТАМ, МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ В**](#bookmark71)[**ВЫНУЖДЕННОМ РЕЖИМЕ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЕЖНОГО**](#bookmark71)[**ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**](#bookmark71)

Указанные объекты отсутствуют.

[**Часть 3. АНАЛИЗ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ДЛЯ СЛУЧАЕВ**](#bookmark72)[**ОТНЕСЕНИЯ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА К ОБЪЕКТАМ, ВЫВОД ИЗ**](#bookmark72)[**ЭКСПЛУАТАЦИИ МОЖЕТ ПРИВЕСТИ К НАРУШЕНИЮ НАДЕЖНОСТИ**](#bookmark72)[**ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ПРИ ОТНЕСЕНИИ ТАКОГО ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБЪЕКТА К**](#bookmark72)[**ОБЪЕКТАМ, ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ В**](#bookmark72)[**ВЫНУЖДЕНОМ РЕЖИМЕ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЕЖНОГО**](#bookmark72)[**ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В СООТВЕТСТВУЮЩЕМ ГОДУ**](#bookmark72)[**ДОЛГОСРОЧНОГО КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ**](#bookmark72)[**ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) НА СООТВЕТСТВУЮЩИЙ ПЕРИОД), В**](#bookmark72)[**СООТВЕТСТВИИ С МЕТОДИЧЕСКИМИ УКАЗАНИЯМИ ПО РАЗРАБОТКЕ СХЕМ**](#bookmark72)[**ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**](#bookmark72)

Указанные объекты отсутствуют.

[**Часть 4. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ИСТОЧНИКОВ**](#bookmark73)[**ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ**](#bookmark73)[**ВЫРАБОТКОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ**](#bookmark73)[**ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК**](#bookmark73)

Так как перспективный прирост тепловой нагрузки отсутствует и полностью покрывается за счет установленной тепловой мощности существующего оборудования источников, строительство новых источников тепловой энергии не требуется.

[**Часть 5. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ ДЕЙСТВУЮЩИХ**](#bookmark74)[**ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ**](#bookmark74)[**КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, С**](#bookmark74)[**ВЫРАБОТКОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ**](#bookmark74)[**ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ В ОТНОШЕНИИ ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ**](#bookmark74)[**ЭНЕРГИИ, НА БАЗЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ НАГРУЗОК**](#bookmark74)

Указанные объекты отсутствуют.

[**Часть 6. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО ПЕРЕОБОРУДОВАНИЮ КОТЕЛЬНЫХ В**](#bookmark75)[**ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИЕ В РЕЖИМЕ**](#bookmark75)[**КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, С**](#bookmark75)[**ВЫРАБОТКОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА СОБСТВЕННЫЕ НУЖДЫ**](#bookmark75)[**ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ В ОТНОШЕНИИ ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ**](#bookmark75)[**ЭНЕРГИИ, НА БАЗЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ**](#bookmark75)[**НАГРУЗОК**](#bookmark75) Указанные объекты отсутствуют.

[**Часть 7. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ КОТЕЛЬНЫХ С**](#bookmark76)[**УВЕЛИЧЕНИЕМ ЗОНЫ ИХ ДЕЙСТВИЯ ПУТЕМ ВКЛЮЧЕНИЯ В НЕЕ ЗОН ДЕЙСТВИЯ**](#bookmark76)[**СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**](#bookmark76)

Указанные объекты отсутствуют.

[**Часть 8. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ПЕРЕВОДА В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ**](#bookmark77)[**РАБОТЫ КОТЕЛЬНЫХ ПО ОТНОШЕНИЮ К ИСТОЧНИКАМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ,**](#bookmark77)[**ФУНКЦИОНИРУЮЩИМ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ**](#bookmark77)[**ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**](#bookmark77)

Указанные объекты отсутствуют.

[**Часть 9. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО РАСШИРЕНИЮ ЗОН ДЕЙСТВИЯ**](#bookmark78)[**ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В**](#bookmark78)[**РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ**](#bookmark78)[**ЭНЕРГИИ**](#bookmark78)

Указанные объекты отсутствуют.

[**Часть 10. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ВЫВОДА В РЕЗЕРВ И (ИЛИ)**](#bookmark79)[**ВЫВОДА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК**](#bookmark79)[**НА ДРУГИЕ ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**](#bookmark79)

Указанные объекты отсутствуют.

[**Часть 11. ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ИНДИВИДУАЛЬНОГО**](#bookmark80)[**ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗОНАХ ЗАСТРОЙКИ ПОСЕЛЕНИЯ МАЛОЭТАЖНЫМИ**](#bookmark80)[**ЖИЛЫМИ ЗДАНИЯМИ**](#bookmark80)

Указанные объекты отсутствуют.

[**Часть 12. ОБОСНОВАНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ПРОИЗВОДСТВА И**](#bookmark81)[**ПОТРЕБЛЕНИ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И**](#bookmark81)[**ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ И ПРИСОЕДИНЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ**](#bookmark81)[**СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ**](#bookmark81)

Указанные объекты отсутствуют.

[**Часть 13. АНАЛИЗ ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ ВВОДА НОВЫХ И РЕКОНСТРУКЦИЯ**](#bookmark82)[**СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ**](#bookmark82)[**ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, А ТАКЖЕ МЕСТНЫХ ВИДОВ**](#bookmark82)[**ТОПЛИВА**](#bookmark82)

В связи с отсутствием перспективных нагрузок строительство новой котельной не требуется. Производительности существующей котельной достаточно.

В 2024 году планируется капитальный ремонт основного котельного оборудования.

[**Часть 14. ОРГАНИЗАЦИЯ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ НА**](#bookmark83)[**ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ**](#bookmark83)

Указанные объекты отсутствуют.

[**Часть 15. РЕЗУЛЬТАТЫ РАСЧЕТОВ РАДИУСА ЭФФЕКТИВНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**](#bookmark84)

Среди основных мероприятий по энергосбережению в системах теплоснабжения можно выделить оптимизацию систем теплоснабжения в районе с учетом эффективного радиуса теплоснабжения.

Передача тепловой энергии на большие расстояния является экономически неэффективной.

Радиус эффективного теплоснабжения позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемой для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от потребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при повышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения не целесообразно 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 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 потребителем тепловой энергии) являются минимальными.

[**ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ**](#bookmark85)[**СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ**](#bookmark85)

[**Часть 1. РЕКОНСТРУКЦИЯ И СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ,**](#bookmark86)[**ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ИЗ ЗОН С**](#bookmark86)[**ДЕФИЦИТОМ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ В ЗОНЫ С ИЗБЫТКОМ ТЕПЛОВОЙ**](#bookmark86)[**МОЩНОСТИ (ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ РЕЗЕРВОВ)**](#bookmark86)

Источник тепловой энергии работает с высоким резервом по установленной мощности, поэтому зон с дефицитом тепловой мощности нет.

Строительство и реконструкция тепловых сетей для перераспределения тепловой мощности не требуется, в связи с отсутствием необходимости перераспределения.

[**Часть 2. СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ**](#bookmark87)[**ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОД ЖИЛИЩНУЮ,**](#bookmark87)[**КОМПЛЕКСНУЮ ИЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ЗАСТРОЙКУ ВО ВНОВЬ**](#bookmark87)[**ОСВАИВАЕМЫХ РАЙОНАХ ПОСЕЛЕНИЯ**](#bookmark87)

Перспективные приросты тепловой нагрузки отсутствуют

[**Часть 3. СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ УСЛОВИЯ, ПРИ**](#bookmark88)[**НАЛИЧИИ КОТОРЫХ СУЩЕСТВУЕТ ВОЗМОЖНОСТЬ ПОСТАВОК ТЕПЛОВОЙ**](#bookmark88)[**ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ОТ РАЗЛИЧНЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**](#bookmark88)[**ПРИ СОХРАНЕНИИ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**](#bookmark88)

Указанные потребители отсутствуют.

[**Часть 4. СТРОИТЕЛЬСТВО ИЛИ РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ**](#bookmark89)[**ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ**](#bookmark89)[**ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**](#bookmark89)

Указанные объекты отсутствуют.

[**Часть 5. СТРОИТЕЛЬСТВО ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОЙ**](#bookmark90)[**НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**](#bookmark90)

Для сохранения надежности необходимо в период 2020 - 2024 гг произвести полную реконструкцию существующих тепловых сетей, характеристики которых представлены в таблице 5.3.1.

Таблица 5.3.1

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование участка | Наружный диаметр трубо- проводов на участке, мм | Длина трубопроводов тепло- вой сети (в двухтрубном ис- числении), м | Год ввода в эксплуатацию | Год перекладки |
| 13 | ТК-7-Детский сад | 57 | 75 | 1997 | 2024 |
| 14 | ТК-7-ТК-8 | 45 | 10 | 1997 | 2024 |
| 15 | ТК-8-Жилой дом | 32 | 12 | 1997 | 2024 |
| Общая протяженность сети | |  | 915 |  |  |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Наименование участка | Диаметр трубопровода, м | Год ввода в эксплуатацию | Тип изоляции | Тип прокладки |
| 1 | Котельная црм-тк1 | 159 | 2004 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 2 | ТК1-ТК6 | 108 | 1979 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 3 | ТК6-гараж-стоянка | 108 | 1979 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 4 | ТК-1-ТК2 | 89 | 1979 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 5 | ТК2-ЦРМ | 89 | 1979 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 6 | ТК1-ТК3 | 89 | 1979 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 7 | ТК3-ТК4 столярный цех | 89 | 1979 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 8 | ТК4-ТК5жилые дома | 57 | 2004 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 1 | Котельная -ТК1 | 108 | 1980 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 2 | ТК1-ТК6 | 108 | 1980 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 3 | ТК6-ТК8 | 89 | 1980 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 4 | ТК8-ТК12 | 76 | 1980 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 5 | ТК12-ТК14 | 50 | 1980 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 6 | Участок №1 | 108 | 1980 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 7 | Участок №2 | 89 | 1980 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 8 | ТК15-ТК24 | 89 | 1980 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 9 | ТК9-водонапорная башня | 25 | 1980 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 10 | ТК2-ТК9 | 25 | 1980 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 11 | ТК10-ТК13 | 25 | 1980 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 12 | ТК2-ТК9 | 25 | 1980 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 13 | ТК10-ТК14 | 25 | 1980 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 14 | От ТК15-ТК24 | 57 | 1980 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 1 | Участок № 95 | 108 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 2 | Участок № 96 | 89 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 3 | Участок № 97 | 57 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 4 | Участок № 98 | 57 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| **Итого на собственные нужды** | | |  |  |  |
| 5 | Участок № 1 | 0,219 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 6 | Участок № 1А | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 7 | Участок № 2 | 0,089 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 8 | Участок № 3 | 0,089 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 9 | Участок № 4 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 10 | Участок № 5 | 0,089 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 11 | Участок № 6 | 0,089 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 12 | Участок № 7 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 13 | Участок № 8 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 14 | Участок № 9 | 0,038 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 15 | Участок № 10 | 0,038 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 16 | Участок № 11 | 0,038 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 17 | Участок № 12 | 0,219 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 18 | Участок № 13 | 0,219 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 19 | Участок № 14 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 20 | Участок № 15 | 0,219 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 21 | Участок № 16 | 0,108 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 22 | Участок № 17 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 23 | Участок № 18 | 0,038 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 24 | Участок № 19 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 25 | Участок № 20 | 0,089 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 26 | Участок № 21 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 27 | Участок № 22 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 28 | Участок № 23 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 29 | Участок № 24 | 0,219 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 30 | Участок № 25 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 31 | Участок № 26 | 0,219 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 32 | Участок № 27 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 33 | Участок № 28 | 0,219 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 34 | Участок № 29 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 35 | Участок № 30 | 0,219 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 36 | Участок № 31 | 0,108 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 37 | Участок № 32 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 38 | Участок № 33 | 0,108 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 39 | Участок № 34 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 40 | Участок № 35 | 0,108 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 41 | Участок № 36 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 42 | Участок № 37 | 0,108 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 43 | Участок № 38 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 44 | Участок № 39 | 0,108 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 45 | Участок № 40 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 46 | Участок № 41 | 0,219 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 47 | Участок № 42 | 0,076 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 48 | Участок № 43 | 0,108 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 49 | Участок № 44 | 0,076 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 50 | Участок № 45 | 0,108 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 51 | Участок № 46 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 52 | Участок № 47 | 0,108 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 53 | Участок № 48 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 54 | Участок № 49 | 0,108 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 55 | Участок № 50 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 56 | Участок № 51 | 0,108 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 57 | Участок № 52 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 58 | Участок № 53 | 0,159 | 2000 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 59 | Участок № 54 | 0,057 | 2000 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 60 | Участок № 55 | 0,159 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 61 | Участок № 56 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 62 | Участок № 57 | 0,159 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 63 | Участок № 58 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 64 | Участок № 59 | 0,108 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 65 | Участок № 60 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 66 | Участок № 61 | 0,108 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 67 | Участок № 62 | 0,108 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 68 | Участок № 63 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 69 | Участок № 64 | 0,108 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 70 | Участок № 65 | 0,038 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 71 | Участок № 66 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 72 | Участок № 67 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 73 | Участок № 68 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 74 | Участок № 69 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 75 | Участок № 70 | 0,038 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 76 | Участок № 71 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 77 | Участок № 72 | 0,032 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 78 | Участок № 73 | 0,038 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 79 | Участок № 74 | 0,032 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 80 | Участок № 75 | 0,032 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 81 | Участок № 76 | 0,032 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 82 | Участок № 77 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 83 | Участок № 78 | 0,108 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 84 | Участок № 79 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 85 | Участок № 80 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 86 | Участок № 81 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 87 | Участок № 82 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 88 | Участок № 83 | 0,032 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 89 | Участок № 84 | 0,038 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 90 | Участок № 85 | 0,032 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 91 | Участок № 86 | 0,038 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 92 | Участок № 87 | 0,032 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 93 | Участок № 88 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 94 | Участок № 89 | 0,108 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 95 | Участок № 90 | 0,089 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 96 | Участок № 91 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 97 | Участок № 92 | 0,057 | 2000 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 98 | Участок № 92 У | 0,159 | 2000 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 99 | Участок № 93 | 0,057 | 2000 | Скорлупы ППУ | канальная |
| 100 | Участок № 94 | 0,057 | 1969 | Скорлупы ППУ | канальная |

Трубы принять предизолированные с системой ОДК.

Диаметры уточнить проектом реконструкции сетей с выполнением гидравлического расчета.

Согласно ФЗ от 27 июля 2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» к 2020 году необходимо осуществить переход с открытой схемы теплоснабжения на закрытую схему. Для этого предлагается разработать проектную документацию с определением марки и количества теплообменного оборудования, а также запорной арматуры.

[**Часть 6. РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ С ИЗМЕНЕНИЕМ ДИАМЕТРА**](#bookmark97)[**ТРУБОПРОВОДОВ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ**](#bookmark97)[**НАГРУЗКИ**](#bookmark97)

Указанные объекты отсутствуют.

[**Часть 7. РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ ЗАМЕНЕ В СВЯЗИ С**](#bookmark98)[**ИСЧЕРПАНИЕМ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО РЕСУРСА**](#bookmark98)

Предложения по реконструкции тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса представлены в таблице 5.3.1.

[**Часть 8. СТРОИТЕЛЬСТВО И РЕКОНСТРУКЦИЯ НАСОСНЫХ СТАНЦИЙ**](#bookmark99)

Указанные объекты отсутствуют.

[**ГЛАВА 9. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**](#bookmark100)[**(ГОРЯЧГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО**](#bookmark100)[**ВОДОСНАБЖЕНИЯ**](#bookmark100)

[**Часть 1. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО ТИПАМ**](#bookmark101)[**ПРИСОЕДИНЕНИЙ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИХ УСТАНОВОК ПОТРЕБИТЕЛЕЙ (ИЛИ**](#bookmark101)[**ПРИСОЕДИНЕНИЙ АБОНЕНСКИХ ВВОДОВ) К ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ,**](#bookmark101)[**ОБЕСПЕЧИВАЮЩИМ ПЕРЕВОД ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПОДКЛЮЧЕННЫХ К ОТКРЫТОЙ**](#bookmark101)[**СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), НА ЗАКРЫТУЮ**](#bookmark101)[**СИСТЕМУ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**](#bookmark101)

Тепловой пункт (ТП) — один из главных элементов системы централизованного теплоснабжения зданий, выполняющий функции приема теплоносителя, преобразования (при необходимости) его параметров, распределения между потребителями тепловой энергии и учета ее расходования. В зависимости от предназначения, условий присоединения потребителей к тепловой сети, требований заказчика и др. ТП составляется из ряда отдельных функциональных узлов.

Предлагается для применения в схеме вновь проектируемых потребителей стандартные автоматизированные блочные тепловые пункты (БТП) полной заводской готовности, предназначенные для присоединения к тепловой сети различных систем теплопотребления и выполненные по типовым технологическим схемам с применением водоподогревателей на базе паяных или разборных пластинчатых теплообменников.

[**Часть 2. ВЫБОР И ОБОСНОВАНИЕ МЕТОДА РЕГУЛИРОВАНИЯ ОТПУСКА**](#bookmark102)[**ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ОТ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**](#bookmark102)

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

В соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 при отпуске тепла от источников тепловой энергии системы теплоснабжения с.Новая Солянка применяется качественное регулирование (по нагрузке отопления или по совмещенной нагрузке отопления и горячего водоснабжения) согласно графику изменения температуры воды в зависимости от температуры наружного воздуха.

[**Часть 3. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ**](#bookmark103)[**ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРЕДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ ПЕРЕХОДЕ ОТ ОТКРЫТОЙ**](#bookmark103)[**СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) К ЗАКРЫТОЙ**](#bookmark103)[**СИСТЕМЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**](#bookmark103)

Схемой теплоснабжения, для таких потребителей предлагается организация закрытой схемы ГВС с модернизацией существующих ИТП потребителей и установкой теплообменников на ГВС. Предлагается для применения в схеме вновь проектируемых потребителей стандартные автоматизированные блочные тепловые пункты (БТП) полной заводской готовности, предназначенные для присоединения к тепловой сети различных систем теплопотребления и выполненные по типовым технологическим схемам с применением водоподогревателей на базе паяных или разборных пластинчатых теплообменников.

[**Часть 4. РАСЧЕТ ПОТРЕБНОСТИ ИНВЕСТИЦИЙ ДЛЯ ПЕРЕХОДА ОТКРЫТОЙ**](#bookmark104)[**СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТУЮ**](#bookmark104)[**СИСТЕМУ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**](#bookmark104)

Стоимость установки АИТП на одного потребителя с полным переходом на закрытую схему теплоснабжения составит 441 867 руб.

[**Часть 5. ОЦЕНКА ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ И КАЧЕСТВА**](#bookmark105)[**ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО**](#bookmark105)[**ВОДОСНАБЖЕНИЯ) И ЗАКРЫТОЙ СИСТЕМЕ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**](#bookmark105)

Кроме экономии на подпитке, снизится суммарный расход на сетевых насосах, что даст дополнительный положительный экономический эффект.

Отсутствие водоразбора из тепловой сети позволит прейти на стабильный постоянный гидравлический режим с качественным регулированием отпуска тепловой энергии, что сильно повысит качество теплоснабжения. У потребителей появится собственный инструмент регулирования качества и количества своего теплоснабжения, причем все регулировки внутри потребителя будут мало влиять на гидравлический режим работы всей тепловой сети, но при этом все искусственные «перетопы и недотопы» будут учитываться индивидуальными приборами учета. Реализация данного мероприятия планируется в период до 2021 г.

[**Часть 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ИСТОЧНИКАМ ИНВЕСТИЦИЙ**](#bookmark106)

Источниками инвестиций могут быть бюджетные средства, средства ресурсоснабжающей организации, а также средства иных заинтересованных лиц в виде инвестиций.

[**ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ**](#bookmark107)

[**Часть 1. РАСЧЕТЫ ПЕРСПЕКТИВНЫХ МАКСИМАЛЬНЫХ ЧАСОВЫХ И ГОДОВЫХ**](#bookmark108)[**РАСХОДОВ ОСНОВНОГО ВИДА ТОПЛИВА**](#bookmark108)

Поставки и хранение резервного и аварийного топлива не предусмотрено. Обеспечение топливом производится надлежащим образом в соответствии с действующими нормативными документами. На котельных в качестве основного, резервного и аварийного вида топлива используется бурый уголь 2БР. Характеристика топлива представлена в таблице 10.1

Таблица 101

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Вид топлива | Место поставки | Низшая теплота сгорания | примечание |
| Бурый уголь 2БР | Ирша-Бородинское месторождение | 3880 | Расположено вблизи г.Бородино на расстоянии 33 км от с.Новая Солянка |

Перспективные топливные балансы котельных в с.Новая Солянка на каждом этапе развития представлено в таблице 10.2.

Таблица 10.2

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Этапы строительства | Значения потребления тепловой энергии, Гкал/час | Расчетная годовая выработка тепловой энергии с учетом потерь, тыс.Гкал | Расчетное потребление топлива у.т./год |
| Котельная ЦРП | | | | |
| 1 | 2019 | 0,610 | 1,856 | 797,25 |
| 2 | 2020 | 0,610 | 1,856 | 797,25 |
| 3 | 2021 | 0,610 | 1,856 | 797,25 |
| 4 | 2022 | 0,610 | 1,856 | 797,25 |
| 5 | 2023 | 0,610 | 1,856 | 797,25 |
| 6 | 2024 | 0,610 | 1,856 | 797,25 |
| 7 | 2025 | 0,610 | 1,856 | 797,25 |
| 8 | 2026 | 0,610 | 1,856 | 797,25 |
| 9 | 2027 | 0,610 | 1,856 | 797,25 |
| 10 | 2028 | 0,610 | 1,856 | 797,25 |
| 11 | 2029 | 0,610 | 1,856 | 797,25 |
| 12 | 2034 | 0,610 | 1,856 | 797,25 |
| Котельная 1-го отделения | | | | |
| 1 | 2019 | 0,624 | 2,446 | 1050,69 |
| 2 | 2020 | 0,624 | 2,446 | 1050,69 |
| 3 | 2021 | 0,624 | 2,446 | 1050,69 |
| 4 | 2022 | 0,624 | 2,446 | 1050,69 |
| 5 | 2023 | 0,624 | 2,446 | 1050,69 |
| 6 | 2024 | 0,624 | 2,446 | 1050,69 |
| 7 | 2025 | 0,624 | 2,446 | 1050,69 |
| 8 | 2026 | 0,624 | 2,446 | 1050,69 |
| 9 | 2027 | 0,624 | 2,446 | 1050,69 |
| 10 | 2028 | 0,624 | 2,446 | 1050,69 |
| 11 | 2029 | 0,624 | 2,446 | 1050,69 |
| 12 | 2034 | 0,624 | 2,446 | 1050,69 |
| Котельная жилого фонда | | | | |
| 1 | 2019 | 4,604 | 11,086 | 4762,03 |
| 2 | 2020 | 4,604 | 11,086 | 4762,03 |
| 3 | 2021 | 4,604 | 11,086 | 4762,03 |
| 4 | 2022 | 4,604 | 11,086 | 4762,03 |
| 5 | 2023 | 4,604 | 11,086 | 4762,03 |
| 6 | 2024 | 4,604 | 11,086 | 4762,03 |
| 7 | 2025 | 4,604 | 11,086 | 4762,03 |
| 8 | 2026 | 4,604 | 11,086 | 4762,03 |
| 9 | 2027 | 4,604 | 11,086 | 4762,03 |
| 10 | 2028 | 4,604 | 11,086 | 4762,03 |
| 11 | 2029 | 4,604 | 11,086 | 4762,03 |
| 12 | 2034 | 4,604 | 11,086 | 4762,03 |

[**ГЛАВА 11. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**](#bookmark115)

[**Часть 1. МЕТОДЫ И РЕЗУЛЬТАТЫ ОБРАБОТКИ ДАННЫХ ПО ОТКАЗАМ УЧАСТКОВ**](#bookmark116)[**ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ (АВАРИЙНЫМ СИТУАЦИЯМ), СРЕДНЕЙ ЧАСТОТЫ ОТКАЗОВ**](#bookmark116)[**УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ (АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ) В КАЖДОЙ СИСТЕМЕ**](#bookmark116)[**ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**](#bookmark116)

Оценка надежности теплоснабжения разрабатываются в соответствии с подпунктом «и» пункта 19 и пункта 46 «Требований к схемам теплоснабжения». Нормативные требования к надёжности теплоснабжения установлены в СНиП 41.02.2003 «Тепловые сети» в части пунктов 6.27-6.31 раздела «Надежность».

В СНиП 41.02.2003 надежность теплоснабжения определяется по способности проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом систем централизованного теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде) обеспечивать нормативные показатели вероятности безотказной работы [Р], коэффициент готовности [Кг], живучести [Ж]. Расчет показателей системы с учетом надежности должен производиться для каждого потребителя. При этом минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать для:

источника теплоты Рит = 1;

тепловых сетей Кс= 1;

потребителя теплоты Рпт= 1.

Нормативные показатели безотказности тепловых сетей обеспечиваются следующими мероприятиями:

-установлением предельно допустимой длины нерезервированных участков теплопроводов (тупиковых, радиальных, транзитных) до каждого потребителя или теплового пункта;

-местом размещения резервных трубопроводных связей между радиальными теплопроводами;

-достаточностью диаметров, выбираемых при проектировании новых или реконструируемых существующих теплопроводов для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказах;

- очередность ремонтов и замен теплопроводов, частично или полностью утративших свой ресурс.

[**Часть 2. МЕТОДЫ И РЕЗУЛЬТАТЫ ОБРАБОТКИ ДАННЫХ ПО ВОССТАНОВЛЕНИЯМ**](#bookmark117)[**ОТКАЗАВШИХ УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ (УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, НА**](#bookmark117)[**КОТОРЫХ ПРОИЗОШЛИ АВАРИЙНЫЕ СИТУАЦИИ), СРЕДНЕГО ВРЕМЕНИ**](#bookmark117)[**ВОССТАНОВЛЕНИЯ ОТКАЗАВШИХ УЧАСТКОВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В КАЖДОЙ**](#bookmark117)[**СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**](#bookmark117)

Время восстановления повреждений на тепловых сетях не превышает нормы восстановления теплоснабжения, определенные в СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» и в «Правилах предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», утвержденных Постановлением от 06.05.2011 г. № 354.

[**Часть 3. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ВЕРОЯТНОСТИ ОТКАЗА (АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ)**](#bookmark118)[**И БЕЗОТКАЗНОЙ (БЕЗАВАРИЙНОЙ) РАБОТЫ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПО**](#bookmark118)[**ОТНОШЕНИЮ К ПОТРЕБИТЕЛЯМ, ПРИСОЕДИНЕННЫМ К МАГИСТРАЛЬНЫМ И**](#bookmark118)[**РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ ТЕПЛОПРОВОДАМ**](#bookmark118)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование направление | Средняя вероятность безотказной работы системы Рс | Степень надежности системы теплоснабжения | Длина расчетного пути | Средний по расчетному пути гол прокладки трубопроводов |
| 1 | Направление 1 | 80% | Надежная | 915 | 1997 |

[**Часть 4. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ НЕДООТПУСКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО ПРИЧИНЕ**](#bookmark124)[**ОТКАЗОВ (АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ) И ПРОСТОЕВ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И**](#bookmark124)[**ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**](#bookmark124)

Недоотпуск тепловой энергии отсутствует.

[**ГЛАВА 12. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И**](#bookmark125)[**ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ**](#bookmark125)

[**Часть 1. ОЦЕНКА ФИНАНСОВЫХ ПОТРЕБНОСТЕЙ, ЭФФЕКТИВНОСТИ**](#bookmark126)[**ИНВЕСТИЦИЙ И ЦЕНОВЫХ ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**](#bookmark126)

Инвестиции в строительство тепловой сети от реконструируемых котельных» с. Новая Солянка, Красноярского края, протяженностью 5385,5 метров в том числе:

* + - по 1 этапу 5385,5 метров потребуется 242 347 тыс. руб.

Инвестиции в реконструкцию котельных с. Новая Солянка, Красноярского края, составит порядка 41 504,7 тыс. руб.

За основу стоимость взята в ценах 2019г. в соответствии с индексами-дефляторами, приведенными Минэкономразвития РФ в прогнозе сценарных условий социально- экономического развития и Сценарных условий долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2030 года

Таблица 11.1.1 - финансовые потребности в реализацию по демонтажу, реконструкции и новому строительству энергетических мощностей на существующих и перспективных площадках для рационального варианта схемы теплоснабжения с. Новая Солянка (тыс. руб. в ценах 2019г.)

Таблица 11.1.1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование затрат | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026-2033 | 2034 |
| Котельная ЦРМ | | | | | | | | |
| ПИР и ПСД |  | 0,1 |  |  |  |  | 679 |  |
| Оборудование |  | 0,3 |  |  |  |  | 2231 |  |
| Строительно- монтажные работы |  | 0,7 |  |  |  |  | 5820 |  |
| Прочие |  | 0,1 |  |  |  |  | 970 |  |
| Всего капитальные затраты |  | 1,2 |  |  |  |  | 9700 |  |
| НДС |  | 0,2 |  |  |  |  | 1746 |  |
| Всего смета проекта |  | 1,4 |  |  |  |  | 11446 |  |
| Котельная 1-го отделения | | | | | | | | |
| ПИР и ПСД |  | 0,1 |  |  |  |  | 861 |  |
| Оборудование |  | 0,3 |  |  |  |  | 2829 |  |
| Строительно- монтажные работы |  | 0,9 |  |  |  |  | 7380 |  |
| Прочие |  | 0,2 |  |  |  |  | 1230 |  |
| Всего капитальные затраты |  | 1,5 |  |  |  |  | 12300 |  |
| НДС |  | 0,3 |  |  |  |  | 2214 |  |
| Всего смета проекта |  | 1,8 |  |  |  |  | 14514 |  |
| Котельная жилого фонда | | | | | | | | |
| ПИР и ПСД |  | 0,1 |  |  |  |  | 1365 |  |
| Оборудование |  | 0,5 |  |  |  |  | 4485 |  |
| Строительно- монтажные работы |  | 1,2 |  |  |  |  | 11700 |  |
| Прочие |  | 0,2 |  |  |  |  | 1950 |  |
| Всего капитальные затраты |  | 2 |  |  |  |  | 19500 |  |
| НДС |  | 0,4 |  |  |  |  | 3510 |  |
| Всего смета проекта |  | 2,4 |  |  |  |  | 23010 |  |
| Строительство и реконструкция тепловой сети | | | | | | | | |
| ПИР и ПСД |  | 2908,2 | 2908,2 | 2908,2 | 2908,2 | 2908,2 |  |  |
| Оборудование |  | 4847 | 4847 | 4847 | 4847 | 4847 |  |  |
| Строительно- монтажные работы |  | 38290,9 | 38290,9 | 38290,9 | 38290,9 | 38290,9 |  |  |
| Прочие |  | 2423,5 | 2423,5 | 2423,5 | 2423,5 | 2423,5 |  |  |
| Всего капитальные затраты |  | 48469,5 | 48469,5 | 48469,5 | 48469,5 | 48469,5 |  |  |
| НДС |  | 8724,5 | 8724,5 | 8724,5 | 8724,5 | 8724,5 |  |  |
| Всего смета проекта |  | 57194 | 57194 | 57194 | 57194 | 57194 |  |  |

[**Часть 2. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ИСТОЧНИКАМ ИНВЕСТИЦИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ**](#bookmark129)[**ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ**](#bookmark129)

Финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей может осуществляться из двух основных групп источников: бюджетные и внебюджетные.

Бюджетное финансирование указанных проектов осуществляется из бюджета Российской Федерации, бюджетов субъектов Российской Федерации и местных бюджетов в соответствии с Бюджетным кодексом РФ и другими нормативно-правовыми актами.

Дополнительная государственная поддержка может быть оказана в соответствии с законодательством о государственной поддержке инвестиционной деятельности, в том числе при реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Внебюджетное финансирование осуществляется за счет собственных средств тепло- снабжающих и теплосетевых предприятий, состоящих из прибыли и амортизационных отчислений.

В соответствии с действующим законодательством и по согласованию с органами тарифного регулирования в тарифы теплоснабжающих и теплосетевых организаций может включаться инвестиционная составляющая, необходимая для реализации указанных выше мероприятий.

[**Часть 3. РАСЧЕТЫ ЦЕНОВЫХ ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПРИ**](#bookmark130)[**РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОГО**](#bookmark130)[**ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**](#bookmark130)

Оценка эффективности реализации проектов по строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных и тепловых сетей на перспективу до 2034 года должна быть выполнена на основании критериев эффективности.

Рассматриваемые критерии эффективности, основаны на изменении величины стоимости финансовых ресурсов во времени, которые определяются путем дисконтирования.

Критерии эффективности:

Чистый дисконтированный доход (NVP – Net Present Value) накопленный дисконтированный эффект, т.е. сальдо потоков денежных средств, за расчетный период. Для признания проекта эффективным, с позиции инвестора, необходимо, чтобы его ЧДД был положительным; при рассмотрении альтернативных проектов предпочтение должно отдаваться проекту с большим значением ЧДД (при условии, что он положителен).

Внутренняя норма доходности (IRR – Internal Rate of Return) – это внутренняя норма дисконта при которой накопленное сальдо денежных потоков по проекту равно нулю, т. е. величина при которой NPV=0. Внутренняя норма доходности показывает максимальную ставку дисконта, при которой проект еще реализуем.

Срок окупаемости с учетом дисконтирования – продолжительность наименьшего периода, по истечении которого текущий чистый дисконтированный доход становится и в дальнейшем остается неотрицателен. По окончании срока окупаемости, инвестор начинает получать доход в виде прибыли от проекта.

[**ГЛАВА 13. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ,**](#bookmark131)[**ГОРОДСКОГО ОКРУГА**](#bookmark131)

Индикаторы развития систем теплоснабжения представлены в таблице.

Таблица 13.1 Индикаторы развития систем теплоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Индикаторы развития систем теплоснабжения  поселения | Ед.изм. | Ожидаемые  показатели |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой  энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях; | ед. | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой  энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии; | ед. | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу  тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных); | кг.у.т./ Гкал | - |
| 4 | отношение величины технологических потерь  тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети; | Гкал / м∙м | - |
| 5 | коэффициент использования установленной  тепловой мощности; | ч/год | - |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых  сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке; | м∙м/Гкал/ч | - |
| 7 | 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, городского округа); | % | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск  электрической энергии; | кг.у.т./  кВт | - |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива  (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии); | % | - |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого  потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии; | % | 0 |

[**ГЛАВА 14. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ**](#bookmark132)

[**Часть 1. ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫЕ РАСЧЕТНЫЕ МОДЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**](#bookmark133)[**ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**](#bookmark133)

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей выполнены с учетом реализации мероприятий настоящей Схемы. Результаты расчет представлены в таблицах ниже.

Таблица 14.1 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименовани  е показателя | Ед. изм. | **2020** | **2021** | **2022** | **2023** | **2024** | **2025** | **2030** | **2034** |
| Тариф (с проектом) без включения инвестиций в тариф | | | | | | | | | |
| Тариф, ООО ЖКК СОЛЯНСКИЙ | руб./Гкал | 1953,66 | 2000,45 | 2089,45 | 2305,89 | 2467,30 | 2553,65 | 2643,03 | 2735,54 |

[**Часть 2. ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫЕ РАСЧЕТНЫЕ МОДЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**](#bookmark134)[**ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО КАЖДОЙ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ**](#bookmark134)

Представлены в таблицах выше.

[**Часть 3. РЕЗУЛЬТАТЫ ОЦЕНКИ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ**](#bookmark135)[**РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ОСНОВАНИИ**](#bookmark135)[**РАЗРАБОТАННЫХ ТАРИФНО-БАЛАНСОВЫХ МОДЕЛЕЙ**](#bookmark135)

Представлены в таблицах выше.

[**ГЛАВА 15. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ**](#bookmark136)

[**Часть 1. РЕЕСТР СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, СОДЕРЖАЩИЙ ПЕРЕЧЕНЬ**](#bookmark137)[**ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ДЕЙСТВУЮЩИХ В КАЖДОЙ СИСТЕМЕ**](#bookmark137)[**ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, РАСПОЛОЖЕННЫХ В ГРАНИЦАХ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО**](#bookmark137)[**ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ**](#bookmark137)

В таблице представлен реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в муниципальном образовании с.Новая Солянка.

Таблица 15.1 перечень теплоснабжающих организаций

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование организации | Статус организации | Зона действия | Основание |
| 1 | ООО " ЖКК СОЛЯНСКИЙ" | Единая теплоснабжающая организация, теплосетевая организация | с.Новая Солянка | Постановление №1-п от 30.01.2015 |



[**Часть 2. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, СОДЕРЖАЩИЙ**](#bookmark138)[**ПЕРЕЧЕНЬ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ЕДИНОЙ**](#bookmark138)[**ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ**](#bookmark138)

Смотри таблицу 15.1

[**Часть 3. ОСНОВАНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ КРИТЕРИИ, В СООТВЕТСТВИИ С КОТОРЫМИ**](#bookmark139)[**ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ОПРЕДЕЛЕНА ЕДИНОЙ**](#bookmark139)[**ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ**](#bookmark139)

Решение об определении единой теплоснабжающей организации (теплоснабжающих организаций).

Согласно «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации», утвержденных Постановлением Правительства № 808 от 08.08.2012 г. критериями определения статуса единой теплоснабжающей организации являются:

Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации.

Размер собственного капитала.

Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

[**Часть 4. ЗАЯВКИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ПОДАННЫЕ В РАМКАХ**](#bookmark140)[**РАЗРАБОТКИ ПРОЕКТА СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ПРИ ИХ НАЛИЧИИ), НА**](#bookmark140)[**ПРИСВОЕНИЕ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ**](#bookmark140)

В рамках разработки проекта схемы теплоснабжения, заявки теплоснабжающих организаций, на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, отсутствуют.

[**Часть 5. ОПИСАНИЕ ГРАНИЦ ЗОН ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ**](#bookmark141)[**ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)**](#bookmark141)

Границы зон деятельности единых теплоснабжающих организаций находятся в пределах с.Новая Солянка.

[**ГЛАВА 16. РЕЕСТР ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**](#bookmark142)

[**Часть 1. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ ИЛИ**](#bookmark143)[**ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**](#bookmark143)

В таблице ниже приведены объёмы инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источника тепловой энергии котельной.

Таблица 16.1. Общий объемы инвестиций в Котельные

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Технические мероприятия | Цель проекта | Итого капитальных вложений в ценах 2019 | Год реализации |
| 1 | Реконструкция | Повышение ненадежности источника теплоснабжения | 41 504,7 | 2024,2025 |

[**Часть 2. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И**](#bookmark144)[**ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА**](#bookmark144)[**НИХ**](#bookmark144)

В таблице ниже приведены оценки стоимости реконструкцию

Таблица 16.2.1 Стоимость реконструкции

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Технические мероприятия | Цель проекта | Итого капитальных вложений в ценах 2019 | Год реализации |
| 1 | Реконструкция сетей | Повышение ненадежности источника теплоснабжения | 242 347 | 2021,2022,2023 |

[**Часть 3. ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРЕХОД ОТ ОТКРЫТЫХ**](#bookmark145)[**СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) НА ЗАКРЫТЫЕ**](#bookmark145)[**СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**](#bookmark145)

Суммарная стоимость установки АИТП у всех потребителей с.Новая Солянка и с полным переходом на закрытую схему теплоснабжения на перспективу до 2034 года составит 441 867 руб.

[**ГЛАВА 17. ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ**](#bookmark146)[**ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**](#bookmark146)

В ходе актуализации схемы теплоснабжения а адрес ООО «СибЭнергоСбережение » замечания и предложения не поступали.

[**ГЛАВА 18. СВОДНЫЙ ТОМ ИЗМЕНЕНИЙ, ВЫПОЛНЕННЫХ В ДОРАБОТАННОЙ И**](#bookmark147)[**(ИЛИ) АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**](#bookmark147)

Перечень изменений, внесенных в доработанную и актуализированную схему теплоснабжения представлен ниже.

В ходе проведения актуализации Схемы теплоснабжения муниципального образования с.Новая Солянка с подведомственной территорией были внесены изменения в следующие разделы:

**Утверждаемая часть**

Отсутствовала полностью была разработана, со всеми 15 разделами

**Обосновывающие материалы**

Была приведена в соответствии с постановлением. Добавлены новые главы