Проект

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ   
КРАСНОЛИМАНСКОГО СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ   
ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА

Сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 30.11.1995 № 1203 «Об утверждении перечня сведений, отнесенных к государственной тайне», не содержится.

Том 2. Обосновывающие материалы

2025 год

Содержание

[Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения 13](#_Toc533538196)

[Часть 1 Функциональная структура теплоснабжения 13](#_Toc533538197)

[1.1.1. Зоны действия производственных котельных 13](#_Toc533538198)

[1.1.2. Зоны действия индивидуального теплоснабжения 13](#_Toc533538199)

[Часть 2 Источники тепловой энергии 13](#_Toc533538200)

[1.2.1. Структура и технические характеристики основного оборудования 13](#_Toc533538201)

[1.2.2. Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки 14](#_Toc533538202)

[1.2.3. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности 16](#_Toc533538203)

[1.2.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто 17](#_Toc533538204)

[1.2.5. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса 17](#_Toc533538205)

[1.2.6. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) 18](#_Toc533538206)

[1.2.7. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха 18](#_Toc533538207)

[1.2.8. Среднегодовая загрузка оборудования 18](#_Toc533538208)

[1.2.9. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети 19](#_Toc533538209)

[1.2.10. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии 19](#_Toc533538210)

[1.2.11. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии 19](#_Toc533538211)

[1.2.12. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) 19](#_Toc533538212)

[Часть 3 Тепловые сети, сооружения на них 20](#_Toc533538213)

[1.3.1. Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии 20](#_Toc533538214)

[1.3.2. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии 20](#_Toc533538215)

[1.3.3. Параметры тепловых сетей 20](#_Toc533538216)

[1.3.4. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях 21](#_Toc533538217)

[1.3.5. Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов 21](#_Toc533538218)

[1.3.6. Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности 23](#_Toc533538219)

[1.3.7. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети 23](#_Toc533538220)

[1.3.8. Гидравлические режимы и пьезометрические графики   
тепловых сетей 24](#_Toc533538221)

[1.3.9. Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет 24](#_Toc533538222)

[1.3.10. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет 26](#_Toc533538223)

[1.3.11. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов 26](#_Toc533538224)

[1.3.12. Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей 26](#_Toc533538225)

[1.3.13. Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя 28](#_Toc533538226)

[1.3.14. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям 32](#_Toc533538227)

[1.3.15. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения 33](#_Toc533538228)

[1.3.16. Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям 33](#_Toc533538229)

[1.3.17. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя 33](#_Toc533538230)

[1.3.18. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи 33](#_Toc533538231)

[1.3.19. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций 33](#_Toc533538232)

[1.3.20. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения   
давления 34](#_Toc533538233)

[1.3.21. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию 34](#_Toc533538234)

[1.3.22. Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии) 34](#_Toc533538235)

[Часть 4 Зоны действия источников тепловой энергии 34](#_Toc533538236)

[Часть 5 Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии 35](#_Toc533538237)

[1.5.1. Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления 36](#_Toc533538238)

[1.5.2. Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии 36](#_Toc533538239)

[1.5.3. Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии 37](#_Toc533538240)

[1.5.4. Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом 37](#_Toc533538241)

[1.5.5. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение 37](#_Toc533538242)

[1.5.6. Описание значений тепловых нагрузок, указанных в договорах теплоснабжения 37](#_Toc533538243)

[1.5.7. Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии 38](#_Toc533538244)

[Часть 6 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии 38](#_Toc533538245)

[1.6.1 Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии 38](#_Toc533538246)

[1.6.2 Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии 39](#_Toc533538247)

[1.6.3 Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю 39](#_Toc533538248)

[1.6.4 Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения 40](#_Toc533538249)

[1.6.5 Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности 40](#_Toc533538250)

[Часть 7 Балансы теплоносителя 40](#_Toc533538251)

[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 42](#_Toc533538252)

[1.7.2 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения 44](#_Toc533538253)

[Часть 8 Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом 44](#_Toc533538254)

[1.8.1. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии 45](#_Toc533538255)

[1.8.2. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями 45](#_Toc533538256)

[1.8.3. Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки 46](#_Toc533538257)

[1.8.4. Описание использования местных видов топлива 46](#_Toc533538258)

[Часть 9 Надежность теплоснабжения 46](#_Toc533538259)

[1.9.1 Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей 46](#_Toc533538260)

[1.9.2 Частота отключений потребителей 46](#_Toc533538261)

[1.9.3 Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений 46](#_Toc533538262)

[1.9.4 Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения) 47](#_Toc533538263)

[1.9.5 Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора 47](#_Toc533538264)

[1.9.6 Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении 47](#_Toc533538265)

[Часть 10 Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций 47](#_Toc533538266)

[Часть 11 Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения 47](#_Toc533538267)

[1.11.1. Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения 47](#_Toc533538268)

[1.11.2. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения 47](#_Toc533538269)

[1.11.3. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей 49](#_Toc533538270)

[Часть 12 Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения 50](#_Toc533538271)

[1.12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения 50](#_Toc533538272)

[1.12.2. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения 50](#_Toc533538273)

[1.12.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения 50](#_Toc533538274)

[1.12.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения 51](#_Toc533538275)

[1.12.5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения 51](#_Toc533538276)

[Глава 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения 51](#_Toc533538277)

[2.1 Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения 51](#_Toc533538278)

[2.2. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе 52](#_Toc533538279)

[2.3 Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления 52](#_Toc533538280)

[2.4. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе 52](#_Toc533538281)

[2.5. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе 54](#_Toc533538282)

[2.6. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах 54](#_Toc533538283)

[Глава 3 Электронная модель системы теплоснабжения поселения 54](#_Toc533538284)

[Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей 55](#_Toc533538285)

[4.1. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки 55](#_Toc533538286)

[4.2. Гидравлический расчет передачи теплоносителя 55](#_Toc533538287)

[4.3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей 56](#_Toc533538288)

[Глава 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения 56](#_Toc533538289)

[5.1. Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения 56](#_Toc533538290)

[5.2. Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения 56](#_Toc533538291)

[5.3. Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей 57](#_Toc533538292)

[Глава 6 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах 57](#_Toc533538293)

[6.1. Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии 57](#_Toc533538294)

[6.2. Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения 58](#_Toc533538295)

[6.3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов 58](#_Toc533538296)

[6.4. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии 58](#_Toc533538297)

[6.5. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения 58](#_Toc533538298)

[Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии 58](#_Toc533538299)

[7.1 Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения 58](#_Toc533538300)

[7.2 Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей 62](#_Toc533538301)

[7.3 Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения 62](#_Toc533538302)

[7.4 Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок 63](#_Toc533538303)

[7.5 Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок 63](#_Toc533538304)

[7.6 Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых   
нагрузок 63](#_Toc533538305)

[7.7 Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии 63](#_Toc533538306)

[7.8 Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 63](#_Toc533538307)

[7.9 Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 64](#_Toc533538308)

[7.10 Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии 64](#_Toc533538309)

[7.11 Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения 64](#_Toc533538310)

[7.12 Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения 64](#_Toc533538311)

[7.13 Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 65](#_Toc533538312)

[7.14 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения 65](#_Toc533538313)

[7.15 Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения 65](#_Toc533538314)

[Глава 8 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей 65](#_Toc533538315)

[8.1. Предложения по реконструкции и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности 66](#_Toc533538316)

[8.2. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения 66](#_Toc533538317)

[8.3. Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения 66](#_Toc533538318)

[8.4. Предложения по строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных 66](#_Toc533538319)

[8.5. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения 66](#_Toc533538320)

[8.6. Предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой  
нагрузки 67](#_Toc533538321)

[8.7. Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 67](#_Toc533538322)

[8.8. Предложения по строительству и реконструкции насосных станций 67](#_Toc533538323)

[Глава 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения 68](#_Toc533538324)

[Глава 10 Перспективные топливные балансы 68](#_Toc533538325)

[10.1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения 68](#_Toc533538326)

[10.2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива 68](#_Toc533538327)

[10.3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива 68](#_Toc533538328)

[Глава 11 Оценка надежности теплоснабжения 68](#_Toc533538329)

[11.1. Методы и результаты обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения 68](#_Toc533538330)

[11.2. 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 71](#_Toc533538331)

[11.3. Результаты оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам 71](#_Toc533538332)

[11.4. Результаты оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки 71](#_Toc533538333)

[11.5. Результаты оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии 72](#_Toc533538334)

[Глава 12 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение 72](#_Toc533538335)

[12.1. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей 72](#_Toc533538336)

[12.2. Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей 72](#_Toc533538337)

[12.3. Расчеты экономической эффективности инвестиций 72](#_Toc533538338)

[12.4. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения 72](#_Toc533538339)

[Глава 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения 75](#_Toc533538340)

[Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия 76](#_Toc533538341)

[14.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения 79](#_Toc533538342)

[14.2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации 79](#_Toc533538343)

[14.3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно- балансовых моделей 79](#_Toc533538344)

[Глава 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций 79](#_Toc533538345)

[15.1. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения 80](#_Toc533538346)

[15.2. Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации 80](#_Toc533538347)

[15.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией 80](#_Toc533538348)

[15.4. Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 80](#_Toc533538349)

[15.5. Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) 80](#_Toc533538350)

[Глава 16 Реестр проектов схемы теплоснабжения 81](#_Toc533538351)

[16.1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии 81](#_Toc533538352)

[16.2. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них 81](#_Toc533538353)

[16.3. Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения 81](#_Toc533538354)

[Глава 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения 81](#_Toc533538355)

[17.1. Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения 81](#_Toc533538356)

[17.2. Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения 81](#_Toc533538357)

[17.3. Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения 81](#_Toc533538358)

[Глава 18 Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения 82](#_Toc533538359)

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

Часть 1 Функциональная структура теплоснабжения

В таблице 1.1. приводится актуальный перечень собственников энергоисточников и наименований энергоисточников учтенных в текущей Схеме теплоснабжения.

Таблица 1.1. Актуальный перечень собственников и арендаторов энергоисточников

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Зона теплоснабжения | Источник тепловой  энергии | Наименование организации обслуживающие источник тепловой энергии |
| с.Красный Лиман | Котельная, врачебная амбулатория БУЗ ВО «Панинская РБ», ул.Молодежная,4 | ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» |
| с.Красный Лиман 2-й | Котельная, МКОУ Краснолиманская СОШ, ул.Партизанская, 118Б | ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» |
| с.Красный Лиман 1 | Котельная, МКОУ Лимановская СОШ, ул. Школьная,50 | ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» |

* + 1. Зоны действия производственных котельных

На момент разработки Схемы теплоснабжения на территории Краснолиманского сельского поселения осуществляют свою деятельность теплоснабжающие организации – ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж». Централизованная система теплоснабжения представлена в с. Красный Лиман, с. Красный Лиман 2-й.

* + 1. Зоны действия индивидуального теплоснабжения

Зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены во всех населенных пунктах Краснолиманского сельского поселения, где преобладает одноэтажная застройка. В качестве источников тепловой энергии в основном используются индивидуальные газовые котлы, отопительные печи на твёрдом топливе.

Часть 2 Источники тепловой энергии

1.2.1. Структура и технические характеристики основного оборудования

**Котельная, врачебная амбулатория БУЗ ВО «Панинская РБ», с. Красный Лиман ул.Молодежная,4**

Здание котельной, назначение: нежилое, 1 – этажный. Степень огнестойкости – 2, уровень ответственности – 2, класс функциональной пожарной ответственности Ф 5.1. Год строительства – 2013.

На котельной установлены 2 газовых водогрейных котла Хопер - 80, суммарная проектная мощность составляет 0,16 МВт. Котлы работают на природном газе с теплотой сгорания 8000 ккал/нкуб.м. Теплоноситель – вода. Температурный график – 95/70оС. Характеристика котлов представлена в таблице 1.2.1.2.

Таблица 1.2.1.2. Характеристика котлов

| Наименование показателя, ед. изм. | Значение |
| --- | --- |
| Номинальная теплопроизводительность, кВт | 81,5 |
| Отапливаемая площадь, кв.м. | 800 |
| Вид топлива | Природный газ по ГОСТ 5542-87 |
| Диапазон давления природного газа, Па | 900 (91,8) ... 1800 (183) |
| Диапазон давления сжиженного газа, Па | 2500 ... 3528 |
| Номинальное давление сжиженного газа, Па | 3000 |
| КПД, %, не менее | 90,2 |
| Номинальный расход природного газа, м3/час | 9,3 |
| Номинальный расход сжиженного газа, кг/час | 6,8 |
| Рабочее давление воды, МПа (кг/см2) | 0,3 |
| Объём воды в котле, л | 60 |
| Расход воды через котел, м3/час | 2,8 |

**Котельная, МКОУ Краснолиманская СОШ, с.Красный Лиман 2-й, ул.Партизанская, 118Б**

Здание котельной, назначение: нежилое, 1 – этажный. Степень огнестойкости – 2, уровень ответственности – 2, класс функциональной пожарной ответственности Ф 5.1. Год строительства – 2015.

На котельной установлены 4 газовых водогрейных котла Хопер -100, суммарная проектная мощность составляет 0,4 МВт. Котлы работают на природном газе с теплотой сгорания 8000 ккал/нкуб.м. Теплоноситель – вода. Температурный график – 95/70оС. Характеристика котлов представлена в таблице 1.2.1.2.

Таблица 1.2.1.2. Характеристика котлов

| Наименование показателя, ед. изм. | Значение |
| --- | --- |
| Номинальная теплопроизводительность, кВт | 96,7 |
| Отапливаемая площадь, кв.м. | 1000 |
| Вид топлива | Природный газ по ГОСТ 5542-87 |
| Диапазон давления природного газа, Па | 1300 (132,7) ... 1800 (183) |
| Диапазон давления сжиженного газа, Па | 2500 ... 3528 |
| Номинальное давление сжиженного газа, Па | 3000 |
| КПД, %, не менее | 92 |
| Номинальный расход природного газа, м3/час | 11,2 |
| Номинальный расход сжиженного газа, кг/час | 8,1 |
| Рабочее давление воды, МПа (кг/см2) | 0,3 |
| Объём воды в котле, л | 69 |
| Расход воды через котел, м3/час | 3,2 |

**Котельная, МКОУ Лимановская СОШ, с.Красный Лиман, ул. Школьная,50**

Здание котельной, назначение: нежилое, 1 – этажный. Степень огнестойкости – 2, уровень ответственности – 2, класс функциональной пожарной ответственности Ф 5.1. Год строительства – 2013.

На котельной установлены 2 газовых водогрейных котла Хопер -100А, суммарная проектная мощность составляет 0,2 МВт. Котлы работают на природном газе с теплотой сгорания 8000 ккал/нкуб.м. Теплоноситель – вода. Температурный график – 95/70оС. Характеристика котлов представлена в таблице 1.2.1.3.

Таблица 1.2.1.3. Характеристика котлов

| Наименование показателя, ед. изм. | Значение |
| --- | --- |
| Номинальная теплопроизводительность, кВт | 96,7 |
| Отапливаемая площадь, кв.м. | 1000 |
| Вид топлива | Природный газ по ГОСТ 5542-87 |
| Диапазон давления природного газа, Па | 1300 (132,7) ... 1800 (183) |
| Диапазон давления сжиженного газа, Па | 2500 ... 3528 |
| Номинальное давление сжиженного газа, Па | 3000 |
| КПД, %, не менее | 92 |
| Номинальный расход природного газа, м3/час | 11,7 |
| Номинальный расход сжиженного газа, кг/час | 8,1 |
| Рабочее давление воды, МПа (кг/см2) | 0,3 |
| Объём воды в котле, л | 69 |
| Расход воды через котел, м3/час | 3,2 |

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

В таблице 1.2.2 представлена информация о установленной тепловой мощности источника тепловой энергии.

Таблица 1.2.2. Информация о установленной тепловой мощности источника тепловой энергии

| Источник | Наименование оборудования | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч |
| --- | --- | --- |
| Котельная, врачебная амбулатория БУЗ ВО «Панинская РБ» | Хопер -80 | 0,0685 |
| Хопер -80 | 0,0685 |
| **Итого** | | **0,137** |
| Котельная, МКОУ Краснолиманская СОШ | Хопер -100 | 0,0835 |
| Хопер -100 | 0,0835 |
| Хопер -100 | 0,0835 |
| Хопер -100 | 0,0835 |
| **Итого** | | **0,334** |
| Котельная, МКОУ Лимановская СОШ | Хопер -100А | 0,086 |
| Хопер -100А | 0,086 |
| **Итого** | | **0,172** |

1.2.3. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Ограничения тепловой мощности представлены установленной мощностью тепловых источников.

Ограничение и параметры располагаемой тепловой мощности теплогенерирующего оборудования источника теплоснабжения при максимальном КПД по данным режимных карт, приведены в таблице 1.2.3.

Таблица 1.2.3. Ограничение и параметры располагаемой тепловой мощности

| Источник | Наименование оборудования | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | Располагаемая тепловая мощ­ность котла, Гкал/ч | Ограничение тепловой мощ­ности, Гкал/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная, врачебная амбулатория БУЗ ВО «Панинская РБ» | Хопер -80 | 0,0685 | 0,0685 | - |
| Хопер -80 | 0,0685 | 0,0685 | - |
| **Итого** | | **0,137** | **0,137** | **-** |
| Котельная, МКОУ Краснолиманская СОШ | Хопер -100 | 0,0835 | 0,0835 | - |
| Хопер -100 | 0,0835 | 0,0835 | - |
| Хопер -100 | 0,0835 | 0,0835 | - |
| Хопер -100 | 0,0835 | 0,0835 | - |
| Итого | | **0,334** | **0,334** | - |
| Котельная, МКОУ Лимановская СОШ | Хопер -100А | 0,086 | 0,086 | - |
| Хопер -100А | 0,086 | 0,086 | - |
| **Итого** | | **0,172** | **0,172** | **-** |

Суммарная располагаемая тепловая мощность котельных составляет 0,137 Гкал/ч и 0,334 Гкал/ч соответственно, а ограничение тепловой мощности отсутствует.

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

Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто составляет 0 Гкал/ч на обеих котельных.

Тепловая мощность нетто составляет 0,137 Гкал/ч и 0,334 Гкал/ч соответственно.

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

В таблице 1.2.5 представлены сроки ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования.

Таблица 1.2.5 Сроки ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования

| Источник | Наименование оборудования | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | Нормативный срок эксплуатации | Дата установки |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная, врачебная амбулатория БУЗ ВО «Панинская РБ» | Хопер -80 | 0,0685 | 20 | 2013 |
| Хопер -80 | 0,0685 | 20 | 2013 |
| **Итого** | | **0,137** |  | **-** |
| Котельная, МКОУ Краснолиманская СОШ | Хопер -100 | 0,0835 | 20 | 2015 |
| Хопер -100 | 0,0835 | 20 | 2015 |
| Хопер -100 | 0,0835 | 20 | 2015 |
| Хопер -100 | 0,0835 | 20 | 2015 |
| **Итого** |  | **0,334** |  |  |
| Котельная, МКОУ Лимановская СОШ | Хопер -100А | 0,086 | 20 | 2013 |
| Хопер -100А | 0,086 | 20 | 2013 |
| **Итого** |  | **0,172** |  |  |

Решения о необходимости проведения капитального ремонта или продления срока службы данного оборудования принимаются на основании технических освидетельствований и технического диагностирования, проведенных в установленном порядке.

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

На территории сельского поселения отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

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

Системы теплоснабжения сельского поселения запроектированы на качественное регулирование отпуска тепловой энергии. Отпуск тепловой энергии осуществляется в соответствии с утвержденными температурными графиками отпуска тепловой энергии на тепловых источниках сельского поселения. Температурные графики – 95/70оС.

Центральное регулирование на источниках тепловой энергии выполняется путем установки современной газосжигательной аппаратуры в комплекте с погодозависимой автоматикой, управляемой электронным контроллером.

Система централизованного ГВС отсутствует.

Районные и групповые тепловые пункты (ЦТП) в системах теплоснабжения не используются. Циркуляция теплоносителя осуществляется сетевыми насосами. Подпитка теплоносителя осуществляется подпиточными насосами. Все насосы установлены в газовых котельных. Тепловые сети функционируют без повысительных и понизительных насосных станций.

1.2.8. Среднегодовая загрузка оборудования

| № | Наименование источника и месторасположение | Установленная мощность, Гкал/час | Загруженность оборудования, % | Среднегодовая тепловая мощность, Гкал/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная, врачебная амбулатория БУЗ ВО «Панинская РБ»,  с.Красный Лиман, ул.Молодежная,4 | 0,137 | 76,64 | 0,105 |
| 2 | Котельная, МКОУ Краснолиманская СОШ,  с.Красный Лиман 2-й, ул.Партизанская, 118Б | 0,334 | 80,24 | 0,268 |
| 3 | Котельная, МКОУ Лимановская СОШ, с.Красный Лиман, ул. Школьная,50 | 0,172 | 54,41 | 0,0936 |

1.2.9. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

На котельных установлены приборы учета тепловой энергии. Данные по приборам учета тепловой энергии сведены в таблицу 1.2.7.

Таблица 1.2.7. Данные по приборам учета тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование источника тепла | Приборы учета тепла | Дата установки | Способ учёта | Подключение к диспетч. |
| 1 | Котельная, врачебная амбулатория БУЗ ВО «Панинская РБ» | нд | 2013 | Технический | нет |
| 2 | Котельная, МКОУ Краснолиманская СОШ | нд | 2015 | Технический | Нет |
| 3 | Котельная, МКОУ Лимановская СОШ | нд | 2013 | Технический | Нет |

1.2.10. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

На 2018 год отказы и восстановления оборудования источников тепловой энергии отсутствуют.

1.2.11. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии отсутствуют.

1.2.12. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

На территории сельского поселения отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Часть 3 Тепловые сети, сооружения на них

1.3.1. Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии

Транспортировка тепловой энергии от централизованных источников до потребителей осуществляется по магистральным и распределительным сетям. В настоящее время в теплоснабжающих предприятиях сельского поселения применяется разнообразная номенклатура трубопроводов и оборудования тепловых сетей, различающихся назначением (магистральные, распределительные, внутридомовые), диаметром, способами прокладки (подземная), типом изоляции.

От котельных проложены двухтрубные (подающий и обратный трубопровод) закрытые тупиковые сети без резервирования подающие тепло на системы отопления и вентиляции, при этом централизованное ГВС не предусмотрено, в качестве теплоносителя используется вода.

Общая протяжённость тепловых сетей Краснолиманского сельского поселения в двухтрубном исчислении согласно данным теплосетевых организаций:

* Котельная, врачебная амбулатория БУЗ ВО «Панинская РБ»-64,0м
* Котельная, МКОУ Краснолиманская СОШ – 130,0м;
* Котельная, МКОУ Лимановская СОШ – 32,3м.

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

Карты тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии представлена в приложении 1.

1.3.3. Параметры тепловых сетей

Сети теплоснабжения представлены в 2-х трубном исполнении. Основной тип прокладки тепловых сетей - подземная бесканальная.

Параметры тепловых сетей представлены в таблице 1.3.1.

1.3.4. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

На трубопроводах, проложенных подземным способом установлена необходимая стальная и чугунная запорная арматура для секционирования тепловых сетей на участки, дренирования сетевой воды, выпуска воздуха из трубопроводов, а также на вводе/выводе тепловых узлов и на трубопроводах ответвлений к потребителям тепловой энергии.

Электроприводы на запорно-регулирующей арматуре не установлены.

1.3.5. Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов

В системе теплоснабжения тепловые камеры и павильоны отсутствуют. Все разделение сетей осуществлено в типовых колодцах.

Таблица 1.3.1. Параметры тепловой сети

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование участка | Условный диаметр трубопроводов на участке | Протяженность, м | | Материальная характеристика, кв.м. | Длина участка (в двухтрубном исчислении) L, м | Теплоизоляционный материал |
| D, м | пр. | обр. |
| Котельная, врачебная амбулатория БУЗ ВО «Панинская РБ» | | | | | | |
| Котельная : УТ-1 | 50 | 2 | 2 | 0,2 | 2 | ППУ |
| УТ-1 : ввод 2 | 40 | 6,75 | 6,75 | 0,54 | 6,75 | ППУ |
| УТ-1 : ввод 1 | 50 | 55,2 | 55,2 | 5,52 | 55,2 | ППУ |
| Котельная, МКОУ Краснолиманская СОШ | | | | | | |
| Котельная : УТ-1 | 100 | 2 | 2 | 0,4 | 2 | Маты минераловатные |
| УТ-1 : УТ-2 | 100 | 29,9 | 29,9 | 5,98 | 29,9 | Маты минераловатные |
| УТ-2 : Д/с | 50 | 35,1 | 35,1 | 3,51 | 35,1 | Маты минераловатные |
| УТ-2 : СОШ | 80 | 63 | 63 | 10,08 | 63 | Маты минераловатные |
| Котельная, МКОУ Лимановская СОШ | | | | | | |
| Котельная : УТ-1 | 70 | 2,0 | 2,0 | 0,28 | 2,0 | ППУ |
| УТ-1 : СОШ | 70 | 30,3 | 30,3 | 4,242 | 30,3 | ППУ |

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

Системы теплоснабжения сельского поселения запроектированы на качественное регулирование отпуска тепловой энергии. Отпуск тепловой энергии осуществляется в соответствии с утвержденными температурными графиками отпуска тепловой энергии на тепловых источниках сельского поселения. Температурные графики – 95/70оС.

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

В соответствии с пунктом 6.2.59 «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»:

Отклонения от заданного режима на источнике теплоты предусматриваются не более:

* по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ± 3%;
* по давлению в подающем трубопроводе ± 5%; 50 − по давлению в обратном трубопроводе ± 0,2 кгс/см2.

Отклонение фактической среднесуточной температуры обратной воды из тепловой сети может превышать заданную температурным графиком не более чем на +3%. Понижение фактической температуры обратной воды по сравнению с графиком не лимитируется.

1.3.8. Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Существующие гидравлические режимы тепловых сетей Краснолиманского сельского поселения и пьезометрические графики обеспечиваются оборудованием источников тепловой энергии с учетом рельефа местности и в соответствии со следующими нормативными показа­телями:

* достаточный напор у последних (расчетному направлению сети) абонентов для подключения местной системы отопления принят- зависимой без смешения, равным 5 м. вод. ст.;
* нормативные удельные потери давления на магистральных участках тепловых сетей приняты в пределах 3-8 мм.вод.ст на 1 метр (согласно рекомендации СНиПа 41-02-2003 «Тепловые сети»);
* нормативные удельные потери давления на ответвлениях тепловых сетей приняты не более 30 мм.вод.ст на 1 метр.

Гидравлический конструкторский расчёт участков тепловой сети представлен в таблице 1.3.8.1.

Расчёт выполнен по методике, описанной в справочнике проектировщика «Проектирование тепловых сетей», Николаев А.А (см. стр. 117-133). По результатам гидравлического расчёта потери давления на участках тепловой сети значительно ниже нормативных.

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

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

Таблица 1.3.8.1. Гидравлический конструкторский расчёт участков тепловой сети

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № участка | Тепловая нагрузка, **Qуч**, кВт | Расход теплоносителя, **G**, т/ч | Харак-ка трубы | | Длина участка, м | | | Скорость движения воды на участке **v**, м/с | Потери давления | | Суммарные потери давления от точки подключения **h**, м в.с. |
| Диаметр наружный и толщина стенки, **Dн** x **s**, мм | Диаметр условного прохода, **dу**, мм | по плану, ***l*** | эквивалентная местным сопротивлениям, ***lэ*** | приведенная, ***lпр*** = *l*+*lэ* | удельные на трение **R**, Па/м | на участке **R*lпр***, Па |
| Котельная, врачебная амбулатория БУЗ ВО «Панинская РБ» | | | | | | | | | | | |
| Котельная : УТ-1 | 122 | 5,0 | 57х3,0 | 50 | 2,0 | 0,600 | 2,600 | 0,694 | 163,302 | 424,586 | 0,043 |
| УТ-1 : ввод 2 | 42 | 1,7 | 40х2,5 | 40 | 6,8 | 2,025 | 8,775 | 0,389 | 70,304 | 616,917 | 0,106 |
| УТ-1 : ввод 1 | 80 | 3,3 | 57х3,0 | 50 | 55,2 | 16,560 | 71,760 | 0,455 | 70,906 | 5088,209 | 0,562 |
| Котельная, МКОУ Краснолиманская СОШ | | | | | | | | | | | |
| Котельная : УТ-1 | 312 | 12,8 | 108х4,0 | 100 | 2,0 | 0,600 | 2,600 | 0,462 | 31,433 | 81,725 | 0,008 |
| УТ-1 : УТ-2 | 312 | 12,8 | 108х4,0 | 100 | 29,9 | 8,970 | 38,870 | 0,462 | 31,433 | 1221,796 | 0,133 |
| УТ-2 : Д/с | 73,6 | 3,0 | 57х3,0 | 50 | 35,1 | 10,530 | 45,630 | 0,419 | 60,159 | 2745,058 | 0,413 |
| УТ-2 : СОШ | 238,3 | 9,8 | 89х4,0 | 80 | 63,0 | 18,900 | 81,900 | 0,525 | 51,804 | 4242,785 | 0,845 |
| Котельная, МКОУ Лимановская СОШ | | | | | | | | | | | |
| Котельная : УТ-1 | 108,85 | 4,5 | 76х3,0 | 70 | 2,0 | 0,600 | 2,600 | 0,329 | 25,158 | 65,411 | 0,007 |
| УТ-1 : СОШ | 108,85 | 4,5 | 76х3,0 | 70 | 30,3 | 9,090 | 39,390 | 0,329 | 25,158 | 990,975 | 0,101 |

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

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

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

К процедурам диагностики тепловых сетей, используемых в организациях, относятся:

* испытания трубопроводов на плотность и прочность;
* замеры показаний индикаторов скорости коррозии, устанавливаемых в наиболее характерных точках.
* замеры потенциалов трубопровода, для выявления мест наличия электрохимической коррозии.
* диагностика металлов.

Информация о процедурах диагностики состояния тепловых сетей отсутствует. Капитальный ремонт включает в себя полную замену трубопровода и частичную (либо полную) замену строительных конструкций.

Планирование капитальных ремонтов производится по критериям:

* количества дефектов на участке трубопровода в отопительный период, в результате гидравлических испытаний тепловой сети на плотность и прочность;
* результатов диагностики тепловых сетей;
* объема последствий в результате вынужденного отключения участка;
* срок эксплуатации трубопровода.

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

Периодичность и технический регламент, и требования процедур летних ремонтов производятся в соответствии с главой 9 «Ремонт тепловых сетей» типовой инструкции по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей) РД153-34.0-20.507-98

К методам испытаний тепловых сетей относятся:

* гидравлические испытания, производятся ежегодно до начала отопительного сезона в целях проверки плотности и прочности трубопроводов и установленной запорной арматуры. Минимальное значение пробного давления составляет 1,25 рабочего. Сведения об установленном рабочем давлении трубопроводов у других теплосетевых организаций отсутствуют. На предприятиях гидравлические испытания на плотность и прочность трубопроводов производятся по участкам секционирования стационарными насосами опрессовочных узлов или передвижными опрессовочными помпами. Такой метод позволяет более качественно выполнить опрессовку тепловой сети и запорной арматуры. В настоящее время, разработала и приступила к реализации программы сокращения регламентных сроков проведения диагностики участка, предусматривающей снижение времени отключения испытуемых участков до 3 суток (без учета времени на восстановления повреждений, плотности трубопроводной арматуры и дефектов опорных конструкций, выявленных по результатам проведенных испытаний.
* испытания на максимальную температуру теплоносителя. На тепловых сетях предприятия не проводятся. Сведения о температурных испытаниях тепловых сетей других теплосетевых организаций отсутствуют.
* определение тепловых потерь. В тепловых сетях осуществляются в соответствии с действующими методическими указаниями и проводятся каждый год. По каждой тепловой зоне испытания на тепловые потери проводятся не реже 1 раза в 5 лет. Информация об испытаниях тепловых сетей на тепловые потери других теплосетевых организаций отсутствует (не представлена в установленном порядке).

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

Технологические потери при передаче тепловой энергии складывается из технически обоснованных значений нормативных энергетических характеристик по следующим показателям работы оборудования тепловых сетей и систем теплоснабжения:

* потери и затраты теплоносителя;
* потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции, а также с потерями и затратами теплоносителей;
* удельный среднечасовой расход сетевой воды на единицу расчетной присоединенной тепловой нагрузки потребителей и единицу отпущенной потребителям тепловой энергии;
* разность температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах (или температура сетевой воды в обратных трубопроводах при заданных температурах сетевой воды в подающих трубопроводах).

Нормативные энергетические характеристики тепловых сетей и нормативы технологических потерь, при передаче тепловой энергии, применяются при проведении объективного анализа работы теплосетевого оборудования, в том числе при выполнении энергетических обследований тепловых сетей и систем теплоснабжения, планировании и определении тарифов на отпускаемую потребителям тепловую энергию и платы за услуги по ее передаче, а также обосновании в договорах теплоснабжения (на пользование тепловой энергией), на оказание услуг по передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, показателей качества тепловой энергии и режимов теплопотребления, при коммерческом учете тепловой энергии.

Нормативы технологических затрат и потерь энергоресурсов при передаче тепловой энергии, устанавливаемые на период регулирования тарифов на тепловую энергию (мощность) и платы за услуги по передаче тепловой энергии (мощности), разрабатываются для каждой тепловой сети независимо от величины, присоединенной к ней расчетной тепловой нагрузки. Нормативы технологических затрат и потерь энергоресурсов, устанавливаемые на предстоящий период регулирования тарифа на тепловую энергию (мощности) и платы за услуги по передаче тепловой энергии (мощности), (далее - нормативы технологических затрат при передаче тепловой энергии) разрабатываются по следующим показателям:

* потери тепловой энергии в водяных и паровых тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции и с потерями и затратами теплоносителя;
* потери и затраты теплоносителя;
* затраты электроэнергии при передаче тепловой энергии.

Гидравлическая энергетическая характеристика тепловой сети (энергетическая характеристика по показателю «удельный расход электроэнергии на транспорт тепловой энергии») устанавливает зависимость от температуры наружного воздуха нормативного значения каждого из указанных показателей, стабильная при неизменном состоянии системы теплоснабжения в условиях соблюдения нормативной температуры сетевой воды в подающем трубопроводе и нормативной разности давлений сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах на выводах источника тепловой энергии. На территории Краснолиманского сельского поселения не утверждены нормативы технологических потерь при передачи тепловой энергии, теплоносителя. Расчет нормативов технологических потерь при передачи тепловой энергии, теплоносителя производится в соответствии с Приказом Минэнерго России от 30.12.2008года №325. К нормативам технологических потерь относятся потери и затраты энергетических ресурсов, обусловленные техническим состоянием теплопроводов и оборудования и техническими решениями по надежному обеспечению потребителей тепловой энергией и созданию безопасных условий эксплуатации тепловых сетей, а именно:

* потери и затраты теплоносителя (пар, конденсат, вода) в пределах установленных норм;
* потери тепловой энергии теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями и затратами теплоносителя;
* затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии (привод оборудования, расположенного на тепловых сетях и обеспечивающего передачу тепловой энергии).

К нормируемым технологическим затратам теплоносителя относятся:

* затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов и при подключении новых участков тепловых сетей;
* технологические сливы теплоносителя средствами автоматического регулирования теплового и гидравлического режима, а также защиты оборудования;
* технически обоснованные затраты теплоносителя на плановые эксплуатационные испытания тепловых сетей и другие регламентные работы.

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

* потери и затраты тепловой энергии, обусловленные потерями и затратами теплоносителя;
* потери тепловой энергии теплопередачей через изоляционные конструкции теплопроводов и оборудование тепловых сетей.

В таблице 1.3.13. представлены сводные данные по нормативам технологических затрат и потерь при передаче тепловой энергии на регулируемый период, согласно Приложению 10 Приказа Минэнерго России от 30.12.2008 №325.

Таблица 1.3.13 Сводные данные по нормативам технологических затрат и потерь при передаче тепловой энергии на регулируемый период

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование населенного пункта | Наименование системы теплоснабжения | Наименование предприятия (филиала ЭСО), эксплуатирующего тепловые сети | Тип теплоносителя, его параметры | Годовые затраты и потери теплоносителя, куб.м. (т) | | | | | | Годовые затраты и потери тепловой энергии, Гкал | | |
| с утечкой | технологические затраты | | | | всего | через изоляцию | с затратами теплоносителя | всего |
| на пусковое заполнение | на регламентные испытания | со сливами САРЗ | всего |
| с. Красный Лиман | СЦТ- Врачебная амбулатория БУЗ ВО «Панинская РБ» | ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» | Горячая вода, 95/70 | 2,26 | 0,27 | 0,27 | 0,00 | 0,53 | 2,79 | 7,46 | 0,23 | 7,70 |
| с. Красный Лиман 2-й | СЦТ-МКОУ Краснолиманская СОШ | ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» | Горячая вода, 95/70 | 16,24 | 1,91 | 1,91 | 0,00 | 3,83 | 20,07 | 19,21 | 1,68 | 20,89 |
| с. Красный Лиман | СЦТ-МКОУ Лимановская СОШ | ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» | Горячая вода, 95/70 | 3,20 | 0,38 | 0,38 | 0,00 | 0,76 | 3,96 | 4,98 | 0,33 | 5,32 |

На территории Панинского муниципального района утверждены нормативы технологических затрат и потерь при передаче тепловой энергии на 2019 год для ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»:

* 450,22м3 – потери теплоносителя;
* 670,81 Гкал – потери тепловой энергии

1.3.14. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям

Наиболее существенными составляющими тепловых потерь в теплоэнергетических системах являются потери на объектах-потребителях. Наличие таковых не является прозрачным и может быть определено только после появления в тепловом пункте здания прибора учета тепловой энергии, т.н. теплосчетчика. В самом распространенном случае таковыми являются потери:

* в системах отопления, связанные с неравномерным распределением тепла по объекту потребления и нерациональностью внутренней тепловой схемы объекта (5-15%);
* в системах отопления, связанные с несоответствием характера отопления текущим погодным условиям (15-20%);
* в системах ГВС из-за отсутствия систем рециркуляции горячей воды, а также систем горячего водоснабжения с высоким соотношением материальной характеристики к присоединенной мощности, теряется от 15% до 35% тепловой энергии;
* в системах ГВС из-за отсутствия или неработоспособности регуляторов горячей воды на бойлерах ГВС (до 15% нагрузки ГВС);
* в трубчатых (скоростных) бойлерах по причине наличия внутренних утечек, загрязнения поверхностей теплообмена и трудности регулирования (до 10-15% нагрузки ГВС).

Общие неявные непроизводительные потери на объекте потребления могут составлять до 45% от тепловой нагрузки. Главной косвенной причиной наличия и возрастания вышеперечисленных потерь является отсутствие на объектах теплопотребления как приборов учета количества потребляемого тепла, так и систем тепловой автоматики. Отсутствие прозрачной картины потребления тепла объектом обуславливает вытекающее отсюда недопонимание значимости принятия на нем энергосберегающих мероприятий.

В таблице 1.3.14. представлены фактические потери тепловой энергии

Таблица 1.3.14 Фактические потери тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование населенного пункта | Наименование системы теплоснабжения | Наименование предприятия (филиала ЭСО), эксплуатирующего тепловые сети | Тип теплоносителя, его параметры | Фактические потери, Гкал | | |
|
| 2017 год | 2018 год |
| с. Красный Лиман | СЦТ- Врачебная амбулатория БУЗ ВО «Панинская РБ» | ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» | Горячая вода, 95/70 | 7,0 | 7,0 |
| с. Красный Лиман 2-й | СЦТ-МКОУ Краснолиманская СОШ | ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» | Горячая вода, 95/70 | 19,2 | 19,2 |
| с. Красный Лиман | СЦТ-МКОУ Лимановская СОШ | ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» | Горячая вода, 95/70 | 6,0 | 6,0 |

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

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети отсутствуют.

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

Системы отопления потребителей в зависимости от давления и температуры теплоносителя присоединяются непосредственно, по зависимой схеме, либо по независимой схеме.

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

Коммерческий учёт тепловой энергии отсутствует.

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

Режим работы тепловых сетей и взаимодействие с источником теплоснабжения ведет дежурно - диспетчерская служба. Взаимодействие операторов котельных с диспетчерской службой организовано посредством телефонной связи. Контроль работы газовой котельной и тепловых сетей осуществляет дежурная бригада. Средства автоматизации системы диспетчер­ского контроля отсутствуют.

1.3.19. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

Центральные тепловые пункты на территории сельского поселения отсутствуют.

1.3.20. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Регулирующая аппаратура для защиты тепловых сетей от превышения давления установлена в газовой котельной. В котельной смонтирован шкаф управления и сигнализации ШУС, в котором располагаются все элементы схем автоматики, средства управления оборудованием. При срабатывании защит происходит блокировка горелки, дельнейшая работа горелки возможна после ручного сброса блокировки. Электропитание на горелку подается через пульт управления котла, снабженного термостатом предельной температуры воды в котле (настройка +110...+115 С). При достижении предельной температуры воды в котле предельный термостат разрывает цепь питания горелки, тем самым прекращая подачу топлива и останавливая горелку.

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

Бесхозяйных тепловых сетей на территории Краснолиманского сельского поселения не выявлено. Ответственной организацией за эксплуатацию тепловых сетей является ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж».

1.3.22. Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии)

Данные энергетических характеристик тепловых сетей отсутствуют.

Часть 4 Зоны действия источников тепловой энергии

Данная часть содержит описание существующих зон действия источников тепловой энергии централизованной системы теплоснабжения на территории сельского поселения. Производство тепловой энергии для административных и социальных объектов на территории сельского поселения осуществляет 2 котельных.

Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, обеспечивающие тепловой энергией население и бюджетные организации, отсутствуют.

Границы зон действия источников тепловой энергии определены точками присоединения самых удаленных потребителей к тепловым сетям. Зоны действия источников тепловой энергии, выделены на карте контурами, внутри которых расположены все объекты потребления тепловой энергии. (рисунок 1.4.1.-1.4.3.).

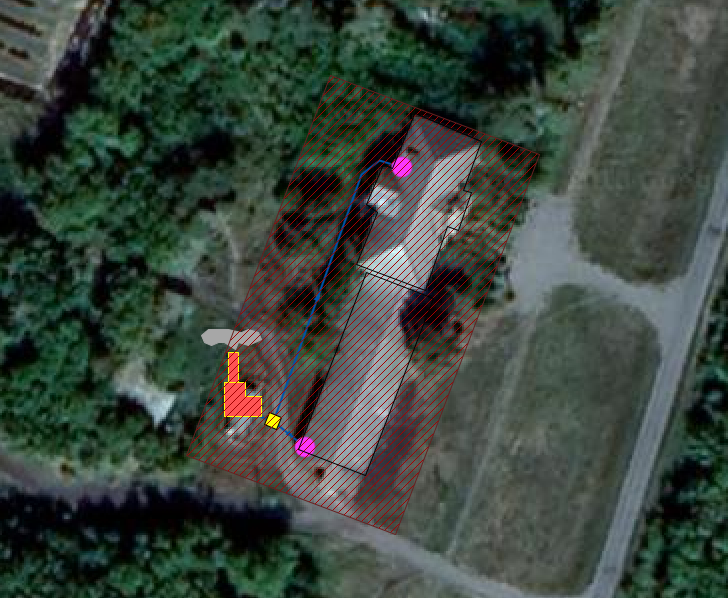


Рисунок 1.4.1. Котельная врачебная амбулатория. с. Красный Лиман. Зона действия

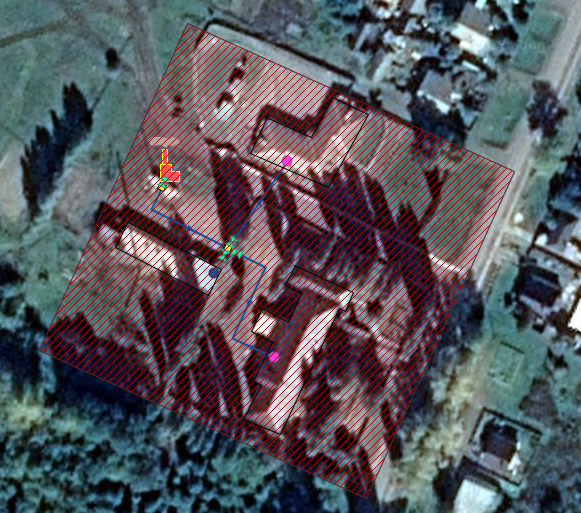


Рисунок 1.4.2. Котельная СОШ. с. Красный Лиман 2-й. Зона действия



Рисунок 1.4.2. Котельная СОШ. с. Красный Лиман. Зона действия

Зона действия источника тепловой энергии соответствует зоне действия системы централизованного теплоснабжения с. Красный Лиман , с. Красный Лиман 2-й, описанной в п. 1.1 данной Главы.

Часть 5 Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии

1.5.1. Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления

Значения договорных тепловых нагрузок, соответствующих величине потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в расчетных элементах районного территориального деления представлен в таблице 1.5.1.1.

Таблица 1.5.1.1. Значения договорных тепловых нагрузок

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Наименование населенного пункта | Договорная нагрузка, Гкал/ч |
| 1 | с. Красный Лиман | 0,1986 |
| 2 | с. Красный Лиман 2-й | 0,268 |

1.5.2. Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

Расчетная тепловая нагрузка на коллекторе источника тепловой энергии представлена в таблице 1.5.2.1

Таблица 1.5.2.1 Расчетная тепловая нагрузка потребителей

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № | Наименование населенного пункта | Расчетная тепловая нагрузка на коллекторе, Гкал/ч |
| 1 | с. Красный Лиман | 0,1986 |
| 2 | с. Красный Лиман 2-й | 0,268 |

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

На территории сельского поселения применение индивидуальных источников теплоснабжения в многоквартирных домах не зафиксировано.

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

Для разработки схемы теплоснабжения за базовый период принят 17-2018 годы. Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период в целом представлены в таблице 1.5.4.1.

Таблица 1.5.4.1. Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления

| № | Наименование населенного пункта | Потребление тепловой энергии за 17-2018 годы (отопительный период), Гкал | Потребление тепловой энергии за 17-2018 годы, Гкал |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | с. Красный Лиман | 231,178 | 231,178 |
| 2 | с. Красный Лиман 2-й | 594,25 | 594,25 |

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

На территории сельского поселения отсутствуют потребители категории «население».

1.5.6. Описание значений тепловых нагрузок, указанных в договорах теплоснабжения

Суммарные расчетные объемы подключенной тепловой мощности в зоне действия котельных сельского поселения представлены в таблице 1.5.6.1.

Таблица 1.5.6.1. Суммарные расчетные объемы подключенной тепловой мощности в зоне действия котельных

| № | Наименование источника и месторасположение | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | Подключенная нагрузка, Гкал/час |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная, врачебная амбулатория БУЗ ВО «Панинская РБ»,  с.Красный Лиман, ул.Молодежная,4 | 0,137 | 0,137 | 0,1233 | 0,105 |
| 2 | Котельная, МКОУ Краснолиманская СОШ,  с.Красный Лиман 2-й, ул.Партизанская, 118Б | 0,334 | 0,334 | 0,3006 | 0,268 |
| 3 | Котельная, МКОУ Лимановская СОШ, с.Красный Лиман, ул. Школьная,50 | 0,172 | 0,172 | 0,1548 | 0,0936 |

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

По состоянию на 01.01.2019 года в сельском поселении нормативы отопления в многоквартирных жилых домах с централизованными системами теплоснабжения, используемые для расчета платы граждан при отсутствии приборов учета не утверждены.

Часть 6 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии

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

В рамках работ по разработке схемы теплоснабжения на основании предоставленных данных о договорных присоединённых тепловых нагрузках, установленных мощностях и собственных нуждах котельных были составлены балансы тепловой мощности и нагрузки по котельным, приведённые в таблице 1.6.1.1.

Таблица 1.6.1.1. Баланс тепловой мощности котельных

| № | Наименование источника и месторасположение | Установленная мощность, Гкал/час | На собственные нужды, Гкал/час | Подключенная нагрузка, Гкал/час | Дефицит/ Резерв, -/+ |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная, врачебная амбулатория БУЗ ВО «Панинская РБ»,  с.Красный Лиман, ул.Молодежная,4 | 0,137 | 0,0137 | 0,105 | 0,0183 |
| 2 | Котельная, МКОУ Краснолиманская СОШ,  с.Красный Лиман 2-й, ул.Партизанская, 118Б | 0,334 | 0,0334 | 0,268 | 0,0326 |
| 3 | Котельная, МКОУ Лимановская СОШ, с.Красный Лиман,  ул. Школьная,50 | 0,172 | 0,0172 | 0,0936 | 0,0612 |

1.6.2 Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии

Величина резерва/дефицита тепловой мощности нетто по источникам тепловой энергии представлена в таблице 1.6.2.1

Таблица 1.6.2.1. Резерв/дефицит тепловой мощности

| № | Наименование источника и месторасположение | Установленная мощность, Гкал/час | Дефицит/ Резерв нетто, -/+ |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная, врачебная амбулатория БУЗ ВО «Панинская РБ», с.Красный Лиман, ул.Молодежная,4 | 0,137 | 0,032 |
| 2 | Котельная, МКОУ Краснолиманская СОШ,  с.Красный Лиман 2-й, ул.Партизанская, 118Б | 0,334 | 0,066 |
| 3 | Котельная, МКОУ Лимановская СОШ, с.Красный Лиман, ул. Школьная,50 | 0,172 | 0,0784 |

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

Гидравлический расчет системы теплоснабжения сельского поселения выполнен с применением электронной модели системы теплоснабжения и представлен в таблице 1.6.3.1

1.6.4 Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Дефицит тепловой мощности отсутствует.

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

Расширение технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности не предусматривается.

Часть 7 Балансы теплоносителя

Согласно «Методике определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения» (МДС 41- 4.2000) под балансом теплоносителя в системе теплоснабжения (водным балансом) понимается итог распределения теплоносителя (сетевой воды), отпущенного источником (источниками) тепла с учетом потерь при транспортировании до границ эксплуатационной ответственности и использованного абонентами. Под балансами производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии понимается соблюдение требований норм технологического проектирования или других нормативных документов, т.е. соответствие и достаточность, наличие резервов или дефицитов производительности оборудования установок химводоочистки для подпитки теплосети существующих источников тепловой энергии по каждому источнику.

Таблица 1.6.3.1 Гидравлический конструкторский расчёт участков тепловой сети

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № участка | Тепловая нагрузка, **Qуч**, кВт | Расход теплоносителя, **G**, т/ч | Харак-ка трубы | | | Длина участка, м | | | Скорость движения воды на участке **v**, м/с | Потери давления | | Суммарные потери давления от точки подключения **h**, м в.с. |
| Диаметр наружный и толщина стенки, **Dн** x **s**, мм | Диаметр условного прохода, **dу**, мм | по плану, ***l*** | | эквивалентная местным сопротивлениям, ***lэ*** | приведенная, ***lпр*** = *l*+*lэ* | удельные на трение **R**, Па/м | на участке **R*lпр***, Па |
| Котельная, врачебная амбулатория БУЗ ВО «Панинская РБ» | | | | | | | | | | | | |
| Котельная : УТ-1 | 122 | 5,0 | 57х3,0 | 50 | 2,0 | | 0,600 | 2,600 | 0,694 | 163,302 | 424,586 | 0,043 |
| УТ-1 : ввод 2 | 42 | 1,7 | 40х2,5 | 40 | 6,8 | | 2,025 | 8,775 | 0,389 | 70,304 | 616,917 | 0,106 |
| УТ-1 : ввод 1 | 80 | 3,3 | 57х3,0 | 50 | 55,2 | | 16,560 | 71,760 | 0,455 | 70,906 | 5088,209 | 0,562 |
| Котельная, МКОУ Краснолиманская СОШ | | | | | | | | | | | | |
| Котельная : УТ-1 | 312 | 12,8 | 108х4,0 | 100 | 2,0 | | 0,600 | 2,600 | 0,462 | 31,433 | 81,725 | 0,008 |
| УТ-1 : УТ-2 | 312 | 12,8 | 108х4,0 | 100 | 29,9 | | 8,970 | 38,870 | 0,462 | 31,433 | 1221,796 | 0,133 |
| УТ-2 : Д/с | 73,6 | 3,0 | 57х3,0 | 50 | 35,1 | | 10,530 | 45,630 | 0,419 | 60,159 | 2745,058 | 0,413 |
| УТ-2 : СОШ | 238,3 | 9,8 | 89х4,0 | 80 | 63,0 | | 18,900 | 81,900 | 0,525 | 51,804 | 4242,785 | 0,845 |
| Котельная, МКОУ Лимановская СОШ | | | | | | | | | | | | |
| Котельная : УТ-1 | 108,85 | 4,5 | 76х3,0 | 70 | 2,0 | | 0,600 | 2,600 | 0,329 | 25,158 | 65,411 | 0,007 |
| УТ-1 : СОШ | 108,85 | 4,5 | 76х3,0 | 70 | 30,3 | | 9,090 | 39,390 | 0,329 | 25,158 | 990,975 | 0,101 |

Утвержденный баланс производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и определение максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения необходим для принятия в проектной документации технических решений и мер, обеспечивающих достаточность производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей при снабжении от действующих теплоисточников перспективных зон систем теплоснабжения.

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

Расчетная производительность водоподготовительной установки (ВПУ) котельной для подпитки тепловых сетей определяется в соответствии со строительными нормами и правилами по проектированию тепловых сетей. Согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения следует принимать: - в закрытых системах теплоснабжения - 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий.

При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах; - в открытых системах теплоснабжения - равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2 плюс 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения зданий.

При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах; - для отдельных тепловых сетей горячего водоснабжения при наличии баков аккумуляторов - равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2; при отсутствии баков - по максимальному расходу воды на горячее водоснабжение плюс (в обоих случаях) 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах сетей и присоединенных к ним системах горячего водоснабжения зданий. Согласно СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» расход подпиточной воды в рабочем режиме должен компенсировать расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения.

Расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают расчетные технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с нормативной утечкой из тепловой сети и систем теплопотребления.

Среднегодовая утечка теплоносителя (м3 /ч) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели).

Технологические потери теплоносителя включают количество воды на наполнение трубопроводов и систем теплопотребления при их плановом ремонте и подключении новых участков сети и потребителей, промывку, дезинфекцию, проведение регламентных испытаний трубопроводов и оборудования тепловых сетей.

Для компенсации этих расчетных технологических потерь (затрат) сетевой воды, необходима дополнительная производительность водоподготовительной установки и соответствующего оборудования (свыше 0,25% объема теплосети), которая зависит от интенсивности заполнения трубопроводов. При этом скорость заполнения тепловой сети должна быть увязана с производительностью источника подпитки и может быть нижеуказанных расходов.

При отсутствии данных по фактическим объемам воды допускается принимать его равным 65 м3 на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе теплоснабжения, 70 м3 на 1 МВт - при открытой системе и 30 м3 на 1 МВт средней нагрузки - для отдельных сетей горячего водоснабжения.

В таблице 1.7.1.1 приведены сравнительные данные по расчетному часовому расходу воды для определения производительности водоподготовки, норме расхода воды на подпитку тепловых сетей, максимальному часовому расходу воды по каждому источнику тепловой энергии.

Таблица 1.7.1.1 Производительность водоподготовительных установок и расход теплоносителя для тепловых сетей

| № | Наименование источника и месторасположение | Расход подпиточной воды, м3/Гкал, 17-2018 | Производ-сть ВПУ, м3/ч |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная, врачебная амбулатория БУЗ ВО «Панинская РБ», с.Красный Лиман, ул.Молодежная,4 | 0,09 | 0,024 |
| 2 | Котельная, МКОУ Краснолиманская СОШ,  с.Красный Лиман 2-й, ул.Партизанская, 118Б | 0,09 | 0,024 |
| 3 | Котельная, МКОУ Лимановская СОШ, с.Красный Лиман,  ул. Школьная,50 | 0,09 | 0,024 |

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

Согласно п. 6.17 СНиП 41-02-2003 и п. 6.22 СП СП 124.13330.2012 для закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора теплоисточника, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для закрытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Часть 8 Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

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

Виды и количество основного топлива, используемого источниками тепловой энергии сельского поселения, приведены в таблице 1.8.1.1.

Таблица 1.8.1.1 Виды и количество основного топлива

| № | Наименование источника и месторасположение | Расход топлива, м3/ч, 17-2018 | Вид основного топлива | Расход условного топлива,  кг у.т./Гкал |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная, врачебная амбулатория БУЗ ВО «Панинская РБ», с.Красный Лиман, ул.Молодежная,4 | 1,78 | Природный газ | 158,26 |
| 2 | Котельная, МКОУ Краснолиманская СОШ,  с.Красный Лиман 2-й, ул.Партизанская, 118Б | 15,83 | Природный газ | 158,26 |
| 3 | Котельная, МКОУ Лимановская СОШ, с.Красный Лиман,  ул. Школьная,50 | 4,89 | Природный газ | 158,26 |

В соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 323 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных» теплоснабжающие предприятия ежегодно проходят утверждение нормативов удельного расхода топлива на отпуск тепловой энергии. Норматив удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию не утвержден.

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

Виды аварийного топлива, используемого источниками тепловой энергии сельского поселения, приведены в таблице 1.8.2.1.

Таблица 1.8.2.1. Виды аварийного топлива

| № | Наименование источника и месторасположение | Вид резервного топлива |
| --- | --- | --- |
| 1 | Котельная, врачебная амбулатория БУЗ ВО «Панинская РБ», с.Красный Лиман, ул.Молодежная,4 | - |
| 2 | Котельная, МКОУ Краснолиманская СОШ,  с.Красный Лиман 2-й, ул.Партизанская, 118Б | - |
| 3 | Котельная, МКОУ Лимановская СОШ, с.Красный Лиман, ул. Школьная,50 | - |

1.8.3. Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки

Основные характеристики топлива, поставляемого на источнике тепловой энергии, приведены в таблице 1.8.3.1.

Таблица 1.8.3.1. Основные характеристики топлива

| № | Наименование источника и месторасположение | Вид топлива | Показатель | Значение |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | с.Красный Лиман  с.Красный Лиман 2-й | Природный газ | Низшая теплота сгорания топлива | 8000 ккал/нм3 |
| Плотность топлива | 0,6872 кг/куб.м. |

1.8.4. Описание использования местных видов топлива

Данные отсутствуют.

Часть 9 Надежность теплоснабжения

1.9.1 Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

В соответствии с МДК 4-01.2001 «Методические рекомендации по технологическому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса» авария - разрушение сооружений и(или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемые взрыв и(или) выброс опасных веществ. По предоставленным данным аварийных отключений потребителей за последние 3 года отсутствовали.

1.9.2 Частота отключений потребителей

По предоставленным данным аварийных отключений потребителей за последние 3 года отсутствовали.

1.9.3 Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

По предоставленным данным аварийных отключений потребителей за последние 3 года отсутствовали.

1.9.4 Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)

По предоставленным данным аварийных отключений потребителей за последние 3 года отсутствовали.

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

По предоставленным данным аварийных отключений потребителей за последние 3 года отсутствовали.

1.9.6 Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении

По предоставленным данным аварийных отключений потребителей за последние 3 года отсутствовали.

Часть 10 Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Базовый уровень операционных расходов ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» на 2017 год составляет 18743,05 тыс.руб. Индекс эффективности операционных расходов составляет 0,25%.

Часть 11 Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

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

В соответствии с Приказом управления по государственному регулированию тарифов Воронежской области, тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» потребителям Краснолиманского сельского поселения, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения представлены в таблице 1.11.1.1.

Таблица 1.11.1.1. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую   
ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж»

| Период регулирования | Установленный тариф, руб./Гкал | Отношение к предыдущему периоду, % |
| --- | --- | --- |
| В случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС) | | |
| 01.01.2016 - 30.06.2016 | 1880,28 | 100 |
| 01.07.2016 - 31.12.2016 | 1954,91 | 103,97 |
| 01.01.2017 - 30.06.2017 | 1954,91 | 100,00 |
| 01.07.2017 - 31.12.2017 | 2044,96 | 104,61 |
| 01.01.2018 - 30.06.2018 | 2044,96 | 100,00 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 | 2118,88 | 103,61 |
| 01.01.2019 - 30.06.2019 | 2078,78 | 98,11 |
| 01.07.2019 - 31.12.2019 | 2120,34 | 102,00 |
| 01.01.2020 - 30.06.2020 | 2120,34 | 100,00 |
| 01.07.2020 - 31.12.2020 | 2207,89 | 104,13 |
| 01.01.2021 - 30.06.2021 | 2207,89 | 100,00 |
| 01.07.2021 - 31.12.2021 | 2273,48 | 102,97 |
| 01.01.2022 - 30.06.2022 | 2273,48 | 100,00 |
| 01.07.2022 - 31.12.2022 | 2374,34 | 104,44 |
| 01.01.2023 - 30.06.2023 | 2374,34 | 100,00 |
| 01.07.2023 - 31.12.2023 | 2413,32 | 101,64 |
| 01.01.2024 - 30.06.2024 | 2374,34 | 100,00 |
| 01.07.2024 - 31.12.2024 | 2413,32 | 101,64 |
| Население (с НДС) | | |
| 01.01.2016 - 30.06.2016 | 2218,73 | 100 |
| 01.07.2016 - 31.12.2016 | 2306,79 | 103,97 |
| 01.01.2017 - 30.06.2017 | 2306,79 | 100,00 |
| 01.07.2017 - 31.12.2017 | 2369,96 | 102,74 |
| 01.01.2018 - 30.06.2018 | 2369,96 | 100,00 |
| 01.07.2018 - 31.12.2018 | 2479,98 | 104,64 |
| 01.01.2019 - 30.06.2019 | 2494,54 | 100,59 |
| 01.07.2019 - 31.12.2019 | 2544,41 | 102,00 |
| 01.01.2020 - 30.06.2020 | 2544,41 | 100,00 |
| 01.07.2020 - 31.12.2020 | 2649,47 | 104,13 |
| 01.01.2021 - 30.06.2021 | 2649,47 | 100,00 |
| 01.07.2021 - 31.12.2021 | 2728,18 | 102,97 |
| 01.01.2022 - 30.06.2022 | 2728,18 | 100,00 |
| 01.07.2022 - 31.12.2022 | 2816,77 | 103,25 |
| 01.01.2023 - 30.06.2023 | 2816,77 | 100,00 |
| 01.07.2023 - 31.12.2023 | 2895,98 | 102,81 |
| 01.01.2024 - 30.06.2024 | 2816,77 | 100,00 |
| 01.07.2024 - 31.12.2024 | 2895,98 | 102,81 |

1.11.2. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступления денежных средств от осуществления указанной деятельности отсутствуют.

Согласно Федеральному закону от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» в перечень цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, подлежащих регулированию, внесены следующие пункты:

* плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии;
* плата за подключение к системе теплоснабжения. Полномочия по регулированию размера указанных видов платы переданы органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов). В соответствии с Приказом ФСТ России от 13.06.2013 N 760-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения" определен порядок расчета и утверждения платы за технологическое присоединение к системе теплоснабжения.

Органом регулирования утверждается:

1) плата за подключение к системе теплоснабжения (далее - плата за подключение), равная 550 рублям (с НДС), в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства заявителя, в том числе застройщика (далее - объект заявителя), не превышает 0,1 Гкал/ч;

2) на расчетный период регулирования плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (в тыс. руб./Гкал/ч);

3) на расчетный период регулирования плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения (в тыс. руб./Гкал/ч);

4) плата за подключение в индивидуальном порядке, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч при отсутствии технической возможности подключения (в тыс. руб.).

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

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности отсутствует.

Часть 12 Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения

1.12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения

Существующие проблемы организации качественного теплоснабжения является высокий износ тепловой сети.

1.12.2. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения

Надежность всей системы теплоснабжения определяется надежностью ее элементов (источника тепла, тепловых сетей, вводов, систем отопления).

Наиболее существенное влияние на надежность теплоснабжения потребителей и управляемость систем при эксплуатации оказывают тепловые сети. Причинами технологических нарушений в тепловых сетях являются:

* разрушение теплопроводов или арматуры;
* образование свищей вследствие коррозии теплопроводов;
* гидравлическая разрегулировка тепловых сетей.

Однако основной причиной технологических нарушений в тепловых сетях является высокий износ сетевого хозяйства. Большинство сетей уже выработали свой ресурс. В основном они имеют теплоизоляцию невысокого качества (как правило, минеральную вату), теплопотери через которую составляют около 15-20 процентов.

Высокий износ тепловых сетей влечет за собой потери теплоносителя.

1.12.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Основные проблемы функционирования и развития систем теплоснабжения распределены на 3 группы по основным составляющим процесса теплоснабжения:

* производство;
* транспорт;
* потребитель.

Основные проблемы функционирования котельных состоят в следующем:

* отсутствуют.

Основные проблемы функционирования тепловых сетей состоят в следующем:

* высокий уровень затрат на эксплуатацию тепловых сетей.

Основные проблемы функционирования теплопотребляющих устройств:

* отсутствуют.

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

На 01.01.2019 года проблемы надежного и эффективного снабжения топлива действующим систем теплоснабжения отсутствуют.

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

Информация о предписаниях надзорных органов отсутствует.

Глава 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения

2.1 Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

Сведения о текущем потреблении тепловой энергии, тепловой нагрузке представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1. Базовые показатели тепловой нагрузки и потребления тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения

| № | Наименование источника и месторасположение | Подключенная нагрузка на отопление,  Гкал/час | Годовой расход тепловой энергии, Гкал 17-2018 | Собственное потребление, Гкал 17-2018 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная, врачебная амбулатория БУЗ ВО «Панинская РБ», с.Красный Лиман, ул.Молодежная,4 | 0,105 | 62,75 | 1,88 |
| 2 | Котельная, МКОУ Краснолиманская СОШ,  с.Красный Лиман 2-й, ул.Партизанская, 118Б | 0,268 | 231,178 | 17,83 |
| 3 | Котельная, МКОУ Лимановская СОШ, с.Красный Лиман,  ул. Школьная,50 | 0,0936 | 594,25 | 5,05 |

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

В соответствии с утвержденным Генеральным планированием приростов площади строительных фондов, подключаемых к централизованной системе теплоснабжения не планируется.

2.3 Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и Федеральным законом от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» все вновь возводимые жилые и общественные здания должны проектироваться в соответствии с требованиями СП 50.13330.12 «Тепловая защита зданий». Данные строительные нормы и правила устанавливают требования к тепловой защите зданий в целях экономии тепловой энергии при обеспечении санитарно-гигиенических и оптимальных параметров микроклимата помещений и долговечности ограждающих конструкций зданий и сооружений.

Согласно постановлению Правительства РФ от 25.01.2011 №18 «Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений и требований к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов», определение требований энергетической эффективности осуществляется путём установления базового уровня этих требований по состоянию на дату вступления в силу устанавливаемых требований энергетической эффективности и определения темпов последующего изменения показателей, характеризующих выполнение требований энергетической эффективности.

После установления базового уровня требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений требования энергетической эффективности должны предусматривать уменьшение показателей, характеризующих годовую удельную величину расхода энергетических ресурсов в здании, строении, сооружении, не реже 1 раза в 5 лет: с 1 января 2019 г. (на период 2019 – 2024 годов) - не менее чем на 30% по отношению к базовому уровню и с 1 января 2024 г. - не менее чем на 40% по отношению к базовому уровню.

2.4. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Существующие и перспективные балансы тепловой нагрузки представлены в таблице 2.4.1.

Таблица 2.4.1 Существующие и перспективные балансы тепловой нагрузки

| Наименование котельной | Установленная мощность, Гкал/ч | Располагаемая мощность источника, Гкал/ч | Подключенная нагрузка, Гкал/ч |
| --- | --- | --- | --- |
| Котельная, врачебная амбулатория БУЗ ВО «Панинская РБ» | 0,137 | 0,137 | 0,105 |
| Котельная, МКОУ Краснолиманская СОШ | 0,334 | 0,334 | 0,268 |
| Котельная, МКОУ Лимановская СОШ | 0,172 | 0,172 | 0,0936 |
| 1 очередь строительства 2019-2022 годы | | | |
| Котельная, врачебная амбулатория БУЗ ВО «Панинская РБ» | 0,137 | 0,137 | 0,105 |
| Котельная, МКОУ Краснолиманская СОШ | 0,334 | 0,334 | 0,268 |
| Котельная, МКОУ Лимановская СОШ | 0,172 | 0,172 | 0,0936 |
| 2 очередь строительства 2024-2033 годы | | | |
| Котельная, врачебная амбулатория БУЗ ВО «Панинская РБ» | 0,137 | 0,137 | 0,105 |
| Котельная, МКОУ Краснолиманская СОШ | 0,334 | 0,334 | 0,268 |
| Котельная, МКОУ Лимановская СОШ | 0,172 | 0,172 | 0,0936 |

2.5. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе

Теплоснабжение индивидуальной жилой застройки будет осуществляется за счёт индивидуальных теплоисточников, работающих на газовом топливе.

2.6. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах

Приросты объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, не планируется.

Глава 3 Электронная модель системы теплоснабжения поселения

При разработке схемы теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения до 100 тыс. человек соблюдение требований, указанных в подпункте "в" пункта 23 и пунктах 55 и 56 требований к схемам теплоснабжения, утвержденных настоящим постановлением, не является обязательным; (Абзац в редакции, введенной в действие с 1 августа 2018 года постановлением Правительства Российской Федерации от 3 апреля 2018 года №405.)

Электронная модель системы теплоснабжения поселения не разрабатывается.

Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

4.1. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки

Существующие и перспективные балансы тепловой нагрузки представлены в таблице 4.1.1.

Таблица 4.1.1. Существующие и перспективные балансы тепловой нагрузки

| Наименование котельной | Установленная мощность, Гкал/ч | Располагаемая мощность источника, Гкал/ч | Подключенная нагрузка, Гкал/ч |
| --- | --- | --- | --- |
| Котельная, врачебная амбулатория БУЗ ВО «Панинская РБ» | 0,137 | 0,137 | 0,105 |
| Котельная, МКОУ Краснолиманская СОШ | 0,334 | 0,334 | 0,268 |
| Котельная, МКОУ Лимановская СОШ | 0,172 | 0,172 | 0,0936 |
| 1 очередь строительства 2019-2022 годы | | | |
| Котельная, врачебная амбулатория БУЗ ВО «Панинская РБ» | 0,137 | 0,137 | 0,105 |
| Котельная, МКОУ Краснолиманская СОШ | 0,334 | 0,334 | 0,268 |
| Котельная, МКОУ Лимановская СОШ | 0,172 | 0,172 | 0,0936 |
| 2 очередь строительства 2024-2033 годы | | | |
| Котельная, врачебная амбулатория БУЗ ВО «Панинская РБ» | 0,137 | 0,137 | 0,105 |
| Котельная, МКОУ Краснолиманская СОШ | 0,334 | 0,334 | 0,268 |
| Котельная, МКОУ Лимановская СОШ | 0,172 | 0,172 | 0,0936 |

4.2. Гидравлический расчет передачи теплоносителя

Гидравлический расчет передачи теплоносителя представлен в   
таблице 1.6.3.1.

4.3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

В процессе формирования балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источника тепловой энергии установлено, что мощность является избыточной. Дефициты тепловой мощности на котельных отсутствуют.

Глава 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения

5.1. Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения

Вариант №1

Техническое обслуживание тепловых сетей, способствующее нормативной эксплуатации при устранении мелких неисправностей.

Вариант №2

Капитальный ремонт тепловых сетей с изменением диаметра тепловой сети для поддержания нормативного уровня давления.

Для повышения уровня надежности теплоснабжения, сокращения тепловых потерь в сетях предлагается в период с 2019 по 2033 года во время проведения ремонтных компаний производить замену изношенных участков тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс.

5.2. Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения

Для реализации варианта №1 производится техническое обслуживание тепловых сетей, способствующее нормативной эксплуатации при устранении мелких неисправностей за счет обслуживающей организацией.

5.3. Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей

В качестве приоритетного варианта перспективного развития выбран вариант № 1. Тарифные последствия для потребителей отсутствуют.

Глава 6 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

6.1. Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии

Расход подпиточной воды в рабочем режиме должен компенсировать расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения. Расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают расчетные технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с нормативной утечкой из тепловой сети и систем теплопотребления. Среднегодовая утечка теплоносителя (м3/ч) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается в пределах среднегодового значения. Технологические потери теплоносителя включают количество воды на наполнение трубопроводов и систем теплопотребления при их плановом ремонте и подключении новых участков сети и потребителей, промывку, дезинфекцию, проведение регламентных испытаний трубопроводов и оборудования тепловых сетей. Т.к. технологические потери теплоносителя имеют временный характер, то в расчете нормативных потерь участие не принимают.

Нормативные потери теплоносителя представлены в таблице 1.3.13.

6.2. Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения

Открытая система горячего водоснабжения отсутствует на территории сельского поселения.

6.3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов

В котельных установлены по 1 баку подпиточной воды.

6.4. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии

Расчетный расход подпиточной воды составляет 0,59 куб.м./ч. В аварийном режиме составляет 2 куб.м/ч.

6.5. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения

Баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения не изменится в перспективе.

Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

7.1 Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения

Согласно статье 14, ФЗ №190 «О теплоснабжении» от 27.07.2010 года, подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей к потребителям тепловой энергии, в том числе застройщиков к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, с учетом особенностей, предусмотренных ФЗ №190 «О теплоснабжении» и правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным для теплоснабжающей организации, теплосетевой организации. Правила выбора теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, к которой следует обращаться заинтересованным в подключении к системе теплоснабжения лицам, и которая не вправе отказать им в услуге по такому подключению и в заключении соответствующего договора, устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителю, в том числе застройщику в заключении договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается.

Нормативные сроки подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации. В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, но при наличии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, отказ в заключении договора на его подключение не допускается.

Нормативные сроки его подключения к системе теплоснабжения устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации в пределах нормативных сроков подключения к системе теплоснабжения, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации. В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, и при отсутствии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в сроки и в порядке, которые установлены правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства.

Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, в сроки, в порядке и на основании критериев, которые установлены порядком разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденным Правительством Российской Федерации, принимает решение о внесении изменений в схему теплоснабжения или об отказе во внесении в нее таких изменений. В случае, если теплоснабжающая или теплосетевая организация не направит в установленный срок и (или) представит с нарушением установленного порядка в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, предложения о включении в нее соответствующих мероприятий, потребитель, в том числе застройщик, вправе потребовать возмещения убытков, причиненных данным нарушением, и (или) обратиться в федеральный антимонопольный орган с требованием о выдаче в отношении указанной организации предписания о прекращении нарушения правил недискриминационного доступа к товарам. В случае внесения изменений в схему теплоснабжения теплоснабжающая организация или теплосетевая организация обращается в орган регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу.

После принятия органом регулирования решения об изменении инвестиционной программы он обязан учесть внесенное в указанную инвестиционную программу изменение при установлении тарифов в сфере теплоснабжения в сроки и в порядке, которые определяются основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Нормативные сроки подключения объекта капитального строительства устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, в которую внесены изменения, с учетом нормативных сроков подключения объектов капитального строительства, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации. Таким образом, вновь вводимые потребители, обратившиеся соответствующим образом в теплоснабжающую организацию, должны быть подключены к централизованному теплоснабжению, если такое подсоединение возможно в перспективе.

С потребителями, находящимися за границей радиуса эффективного теплоснабжения, могут быть заключены договора долгосрочного теплоснабжения по свободной (обоюдно приемлемой) цене, в целях компенсации затрат на строительство новых и реконструкцию существующих тепловых сетей, и увеличению радиуса эффективного теплоснабжения.

Существующие и планируемые к застройке потребители, вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения.

Использование автономных источников теплоснабжения целесообразно в случаях:

* значительной удаленности от существующих и перспективных тепловых сетей;
* малой подключаемой нагрузки (менее 0,01 Гкал/ч);
* отсутствия резервов тепловой мощности в границах застройки на данный момент и в рассматриваемой перспективе;
* использования тепловой энергии в технологических целях.

Потребители, отопление которых осуществляется от индивидуальных источников, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению на условиях организации централизованного теплоснабжения. В соответствии с требованиями п. 15 статьи 14 ФЗ №190 «О теплоснабжении» «Запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии при наличии осуществлённого в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов».

Следовательно, использование индивидуальных поквартирных источников тепловой энергии не ожидается в ближайшей перспективе.

Планируемые к строительству жилые дома, могут проектироваться с использованием поквартирного индивидуального отопления, при условии получения технических условий от газоснабжающей организации.

7.2 Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

На территории сельского поселения отсутствуют источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

7.3 Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения

На территории сельского поселения отсутствуют источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

7.4 Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок

Предложения по строительству источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок отсутствуют.

7.5 Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

Предложения по реконструкции действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок отсутствуют.

7.6 Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

Предложения по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок, не предусматриваются.

7.7 Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии

Предложения для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии не предусматриваются.

7.8 Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Предложения для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предусматривается.

7.9 Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Предложения по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предусматриваются.

7.10 Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

Предложения для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии, не предусматриваются.

7.11 Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения

Индивидуальный жилищный фонд, расположенный вне радиуса эффективного теплоснабжения, подключать к централизованным сетям нецелесообразно, ввиду малой плотности распределения тепловой нагрузки. В случае обращения абонента, находящегося в зоне действия источника тепловой энергии, в теплоснабжающую организацию с заявкой о подключении к централизованным тепловым сетям рекомендуется осуществить подключение данного абонента.

7.12 Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения

Согласно расчета балансов тепловой мощности существующих источников теплоснабжения с учетом перспективного развития на период 2033 гг., источники теплоснабжения сельского поселения не будут иметь дефицит тепловой мощности.

7.13 Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, не планируются.

7.14 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения

Теплоснабжение в производственных зонах на территории поселения не предполагается от централизованной системы.

7.15 Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения

Согласно определения «зоны действия системы теплоснабжения», данное в Постановлении Правительства РФ №154 и «радиуса эффективного теплоснабжения», приведенное в редакции ФЗ №190-ФЗ от 27.07.2010 «О теплоснабжении» если система теплоснабжения образована на базе единственного источника теплоты, то границы его (источника) зоны действия совпадают с границами системы теплоснабжения. Такие системы теплоснабжения принято называть изолированными» и «Радиус 186 теплоснабжения в зоне действия изолированной системы теплоснабжения - это расстояние от точки самого удаленного присоединения потребителя до источника тепловой энергии».

Радиус эффективного теплоснабжения представлен в таблице 7.15.1.

Таблица 7.15.1. Радиус эффективного теплоснабжения

| Наименование котельной | Радиус эффективного теплоснабжения, м |
| --- | --- |
| Котельная, врачебная амбулатория БУЗ ВО «Панинская РБ» | 20 |
| Котельная, МКОУ Краснолиманская СОШ | 50 |
| Котельная, МКОУ Лимановская СОШ | 20 |

Глава 8 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей

8.1. Предложения по реконструкции и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности

Зоны с дефицитом тепловой мощности и зоны с избытком тепловой мощности не выявлены, требующие реконструкции и строительство тепловых сетей.

8.2. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения не предусматриваются.

8.3. Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения отсутствуют.

8.4. Предложения по строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Предложения по строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных отсутствуют.

8.5. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения отсутствуют.

8.6. Предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки не предусматриваются.

8.7. Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

* Реконструкция участка трубопровода системы теплоснабжения от Котельной врачебная амбулатория БУЗ ВО «Панинская РБ» до УТ-1
* Реконструкция участка трубопровода системы теплоснабжения от УТ-1 до ввод 2
* Реконструкция участка трубопровода системы теплоснабжения от УТ-1 до ввод 1
* Реконструкция участка трубопровода системы теплоснабжения от Котельной МКОУ Краснолиманская СОШ до УТ-1
* Реконструкция участка трубопровода системы теплоснабжения от УТ-1 до УТ-2
* Реконструкция участка трубопровода системы теплоснабжения от УТ-2 до Д/с
* Реконструкция участка трубопровода системы теплоснабжения от УТ-2 до СОШ
* Реконструкция участка трубопровода системы теплоснабжения от Котельной МКОУ Лимановская СОШ до УТ-1
* Реконструкция участка трубопровода системы теплоснабжения от УТ-1 до СОШ

8.8. Предложения по строительству и реконструкции насосных станций

Строительство и реконструкция насосных станций не предусматривается.

Глава 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

На территории сельского поселения закрытая система теплоснабжения.

Глава 10 Перспективные топливные балансы

10.1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения

Перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива для зимнего периода, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения не изменятся.

10.2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Запас топлива отсутствует.

10.3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

На источнике тепловой энергии используется природный газ.

Глава 11 Оценка надежности теплоснабжения

11.1. Методы и результаты обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения

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:

1. Котельная, врачебная амбулатория БУЗ ВО «Панинская РБ»:

* источника теплоты Рит = 1;
* тепловых сетей Кс= 1;
* потребителя теплоты Рпт= 1.

1. Котельная, МКОУ Краснолиманская СОШ:

* источника теплоты Рит = 0,99;
* тепловых сетей Кс= 1;
* потребителя теплоты Рпт= 0,99.

1. Котельная, МКОУ Лимановская СОШ

* источника теплоты Рит = 0,99;
* тепловых сетей Кс= 1;
* потребителя теплоты Рпт= 0,99.

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.

Готовность системы теплоснабжения к исправной работе в течении отопительного периода определяется по числу часов ожидания готовности: источника теплоты, тепловых сетей, потребителей теплоты, а также - числу часов нерасчетных температур наружного воздуха в данной местности. Минимально допустимый показатель готовности СЦТ к исправной работе Кг принимается 0,97.

Нормативные показатели готовности систем теплоснабжения обеспечиваются следующими мероприятиями:

* готовностью СЦТ к отопительному сезону;
* достаточностью установленной (располагаемой) тепловой мощности источника тепловой энергии для обеспечения исправного функционирования СЦТ при нерасчетных похолоданиях;
* способностью тепловых сетей обеспечить исправное функционирование СЦТ при нерасчетных похолоданиях;
* организационными и техническими мерами, необходимые для обеспечения исправного функционирования СЦТ на уровне заданной готовности;
* максимально допустимым числом часов готовности для источника теплоты.

Потребители теплоты по надежности теплоснабжения делятся на три категории:

Первая категория - потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях, ниже предусмотренных ГОСТ 30494. Например, больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства, шахты и т.п.

Вторая категория - потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч:

* жилых и общественных зданий до 12 °С;
* промышленных зданий до 8 °С.

Отказов на тепловых сетях, приведших к нарушению теплоснабжения, не зарегистрировано.

11.2. 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

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.

11.3. Результаты оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам

Результат расчета средней вероятности безотказной работы теплопровода, состоящего из последовательно соединенных отдельных секционированных участков теплопровода, входящих в состав магистрального теплопровода, относительно конечного потребителя составляет 0,988. Средняя вероятность безотказной работы теплопровода, состоящего из последовательно соединенных отдельных секционированных участков теплопровода равна произведению вероятностей безотказной работы отдельных секционированных участков теплопровода, входящих в состав магистрального теплопровода. Расчеты показывают, что вероятность безотказной работы магистрального теплопроводов составляет в среднем 0,98, что выше нормативной величины, требуемой в СНиП 41-02-2003.

11.4. Результаты оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки

Пропускная способность магистралей достаточна для пропуска расчетного расхода теплоносителя.

11.5. Результаты оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии

Недоотпуск тепловой энергии отсутствует.

Глава 12 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

12.1. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей

Перечень мероприятий и результаты расчетов капитальных вложений с распределением по годам расчетного периода показаны в таблице 12.1.1.

12.2. Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей

Основной источник инвестиций является плата за подключение.

12.3. Расчеты экономической эффективности инвестиций

Расчеты экономической эффективности инвестиций разрабатываются при формировании инвестиционный программ и утверждении в управлении по государственному регулированию тарифов Воронежской области

12.4. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения

Ценовые последствия разрабатываются при формировании инвестиционный программ и утверждении в управлении по государственному регулированию тарифов Воронежской области

Таблица 12.1.1. Перечень мероприятий и результаты расчетов капитальных вложений с распределением по годам

| № | Наименование мероприятий | | Обоснование необходимости | | Описание и место расположение | | Основные технические характеристики | | | | | | | | Год начала реализации мероприятия | | Год окончания реализации мероприятия | | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | | ед. изм. | | Значение показателя | | | | Всего | | Профинан-сировано в 2018 году | | 2019 | | 2020 | | 2021 | | 2022 | | 2023 | | 2024-2033 | Остаток финанси-рования | в т.ч. за  счет платы за подклю-чение |
| До реализации мероприятия | | После реализации мероприятия | |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |  |  |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1 |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |  |  |
| 1.2.2 |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |  |  |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.1 |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |  |  |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1 |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |  |  |
| 1.4.2 |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |  |  |
| Всего по группе 1. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1.1 |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |  |  |
| Всего по группе 2. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1 | Реконструкция участка трубопровода системы теплоснабжения от Котельной врачебная амбулатория БУЗ ВО «Панинская РБ» до УТ-1 | | Высокий износ | | с. Красный Лиман | | Диаметр, протяженность | | мм, м | | 50;2 | | 50;2 | | 2025 | | 2025 | | 10,2 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | 10,2 |  |  |
| 3.1.2 | Реконструкция участка трубопровода системы теплоснабжения от УТ-1 до ввод 2 | | Высокий износ | | с. Красный Лиман | | Диаметр, протяженность | | мм, м | | 40;6,75 | | 40;6,75 | | 2025 | | 2025 | | 10,5 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | 10,5 |  |  |
| 3.1.3 | Реконструкция участка трубопровода системы теплоснабжения от УТ-1 до ввод 1 | | Высокий износ | | с. Красный Лиман | | Диаметр, протяженность | | мм, м | | 50;55,2 | | 50;55,2 | | 2025 | | 2025 | | 58,5 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | 58,5 |  |  |
| 3.1.4 | Реконструкция участка трубопровода системы теплоснабжения от Котельной МКОУ Краснолиманская СОШ до УТ-1 | | Высокий износ | | с. Красный Лиман 2-й | | Диаметр, протяженность | | мм, м | | 100;2 | | 100;2 | | 2027 | | 2027 | | 11,9 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | 11,9 |  |  |
| 3.1.5 | Реконструкция участка трубопровода системы теплоснабжения от УТ-1 до УТ-2 | | Высокий износ | | с. Красный Лиман 2-й | | Диаметр, протяженность | | мм, м | | 100;29,9 | | 100;29,9 | | 2027 | | 2027 | | 75,9 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | 75,9 |  |  |
| 3.1.6 | Реконструкция участка трубопровода системы теплоснабжения от УТ-2 до Д/с | | Высокий износ | | с. Красный Лиман 2-й | | Диаметр, протяженность | | мм, м | | 50;35,1 | | 50;35,1 | | 2027 | | 2027 | | 48,2 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | 48,2 |  |  |
| 3.1.7 | Реконструкция участка трубопровода системы теплоснабжения от УТ-2 до СОШ | | Высокий износ | | с. Красный Лиман 2-й | | Диаметр, протяженность | | мм, м | | 80;63 | | 80;63 | | 2027 | | 2027 | | 78,5 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | 78,5 |  |  |
| 3.1.8 | Реконструкция участка трубопровода системы теплоснабжения от Котельной МКОУ Лимановская СОШ до УТ-1 | | Высокий износ | | с. Красный Лиман | | Диаметр, протяженность | | мм, м | | 70;2 | | 70;2 | | 2030 | | 2030 | | 10,1 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | 10,1 |  |  |
| 3.1.9 | Реконструкция участка трубопровода системы теплоснабжения от УТ-1 до СОШ | | Высокий износ | | с. Красный Лиман | | Диаметр, протяженность | | мм, м | | 70;30,3 | | 70;30,3 | | 2030 | | 2030 | | 29,2 | |  | |  | |  | |  | |  | |  | | 29,2 |  |  |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.2.1 |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |  |
| Всего по группе 3. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | 333,0 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1.1 |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |  |
| Всего по группе 4. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1.1 |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |  |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2.1 |  |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |  |
| Всего по группе 5. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |

Глава 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения

Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения не изменятся при выполнении мероприятий, представленные в таблице 13.1 - 13.3.

Таблица 13.1. Индикаторы развития системы теплоснабжения Газовой котельной врачебной амбулатории БУЗ ВО «Панинская РБ»

| № | Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения | Ед.изм. | Существующее положение (факт 2018 год) | Ожидаемые показатели (2033 год) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 158,26 | 158,26 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/кв.м. | 1,11 | 1,11 |
| 5 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | кв.м./Гкал/ч | 59,61 | 59,61 |
| 6 | 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) | % | - | - |
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг у т.т./кВт | - | - |
| 8 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | - | - |
| 9 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 100 | 100 |
| 10 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 30 | 30 |
| 11 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) | % | 0 | 0 |
| 12 | Отношение установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | 0 | 0 |

Таблица 13.2. Индикаторы развития системы теплоснабжения Газовой котельной, МКОУ Краснолимановской СОШ

| № | Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения | Ед.изм. | Существующее положение (факт 2018 год) | Ожидаемые показатели (2033 год) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 158,26 | 158,26 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/кв.м. | 0,96 | 0,96 |
| 5 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | кв.м./Гкал/ч | 74,51 | 74,51 |
| 6 | 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) | % | - | - |
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг у т.т./кВт | - | - |
| 8 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | - | - |
| 9 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 100 | 100 |
| 10 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 30 | 30 |
| 11 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) | % | 0 | 0 |
| 12 | Отношение установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | 0 | 0 |

Таблица 13.3. Индикаторы развития системы теплоснабжения Газовой котельной, МКОУ Лимановской СОШ

| № | Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения | Ед.изм. | Существующее положение (факт 2018 год) | Ожидаемые показатели (2033 год) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 158,26 | 158,26 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал/кв.м. | 1,32 | 1,32 |
| 5 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | кв.м./Гкал/ч | 48,31 | 48,31 |
| 6 | 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) | % | - | - |
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг у т.т./кВт | - | - |
| 8 | Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | - | - |
| 9 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 100 | 100 |
| 10 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | 30 | 30 |
| 11 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) | % | 0 | 0 |
| 12 | Отношение установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | 0 | 0 |

Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия

14.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Ценовые последствия разрабатываются при формировании инвестиционный программ и утверждении в управлении по государственному регулированию тарифов Воронежской области.

14.2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

Ценовые последствия разрабатываются при формировании инвестиционных программ и утверждении в управлении по государственному регулированию тарифов Воронежской области.

14.3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно- балансовых моделей

Ценовые последствия разрабатываются при формировании инвестиционный программ и утверждении в управлении по государственному регулированию тарифов Воронежской области.

Глава 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций

15.1. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения

На территории сельского поселения статус ЕТО не утвержден.

При определении статуса ЕТО, предлагается определить ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» в зонах действия данных котельных.

15.2. Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации

На территории сельского поселения статус ЕТО не утвержден.

При определении статуса ЕТО, предлагается определить ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» в зонах действия данных котельных.

15.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

Согласно п. 7 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г. устанавливаются следующие критерии определения ЕТО:

* владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны действия ЕТО;
* размер собственного капитала;
* способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

При определении статуса ЕТО, предлагается определить ООО «Газпром теплоэнерго Воронеж» в зонах действия данных котельных.

15.4. Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

При определении статуса ЕТО заявки не подавались.

15.5. Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Зоной деятельности ЕТО является село Красный Лиман, Красный Лиман 2-й.

Глава 16 Реестр проектов схемы теплоснабжения

16.1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии представлен в таблице 12.1.

16.2. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них представлен в таблице 12.1.

16.3. Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения

На территории сельского поселения закрытая система горячего водоснабжения.

Глава 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения

17.1. Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения

Замечания и предложения, при разработке схемы теплоснабжения не поступали.

17.2. Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения

Замечания и предложения, при разработке схемы теплоснабжения не поступали.

17.3. Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения

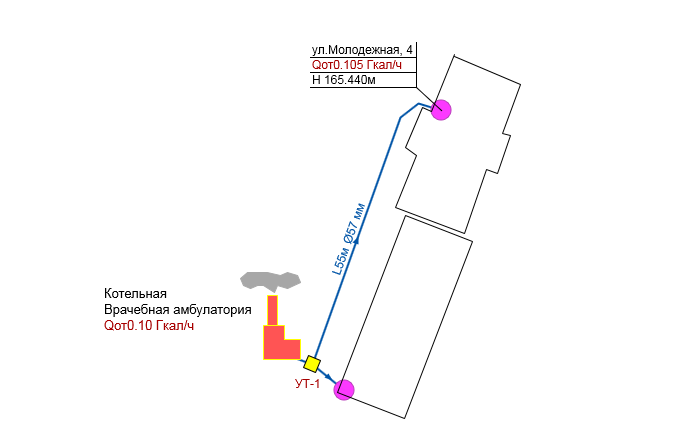
Замечания и предложения, при разработке схемы теплоснабжения не поступали.

Глава 18 Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения

Ранее на территории Краснолиманского сельского поселения не разрабатывалась.

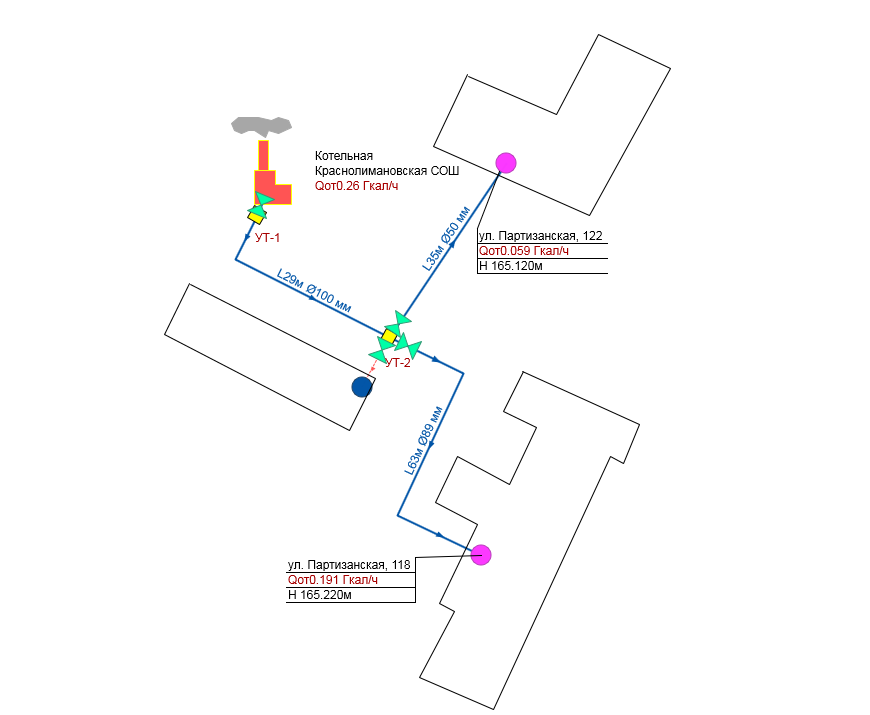
Приложение 1.1 Котельная,

врачебная амбулатория БУЗ ВО «Панинская РБ»



Приложение 1.2

Котельная, МКОУ Краснолиманская СОШ



Приложение 1.3

Котельная, МКОУ Лимановская СОШ

