Постановление администрации Сосновского муниципального района от 12.08.2021 № 1145

Об утверждении схемы теплоснабжения Саргазинского сельского поселения Сосновского муниципального района Челябинской области на период до 2034 года.

В соответствии с Федеральными законами от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», администрация Сосновского муниципального района

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемую схему теплоснабжения Саргазинского сельского поселения Сосновского муниципального района Челябинской области на период до 2034 года.

2. Постановление администрации Сосновского муниципального района от 09.06.2020 года № 918 «Об утверждении схемы теплоснабжения Саргазинского сельского поселения Сосновского муниципального района Челябинской области на период до 2034 года» считать утратившим силу.

3. Управлению муниципальной службы (О.В. Осипова) обеспечить размещение настоящего постановления на официальном сайте администрации Сосновского муниципального района в сети «Интернет».

4. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы района Голованова В.В.

Глава Сосновского

муниципального района Е.Г. Ваганов

Приложение к постановлению

администрации Сосновского

муниципального района

от 12.08.2021 года № 1145

Схема теплоснабжения   
Саргазинского сельского поселения   
Сосновского муниципального района  
Челябинской области  
на период до 2034 года

Сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 30 ноября 1995года № 1203 «Об утверждении перечня сведений, отнесенных к государственной тайне», не содержится.

Шифр E08\_ 1027401869769\_74\_1

(Актуализация на 2021 год)

Оглавление

Аннотация…………………………………………………………………………..19

Раздел 1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории сельского поселения………………………………………………………………..23

1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов………………………..23

1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе……..23

1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе……………………………………………………………..23

1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению…………………………………………………..23

Раздел 2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей……………...24

2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии………………………………...24

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии……………………………………………………...25

2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе…………………25

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений…………26

2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения………………26

Раздел 3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя…………….26

3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей……………………………….26

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения…………………………………………………………………….26

Раздел 4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения сельского поселения………………………………………………………………..27

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения сельского поселения……..27

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения сельского поселения………………………………………………………………..27

Раздел 5 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии………..27

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях сельского поселения…………………………………………………27

5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии……………………27

5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения…………………………………………………………………….27

5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных…………………………………………………….27

5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно…………28

5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии …………………………………………………………………...28

5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации…………………..28

5.8 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения……………………………………………………..28

5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей…………………………………………………………………...28

5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива……………………………………………………..28

Раздел 6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей……………………………………………………………………...29

6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)………………………………29

6.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах сельского поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку……………………………………………………...29

6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения………………..29

6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных ………………………………………………29

6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей………………………………………………………………………..29

Раздел 7 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения…………………29

7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения…………………………………………………...29

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения………………29

Раздел 8 Перспективные топливные балансы…………………………………….30

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе…………………………………………………………………………………30

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии………………………………………………………………………………30

8.3. Виды топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения…………………………………………………………………….30

8.4. Преобладающий в сельском поселении вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем сельском поселении………………………………………………………………...30

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса сельского поселения……………………………………………………………………………30

Раздел 9 Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию…………………………………………..30

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе………………………………………………..30

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе…………………30

9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе………………………………………………….30

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе………………………………………..31

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям…………31

9.6. Фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации………………………………31

Раздел 10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)……………………………………………………………………...31

10.1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)……………………………………………………………………….31

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)……………………………………………………………………….32

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации…………………………………………………………………………32

10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации……………………33

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах сельского поселения…………………………………………………...33

Раздел 11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии …………………………………………………………………...34

Раздел 12 Решения по бесхозяйным тепловым сетям……………………………34

Раздел 13 Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) сельского поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения сельского поселения…………………………..35

13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии………………………………………………………………………………35

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии………………………………………………………………………………35

13.3. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения…………………………………………………………………….35

13.4. Описание решений о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения…………………………………………………………………….35

13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России…………………………………………………...35

13.6. Описание решений о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения…………………………………35

13.7. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения сельского поселения, для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения……………………………………...35

Раздел 14 Индикаторы развития систем теплоснабжения сельского поселения……………………………………………………………………………36

Раздел 15 Ценовые (тарифные) последствия……………………………………...36

Обосновывающие материалы……………………………………………………...36

Список сокращений………………………………………………………………...36

1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения…………………………………….37

Часть 1 Функциональная структура теплоснабжения……………………………37

1.1.1. Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций, осуществляющих свою деятельность в границах зон деятельности единой теплоснабжающей организации…………………………………………………………………………37

1.1.2. Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими и теплосетевыми организациями, осуществляющими свою деятельность в границах зон деятельности ЕТО…………………………………………………...39

1.1.3. Описание зон действия источников тепловой энергии, не вошедших в зоны деятельности ЕТО…………………………………………………………………..40

1.1.4. Зоны действия производственных котельных……………………………...40

1.1.5. Зоны действия индивидуального теплоснабжения………………………...40

Часть 2 Источники тепловой энергии……………………………………………..40

1.2.1. Прочие котельные……………………………………………………………40

1.2.1.1. Указание структуры и технических характеристик основного оборудования котельных…………………………………………………………..40

1.2.1.2. Параметры установленной тепловой мощности, ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности котельных……….40

1.2.1.3. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто котельных…….41

1.2.1.4. Срок ввода в эксплуатацию и срок службы котлоагрегатов котельных…………………………………………………………………………...41

1.2.1.5. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от котельных……..41

1.2.1.6. Описание схемы выдачи тепловой мощности котельных……………….42

1.2.1.7. Среднегодовая загрузка оборудования котельных………………………42

1.2.1.8. Способы учета тепловой энергии, теплоносителя, отпущенных в водяные тепловые сети……………………………………………………………………….43

1.2.1.9. Характеристика водоподготовки и подпиточных устройств……………43

1.2.1.10. Статистика отказов и восстановлений отпуска тепловой энергии, теплоносителя в тепловые сети…………………………………………………….43

1.2.1.11. Сведения о предписаниях, выданных контрольно-надзорными органами, запрещающих дальнейшую эксплуатацию оборудования источников тепловой энергии …………………………………………………………………...44

1.2.1.12. Проектный и установленный топливный режим источников тепловой энергии………………………………………………………………………………44

1.2.1.13. Сведения о резервном топливе источников тепловой энергии………..46

1.2.1.14. Описание изменений в перечисленных характеристиках источников тепловой энергии в ретроспективном периоде……………………………………46

1.2.1.15. Описание эксплуатационных показателей функционирования котельных в поселении, сельских поселениях, городах федерального значения, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения……………………………….46

Часть 3 Тепловые сети, сооружения на них……………………………………….47

1.3.1. Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения………………………………………47

1.3.2. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе…………………..52

1.3.3. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам…………………………………52

1.3.4. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях…………………………………………………………………..52

1.3.5. Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов……………………………………………………...52

1.3.6. Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности………………………………………………………53

1.3.7. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети…………………………………………………………………………………..53

1.3.8. Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей…………………………………………………………………………………53

1.3.9. Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет……………………………………………………………………………………53

1.3.10. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет……………………........53

1.3.11. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов………………………………...53

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…………………………………………………55

1.3.13. Описание нормативов технологических потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя…………………...58

1.3.14. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года…………………………………………………………………………………..61

1.3.15. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения……………61

1.3.16. Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям……………………………………………………………………….62

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……………………………..62

1.3.18. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи…………………………………………………………………………………62

1.3.19. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций…………………………………………………………………..63

1.3.20. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления……………………………………………………………………………..63

1.3.21. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию…………………….63

1.3.22. Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии)…………………………………………………………………………….63

Часть 4 Зоны действия источников тепловой энергии …………………………..63

Часть 5 Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии……………..65

1.5.1. Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии……….65

1.5.2. Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии……………………………………………………...66

1.5.3. Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии……………………………………………………...66

1.5.4. Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом………….67

1.5.5. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение………………………………67

1.5.6. Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии…………………………68

Часть 6 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки……………………..68

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……….68

1.6.2 Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии……………………………………………………….71

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……………………………………………………………..72

1.6.4 Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения…………………72

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…………………………………………………...72

Часть 7 Балансы теплоносителя……………………………………………………72

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……………………………………………72

1.7.2 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения…………………………………..74

Часть 8 Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом……………………………………………………………...77

1.8.1. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии……………………………………………..77

1.8.2. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями……………………78

1.8.3. Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки……………………………………………………………………….78

1.8.4. Описание использования местных видов топлива…………………………80

1.8.5. Описание видов топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения…………………………………………………………………….80

1.8.6. Описание преобладающего в поселении вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении…………………………………………………………………………...80

1.8.7. Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения……………………………………………………………………………80

Часть 9 Надежность теплоснабжения……………………………………………..81

1.9.1 Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетях………………...81

1.9.2 Частота отключений потребителей………………………………………….84

1.9.3 Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений…………………………………………………………………..85

1.9.4 Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)………………….87

1.9.5 Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении……………..87

1.9.6 Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении…………………………………………………………………….87

Часть 10 Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций…………………………………………………………………………88

Часть 11 Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения……………………………….91

1.11.1. Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения……………………………………………………………..91

1.11.2. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения……………91

1.11.3. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей……..93

1.11.4. Описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет……………………………………….93

1.11.5. Описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения…………………93

Часть 12 Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения……………………………………………...93

1.12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения…………………………………………………………………….93

1.12.2. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения………………………………………………………...93

1.12.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения…………………………………………………………………….93

1.12.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения………………………………...93

1.12.5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения……………93

Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения…………………………………………………………………….93

2.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения……93

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…….94

2.3 Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации…………………………………………………………………………..95

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…………………………………………………………...95

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…………………………………………………………………….95

2.6. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами……………………………………………………96

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения поселения…………….96

Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей……………...96

4.1. Балансы существующей на базовый период 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……………………………………………………………………………..96

4.2. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии……………………………………………………………………………..102

4.3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей…………...102

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения…………...102

5.1. Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения, сельского поселения, города федерального значения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения)…………………………………………………………………..102

5.2. Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения………………………………………………102

5.3. Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей…………………………………………………...103

Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах……………………………………………………………………………103

6.1. Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии…………………………………..103

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………………………………….104

6.3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов………………………………….104

6.4. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии………………………………………………………………….104

6.5. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения…………………………………………………………104

Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии………104

7.1 Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения…………………………………………………………………...104

7.1.1 Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения……………………………………………….104

7.1.1.1 Определения……………………………………………………………….112

7.1.2 Основная нормативно-правовая база………………………………………113

7.1.3 Условия подключения к централизованным системам теплоснабжения…………………………………………………………………...113

7.1.4 Условия для организации поквартирного теплоснабжения малоэтажных МКД………………………………………………………………………………..114

7.1.5 Условия для организации теплоснабжения МКД от общедомового теплогенератора…………………………………………………………………...116

7.1.6 Условия для организации индивидуального теплоснабжения индивидуальных жилых домов и блокированных жилых домов……………….117

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…………………………………………………...117

7.3 Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения……………………………….117

7.4 Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения………………………………………………...118

7.5 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения…………………………………………………………………...118

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……………………………………………………………………………118

7.7 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии…………………………………..118

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……118

7.9 Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии…………………………………..118

7.10 Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии ………………………………………………………………….118

7.11 Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения………………………………………………………………118

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…………………………………………………………………………..118

7.13 Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива………118

7.14 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения…………………………………………………………….118

7.15 Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения……………118

Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей…………………………………………………………………….120

8.1. Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)……………………………………….120

8.2. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения……..120

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……………………………………………………..120

8.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных………………………………………………120

8.5. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения……………………………………...121

8.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки…………………………………………………….121

8.7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса……...121

8.8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций…………………………………………………………………121

Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения……………….121

9.1. Технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения………………………………….121

9.2. Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии…………………………………………………….121

9.3. Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения………………...121

9.4. Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения…………………………………………………………………….122

9.5. Оценка целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения………………………………………………...122

9.6. Предложения по источникам инвестиций…………………………………..122

Глава 10. Перспективные топливные балансы…………………………………..122

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…………………………………………………………………………..122

10.2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива……………………………………………………122

10.3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива…………………………………………………………………………….122

10.4. Виды топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения…………………………………………………………………...122

10.5. Преобладающий в поселении вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении………………………………………………………………………….123

10.6. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения…………………………………………………………………………..123

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения…………………………………123

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……………………..123

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……………………………..123

11.3. Результаты оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам…...126

11.4. Результаты оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки…………………………………………………………………126

11.5. Результаты оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии……………………………………………………………………………..138

Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию…………………………..129

12.1. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей………………………………..129

12.2. Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей…………………………………………………………129

12.3. Расчеты экономической эффективности инвестиций…………………….130

12.4. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения………………135

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения…………..135

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия……………………………………..137

14.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения………………………………………………...137

14.2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации………………………………..137

14.3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно- балансовых моделей…………………………………………………………………………….137

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций……………………..137

15.1. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения……………………………………………………………..137

15.2. Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации………………………………………………………………………..142

15.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией………………………………………………………………………142

15.4. Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации………………………………………………….144

15.5. Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)……………………………………………………………………...144

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения…………………………144

16.1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии……….145

16.2. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них………………………………………………………………………………….145

16.3. Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения…………………………………………………………………….148

17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения………………148

17.1. Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и разработки схемы теплоснабжения……………………………..148

17.2. Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения……………………………………………………………………….148

17.3. Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения…………………………………………….149

18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения……………………………………...149

Аннотация

В состав схемы теплоснабжения Саргазинского сельского поселения Сосновского муниципального района Челябинской области (далее – сельское поселение) входят утверждаемая часть, обосновывающие материалы с шестью приложениями.

Схема теплоснабжения сельского поселения выполнена во исполнение требований Федерального Закона от 27 июля 2010года №190-Ф3 «О теплоснабжении», устанавливающего статус схемы теплоснабжения, как документа, разрабатываемого в целях удовлетворения спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, а также экономического стимулирования развития систем теплоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий.

Основной нормативно-правовой базой для актуализации схемы теплоснабжения являются следующие документы:

* Федеральный закон от 27 июля 2010г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
* Постановление Правительства РФ от 22 февраля 2012г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
* Совместный приказ Минэнерго России и Минрегиона России от 29 декабря 2012г. № 565/667 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения».

Основные принципы разработки схемы теплоснабжения:

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

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

в) обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки тепловой и электрической энергии для организации теплоснабжения с учетом экономической обоснованности;

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

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

е) обеспечение недискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;

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

При актуализации схемы теплоснабжения использовались исходные данные, предоставленные теплоснабжающими организациями ООО ИК "МКС", ООО «Центр», ООО «АККТиВ», в том числе следующие документы и источники:

* Генеральный план сельского поселения;
* Температурные графики, схемы сетей теплоснабжения, технологические схемы источников тепловой энергии, сведения по основному оборудованию, данные по присоединенной тепловой нагрузке и т.п.;
* Показатели хозяйственной и финансовой деятельности теплоснабжающих организаций;
* Статистическая отчетность теплоснабжающих организаций о выработке и отпуске тепловой энергии и использовании ТЭР в натуральном выражении;
* Данные с официального сайта Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области.

Схема теплоснабжения включает мероприятия по созданию, модернизации, реконструкции и развитию централизованных систем теплоснабжения, повышению надежности функционирования этих систем и обеспечивающие комфортные и безопасные условия для проживания людей на территории сельского поселения.

Обоснование решений (рекомендаций) при разработке схемы теплоснабжения осуществляется на основе технико-экономического сопоставления вариантов развития системы теплоснабжения в целом и отдельных ее частей (локальных зон теплоснабжения) с учётом опыта внедрения предлагаемых мероприятий.

Термины

В настоящем документе используются следующие термины и сокращения:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Элемент территориального деления - территория сельского поселения, сельского поселения, города федерального значения или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Топливный баланс - документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия необходимых для функционирования системы теплоснабжения поставок топлива различных видов и их потребления источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения, устанавливающий распределение топлива различных видов между источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения и позволяющий определить эффективность использования топлива при комбинированной выработке электрической и тепловой энергии.

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

Коэффициент использования установленной тепловой мощности — равен отношению среднеарифметической тепловой мощности к установленной тепловой мощности котельной за определённый интервал времени.

Раздел 1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории сельского поселения

1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов

По состоянию на 2021год в сельском поселении централизованное теплоснабжение потребителей осуществляет 3 теплосетевые и теплоснабжающие организации (ООО ИК "МКС", ООО «Центр», ООО УК «АККТиВ»), которые эксплуатируют 3 источника тепловой энергии на территории сельского поселения.

Приросты отапливаемой площади строительных фондов представлены в таблице 1.1.1

Таблица 1.1.1. Приросты отапливаемой площади строительных фондов, тыс. кв.м.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование населенного пункта | 2021-2024 годы | 2025-2034 годы |
| 1 | Саргазинское сельское поселение | 0,0 | 0,0 |
| 1.1 | Многоквартирные дома | 0,0 | 0,0 |
| 1.2. | Индивидуальные жилые дома | 0,0 | 0,0 |
| 1.3. | Общественные здания | 0,0 | 0,0 |
| 1.4. | Производственные здания | 0,0 | 0,0 |

1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Существующие объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя представлены в таблице 4.4.1 Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения.

1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

Объекты, расположенные в производственных зонах использующие централизованные системы теплоснабжения, отсутствуют и в соответствии с Генеральным планированием не планируются.

1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления представлены в таблице 14.1.

Раздел 2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

В таблице 2.1.1. приводится актуальный перечень теплоснабжающих организаций, учтенных в текущей актуализации.

Таблица 2.1.1. Актуальный перечень теплоснабжающих организаций

| Наименование и адрес источника тепловой энергии | Населенный пункт | Наименование теплоснабжающей организации | | Статус ЕТО | Номер технологической зоны |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Тепловые сети |
| Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО ИК «МКС» | ООО УК «АККТиВ» | Утвержден | I |
| Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | ООО «Центр» | ООО «Центр» | Не утвержден | II |
| Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | ООО УК «АККТиВ» | ООО УК «АККТиВ» | Утвержден | III |

Котельные расположены на территории поселка Саргазы, п. Ст. Смолино, п. М.Сосновка.

I технологическая зона

Технологическая зона в поселке Саргазы установлена в границах ул. Мира, Садовая, Лесная, Ленина, Набережная, Мичурина.

II технологическая зона

Технологическая зона в п. ст. Смолино установлена в границах Саргазинской СОШ.

III технологическая зона

Технологическая зона в п. М. Сосновка установлена в границах улицы Березовая.

На рисунке 2.1.1. представлены зоны действия систем централизованного теплоснабжения



Рисунок 2.1.1. Зоны действия систем централизованного теплоснабжения

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены на территории сельского поселения, где преобладает одноэтажная застройка.

Зоны действия источников индивидуального теплоснабжения, работающих на газообразном или твердом топливе, включают индивидуальные жилые домовладения и прочие объекты малоэтажного строительства, расположенные за пределами зон центрального теплоснабжения.

2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Существующие и перспективные балансы тепловой нагрузки представлены в таблице 4.4.1 Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений

Зоны действия источников тепловой энергии расположены в границах одного сельского поселения.

2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем 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 июля 2010года «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 теплоснабжения в зоне действия изолированной системы теплоснабжения — это расстояние от точки самого удаленного присоединения потребителя до источника тепловой энергии».

Для определения радиуса эффективного теплоснабжения должно быть рассчитано максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Схемой теплоснабжения не рассматриваются варианты подключения абонентов нагрузкой более 0,1Гкал/ч. Также расчет радиуса эффективного теплоснабжения невозможно рассчитать без использования электронной модели, которая в рамках данной схемы теплоснабжения не разрабатывается.

Раздел 3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя

3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей представлены в таблице 6.5.1 Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения.

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Превышение расчетных объемов подпитки считается аварийным расходом воды и производится поиск утечек.

Раздел 4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения сельского поселения

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения сельского поселения

Для систем теплоснабжения рассмотрен один очевидный вариант их перспективного развития.

В связи с пояснениями в Главе 2, прирост отопительных площадей отсутствует.

В рамках перспективного развития систем теплоснабжения поселения предусматривается следующий подход:

для повышения надежности теплоснабжения потребителей планируется замена тепловых сетей общей протяженностью 2422метра в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения сельского поселения

В соответствии с Генеральным планом установлена позиция развития индивидуального теплоснабжения, а также не рассмотрено несколько вариантов развития систем теплоснабжения.

Соответственно, рассмотрение нескольких вариантов развития не планируется. На протяжении реализации схемы теплоснабжения принимается мастер-план надежного и качественного теплоснабжения абонентов.

Данный вариант был выбран в качестве приоритетного в части комплексного уменьшения износа объектов теплоснабжения, что повлечет повышение надежности систем теплоснабжения и улучшения качества услуг теплоснабжения в целом.

Раздел 5 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях сельского поселения

Не предусматривается

5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Не предусматривается

5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Не предусматривается

5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

Источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных работают отдельно.

5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

Не предусматривается

5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Не предусматривается

5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

Не предусматривается

5.8 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

Температурные графики отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии представлен в таблице 5.8.1.

Таблица 5.8.1. Температурные графики отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии

| № пп | Наименование и адрес источника тепловой энергии | Темпер. График, оС | Способ регулирования | Режим работы |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | 95/70 | Качественный | Сезонный |
| 2 | Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | 85/60 | Качественный | Сезонный |
| 3 | Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | 95/70 | Качественный | Сезонный |

Необходимость изменения отсутствует.

5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии представлены в таблицах 2.3.1.

5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Не предусматривается предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

Раздел 6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Не предусматривается

6.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах сельского поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку

Не предусматривается

6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Не предусматривается

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

Не предусматривается

6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения рассмотрены в Приложении 5 Обосновывающих материалов.

Раздел 7 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

На территории сельского поселения закрытая система теплоснабжения.

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

На территории сельского поселения закрытая система теплоснабжения.

Раздел 8 Перспективные топливные балансы

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Перспективный топливный баланс для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе представлен в таблицах 10.1.1.-10.1.4 Обосновывающих материалов.

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Основным видом топлива является природный газ.

8.3. Виды топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Природный газ на источниках тепловой энергии поступает от ГРС.

Основное топливо источников – природный газ. Природный газ представляет собой смесь горючих углеводородов, в основе своей содержит метан 97%, этан 2%, пропан 0,5%.

Химическая формула газа содержит два химических элемента: углерод С и водород Н2, формула метана СН4. Плотность газа СН4 около 0,72кг/м³, природного газа 0,73кг/куб.м. Теплота сгорания газа около 8050,0ккал/куб.м., Qнр =36000кДж/куб.м. Для метана температура воспламенения - 645ºС, пропана - 49ºС. Температура горения газа - теоретическая температура горения метана -2000ºС.

8.4. Преобладающий в сельском поселении вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем сельском поселении

Преобладающий в сельском поселении вид топлива – природный газ.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса сельского поселения

Развитие топливного баланса сельского поселения не предусматривается.

Раздел 9 Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

Не предусматривается.

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей на каждом этапе представлены в Приложении 5 Обосновывающих материалов.

9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Не предусматривается

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Не предусматривается

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

В настоящий момент не существует законодательно закрепленных правил и методик определения совокупного экономического эффекта от реализации всех мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения и учитывающих различные интересы и возможности всех участников схемы, а на их основе - выбора наиболее оптимального варианта схемы теплоснабжения.

Следует отметить, что реализация мероприятий по реконструкции тепловых сетей, направленных на повышение надежности теплоснабжения, имеет целью не повышение эффективности работы систем теплоснабжения, а поддержание ее в рабочем состоянии. Данная группа проектов имеет низкий экономический эффект (относительно капитальных затрат на ее реализацию) и является социально-значимой.

9.6. Фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

Данные не предоставлены.

Раздел 10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

10.1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

В соответствии со статьёй 2 п. 28 Федерального закона от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении»: «Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения – организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утверждёнными Правительством Российской Федерации».

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти при утверждении схемы теплоснабжения сельского поселения, сельского поселения, а в случае смены единой теплоснабжающей организации – при актуализации схемы теплоснабжения. В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).

Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации определяются границами системы теплоснабжения, в отношении которой присваивается соответствующий статус. Критерии определения единой теплоснабжающей организации:

* владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
* размер уставного (складочного) капитала хозяйственного товарищества или общества, уставного фонда унитарного предприятия должен быть не менее остаточной балансовой стоимости источников тепла и тепловых сетей, которыми указанная организация владеет на праве собственности или ином законном основании в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. Размер уставного капитала и остаточная балансовая стоимость имущества определяются по данным бухгалтерской отчётности на последнюю отчётную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации;
* в случае наличия двух претендентов статус присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надёжность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения. Способность обеспечить надёжность теплоснабжения определяется наличием у организации технической возможности и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими режимами, что обосновывается в схеме теплоснабжения.

Единая теплоснабжающая организация обязана:

* заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;
* осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчёты о реализации, включая предложения по актуализации схемы;
* надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;
* осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения представлен в таблице 10.2.1.

Таблица 10.2.1. Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения

| Наименование и адрес источника тепловой энергии | Населенный пункт | Наименование теплоснабжающей организации | | Статус ЕТО | Номер технологической зоны |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Тепловые сети |
| Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО ИК «МКС» | ООО УК «АККТиВ» | Утвержден | I |
| Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | ООО УК «АККТиВ» | ООО УК «АККТиВ» | Утвержден | III |

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 08 августа 2012г. №808 «Об организации теплоснабжения в РФ и внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ».

10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Заявки не подавались.

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

В таблице 10.5.1 представлен реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах сельского поселения.

Таблица 10.5.1 Реестр систем теплоснабжения

| Наименование и адрес источника тепловой энергии | Населенный пункт | Наименование теплоснабжающей организации | | Статус ЕТО | Номер технологической зоны |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Тепловые сети |
| Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО ИК «МКС» | ООО УК «АККТиВ» | Утвержден | I |
| Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | ООО «Центр» | ООО «Центр» | Не утвержден | II |
| Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | ООО УК «АККТиВ» | ООО УК «АККТиВ» | Утвержден | III |

Раздел 11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Перераспределение существующей тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии не требуется.

Раздел 12 Решения по бесхозяйным тепловым сетям

На момент разработки настоящей схемы теплоснабжения в границах сельского поселения не выявлено участков бесхозяйных тепловых сетей.

В случае обнаружения таковых в последующем, необходимо руководствоваться Статья 15, пункт 6. Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ.

Статья 15, пункт 6. Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ: «В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления сельского поселения или сельского поселения до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

Раздел 13 Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) сельского поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения сельского поселения

13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

Необходимость внесения изменений в региональную схему газоснабжения отсутствует.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Организация газоснабжения источников тепловой энергии полностью соответствует нормативным требования, проблемы –отсутствуют.

13.3. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Отсутствует необходимость внесения изменений в региональную схему газоснабжения.

13.4. Описание решений о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

На территории сельского поселения не планируется строительство, реконструкция, техническое перевооружение, вывод из эксплуатации и генерирующих объектов.

13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России

На территории сельского поселения не планируется строительство генерирующих объектов.

13.6. Описание решений о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Указанные решения не предусмотрены.

13.7. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения сельского поселения, для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Указанные решения не предусмотрены.

Раздел 14 Индикаторы развития систем теплоснабжения сельского поселения

Индикаторы развития систем теплоснабжения сельского поселения представлены в таблице 13.1 в Обосновывающих материалах к Схеме теплоснабжения

Раздел 15 Ценовые (тарифные) последствия

Тарифные последствия для потребителей при реализации мероприятий по варианту №1 мастер-плана не рассматриваются. Повышение тарифа в связи с ежегодной индексацией не выше предельного уровня.

Обосновывающие материалы

Список сокращений

ВБР – вероятность безотказной работы

ВПУ – водоподготовительная установка

ГВС – горячее водоснабжение

ЕТО – единая теплоснабжающая организация

КПД – коэффициент полезного действия

МКД – многоквартирный дом

НДС – налог на добавленную стоимость

НТД - Нормативно-техническая документация

НЦС – норматив цены строительства

ООО – общество с ограниченной ответственностью

ПУ – прибор учета

ППР - планово-предупредительный ремонт

РОУ – редукционно-охладительная установка

СНиП - Строительные нормы и правила

СП – свод правил

ТК- тепловая камера

ТСО – теплоснабжающая организация

ул. – улица

УРУТ – удельный расход условного топлива

УТМ – установка тепловой мощности

ЦТП – центральный тепловой пункт

СТ. – станция

ед. – единица

Гкал - гигакалория

Гкал/ч - гигакалория в час

°С – градус Цельсия

м в. ст. – миллиметр водяного столба

кг у.т./ Гкал – килограмм условного топлива на гигакалорию

м – метр

мм - миллиметр

МВт – мегаватт

кв.м. – квадратный метр

МПА - Мегапаскаль

т.у.т – тонна условного топлива

тонн/ч – тонн в час

ч – час

тыс.куб.м. – тысяч кубических метров

тыс. тут - тысяч тонн условного топлива

куб. м./ч – кубических метров в час

кВт - киловатт

кВт-ч/Гкал – киловатт в час на гигакалорию

кгс/кв.см – килограмм-сила на квадратный сантиметр

ккал/куб.м. – килокалория на кубический метр

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

Часть 1 Функциональная структура теплоснабжения

1.1.1. Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций, осуществляющих свою деятельность в границах зон деятельности единой теплоснабжающей организации

В зоны эксплуатационной ответственности теплоснабжающих и теплосетевых организаций на территории сельского поселения входит три источника тепловой энергии.

В таблице 1.1.1.1. представлен сводный перечень зон деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Таблица 1.1.1.1. Сводный перечень зон деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций

| Наименование и адрес источника тепловой энергии | Населенный пункт | Наименование теплоснабжающей организации | | Статус ЕТО | Номер технологической зоны |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Тепловые сети |
| Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО ИК «МКС» | ООО УК «АККТиВ» | Утвержден | I |
| Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | ООО «Центр» | ООО «Центр» | Не утвержден | II |
| Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | ООО УК «АККТиВ» | ООО УК «АККТиВ» | Утвержден | III |

Котельные расположены на территории поселка Саргазы, п. Ст. Смолино, п. М.Сосновка.

I технологическая зона

Технологическая зона в поселке Саргазы установлена в границах ул. Мира, Садовая, Лесная, Ленина, Набережная, Мичурина.

II технологическая зона

Технологическая зона в п. ст. Смолино установлена в границах Саргазинской СОШ.

III технологическая зона

Технологическая зона в п. М. Сосновка установлена в границах улицы Березовая.

На рисунке 1.1.1.1. представлено деление функциональных структур теплоснабжения.



Таблица 1.1.1.1. Деление функциональных структур теплоснабжения

Ценовые зоны теплоснабжения не установлены на территории сельского поселения.

В качестве сетки расчетных элементов территориального деления, используемых в качестве территориальной единицы представления информации, принята сетка кадастрового деления территории Саргазинского сельского поселения.

При проведении кадастрового зонирования территории сельского поселения выделяются структурно-территориальные единицы - кадастровые зоны и кадастровые кварталы.

Кадастровые зоны выделяются, как правило, включенных в сельскую черту дополнительных территорий.

Кадастровые кварталы выделяются в границах кварталов существующей застройки, красных линий, а также территорий, ограниченных дорогами, просеками, реками и другими естественными границами.

Кадастровый номер 74:19:200 (74 – Челябинская область, 19 – Сосновский район, 200\* - Саргазинское сельское поселение), изображено на рисунке 1.1.3.



Рисунок 1.1.3. Кадастровое деление Саргазинского сельского поселения

1.1.2. Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими и теплосетевыми организациями, осуществляющими свою деятельность в границах зон деятельности ЕТО

На территории поселения теплоснабжающие и теплосетевые организации в эксплуатационных зонах являются одними и теми же юридическими лицами.

1.1.3. Описание зон действия источников тепловой энергии, не вошедших в зоны деятельности ЕТО

Зоны действия источников тепловой энергии, не вошедших в зоны деятельности ЕТО отсутствуют.

1.1.4. Зоны действия производственных котельных

Производственные котельные на территории сельского поселения отсутствуют.

1.1.5. Зоны действия индивидуального теплоснабжения

Зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены на территории сельского поселения, где преобладает одноэтажная застройка.

Зоны действия источников индивидуального теплоснабжения, работающих на твердом и жидком топливе, включают индивидуальные жилые домовладения и прочие объекты малоэтажного строительства, расположены за пределами зон центрального теплоснабжения.

Часть 2 Источники тепловой энергии

1.2.1. Прочие котельные

1.2.1.1. Указание структуры и технических характеристик основного оборудования котельных

Указание структуры и технических характеристик основного оборудования котельных, в соответствии с таблицей П10.1 приложения №10 Методических указаний, представлено в таблице 1.2.1.2.1.

1.2.1.2. Параметры установленной тепловой мощности, ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности котельных

Параметры установленной тепловой мощности, ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности котельных, в соответствии с таблицей П10.2 приложения №10 Методических указаний, представлены в таблице 1.2.1.2.1.

Таблица 1.2.1.2.1. Параметры установленной тепловой мощности, ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности котельных

| № пп | Наименование и адрес источника тепловой энергии | Тепловая мощность котлов установленная | Ограничения установленной тепловой мощности | Тепловая мощность котлов располагаемая | Затраты тепловой мощности на собственные нужды | Тепловая мощность котельной нетто |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | 2.63 | 0.00 | 2.63 | 0.04 | 2.59 |
| 2 | Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | 0.16 | 0.00 | 0.16 | 0.00 | 0.16 |
| 3 | Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | 0.60 | 0.00 | 0.60 | 0.00 | 0.60 |
| Итого: | | 3.39 | 0.00 | 3.39 | 0.04 | 3.35 |

1.2.1.3. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто котельных

Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто котельных в соответствии с таблицей П10.3 приложения №10 Методических указаний представлен в таблице 1.2.1.3.1.

Таблица 1.2.1.3.1. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто котельных

| № пп | Наименование и адрес источника тепловой энергии | Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал | Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал | Отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии, Гкал | Вид топлива | Расход топлива, т у. т |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | 7890.62 | 120.10 | 7770.61 | Газ | 1098.6 |
| 2 | Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | 332.97 | 0.00 | 332.97 | Газ | 155.8 |
| 3 | Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | 784.17 | 0.00 | 784.17 | Газ | 116.5 |
| Итого: | | 9007.76 | 120.10 | 8887.75 | - | 1370.9 |

1.2.1.4. Срок ввода в эксплуатацию и срок службы котлоагрегатов котельных

Срок ввода в эксплуатацию и срок службы котлоагрегатов котельных представлен в таблице 1.2.1.4.1.

1.2.1.5. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от котельных

Регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется централизовано. Температурный график от котельных – 85/60оС, 95/70оС.

1.2.1.6. Описание схемы выдачи тепловой мощности котельных

Графическое отображение схемы выдачи тепловой мощности котельных не представлено разработчику по опросному листу от теплоснабжающих организаций.

Таблица 1.2.1.2.1. Структура и технические характеристики основного оборудования котельных

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование и адрес источника тепловой энергии | Тип котла | Кол-во котлов | Год установки котла | Мощность котла, Гкал/ч | Мощность котельной, Гкал/ч | УРУТ по котлам, кг у.т./ Гкал | КПД котлов, % | УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал | Дата обследования котлов |
| Основное топливо - природный газ | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | Термотехник ТТ50 | 2 | 2013 | 1.315 | 2.63 | 156.3  154.5 | 91.0  91.0 | 158.13 | - |
| 2 | Котельная, п. ст. Смолино, ул. Школьная, 1 | Slim 1.620 iN | 3 | 2013 | 0.053 | 0.16 | 151.0  151.0  151.0 | 94.5  94.5  94.5 | 151.0 | - |
| 3 | Котельная, п. М. Сосновка, ул. Березовая, 1 | Vitoplex 200 | 2 | 2018 | 0.301 | 0.602 | 149.0  149.0 | 96.7  96.7 | 149.0 | - |
|  | Всего: |  | 7 |  |  | 3.392 |  |  |  |  |

1.2.1.7. Среднегодовая загрузка оборудования котельных

Среднегодовая загрузка оборудования котельных в соответствии с таблицей П10.4 приложения №10 Методических указаний представлена в таблице 1.2.1.7.1.

Таблица 1.2.1.7.1. Среднегодовая загрузка оборудования котельных

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № источника тепловой энергии | Наименование и адрес источника тепловой энергии | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 2020год | |
| Выработка тепла, Гкал | Число часов использования УТМ, ч. |
| 1 | Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | 2.63 | 7890.62 | - |
| 2 | Котельная, п. ст. Смолино, ул. Школьная, 1 | 0.16 | 332.97 | - |
| 3 | Котельная, п. М. Сосновка, ул. Березовая, 1 | 0.602 | 784.17 |  |
|  | Итого: | 3.392 | 9007.76 | - |

1.2.1.8. Способы учета тепловой энергии, теплоносителя, отпущенных в водяные тепловые сети

Учет тепловой энергии, теплоносителя, отпущенных в водяные тепловые сети отсутствует.

1.2.1.9. Характеристика водоподготовки и подпиточных устройств

Таблица 1.2.9.1. Характеристика водоподготовки и подпиточных устройств представлена

| Наименование и адрес котельной | Вид водоподготовки | Марка | Производи-тельность, куб.м/ч | Дополнительное оборудование |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | Автоматическая установка умягчения периодического действия | SXT 1054-5600 | 1.8 |  |
| Котельная, п. ст. Смолино, ул. Школьная, 1 | Установка Na-катионирования | TS91-12М | 2 | Насос-дозатор (DLX-VFT/MB-2-10, Q=2л/ч, 0,037кВт), бак подпиточный «aquatech» V=200л, бак для раствора соли - 1ед. |
| Котельная, п. М. Сосновка, ул. Березовая, 1 | Автоматическая установка умягчения периодического действия | Hydrotech SSF 0844-5600SEM | 0.8 | Комплекс пропорционального дозирования Hydrotech DS601E151 |

1.2.1.10. Статистика отказов и восстановлений отпуска тепловой энергии, теплоносителя в тепловые сети

| № пп | Номер вывода тепловой мощности (наименование теплопровода) | Прекращение теплоснабжения | Восстановление теплоснабжения | Причина прекращения | Режим теплоснабжения | Недоотпуск тепловой энергии, тыс. Гкал |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Не зафиксировано | | | | | | |

1.2.1.11. Сведения о предписаниях, выданных контрольно-надзорными органами, запрещающих дальнейшую эксплуатацию оборудования источников тепловой энергии

Предписания контрольно-надзорных органов, запрещающие дальнейшую эксплуатацию оборудования котельных, не выдавались.

1.2.1.12. Проектный и установленный топливный режим источников тепловой энергии

Проектный и установленный топливный режим источников тепловой энергии в соответствии с таблицей П10.7 приложения №10 Методических указаний представлен в таблице 1.2.1.12.1.

Таблица 1.2.1.4.1. Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса водогрейных котлов источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в 2021 году

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Ст. № | Тип котлоагрегата | Год ввода в эксплуатацию | Парковый ресурс, ч | Наработка  На конец года 2020 ч | Год достижения паркового ресурса | Назначенный ресурс, ч | Количество продлений | Год достижения назначенного ресурса по паспорту |
| Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | | | | | | | | | | |
| 1 | 1 | Термотехник ТТ50 | 2013 | 131400 | 40704 | 2037 | 131400 | 0 | 2037 |
| 2 | 2 | Термотехник ТТ50 | 2013 | 131400 | 40704 | 2037 | 131400 | 0 | 2037 |
| Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | | | | | | | | | | |
| 1 | 1 | Slim 1.620 iN | 2013 | 131400 | 40704 | 2037 | 131400 | 0 | 2037 |
| 2 | 2 | Slim 1.620 iN | 2013 | 131400 | 40704 | 2037 | 131400 | 0 | 2037 |
| 3 | 3 | Slim 1.620 iN | 2013 | 131400 | 40704 | 2037 | 131400 | 0 | 2037 |
| Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | | | | | | | | | | |
| 1 | 1 | Vitoplex 200 | 2018 | 131400 | 15264 | 2040 | 131400 | 0 | 2040 |
| 2 | 2 | Vitoplex 200 | 2018 | 131400 | 15264 | 2040 | 131400 | 0 | 2040 |

Таблица 1.2.1.12.1. Проектный и установленный топливный режим источников тепловой энергии

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № источника ТЭ | Наименование и адрес источника тепловой энергии | Вид топлива | Средняя теплотворная способность топлива за 2020год, ккал/кг | Расход условного топлива, т у. т. за 2020год |
| 1 | Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | Природный газ | 8050.00 | 1098.63 |
| 2 | Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | Природный газ | 8050.00 | 155.77 |
| 3 | Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | Природный газ | 8050.00 | 116.5 |
|  | Всего природный газ |  |  | 1370.9 |
|  | Итого |  |  | 1370.9 |

1.2.1.13. Сведения о резервном топливе источников тепловой энергии

Сведения о резервном топливе источников тепловой энергии представлено в таблице 1.2.1.13.1.

Таблица 1.2.1.13.1. Сведения о резервном топливе источников тепловой энергии

| № источника ТЭ | Наименование и адрес источника тепловой энергии | Вид топлива | Средняя теплотворная способность топлива за 2020год, ккал/кг | Расход условного топлива, т у. т. за 2020год |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | - | - | - |
| 2 | Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | - | - | - |
| 3 | Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | - | - | - |
|  | Итого | - | - | - |

1.2.1.14. Описание изменений в перечисленных характеристиках источников тепловой энергии в ретроспективном периоде

Изменения в перечисленных характеристиках источников тепловой энергии в ретроспективном периоде не наблюдалось.

1.2.1.15. Описание эксплуатационных показателей функционирования котельных в поселении, сельских поселениях, городах федерального значения, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения

Описание эксплуатационных показателей функционирования источников тепловой энергии в поселении, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, в соответствии с таблицей П10.8 приложения №10 Методических указаний, представлены в таблице 1.2.1.15.1.

Часть 3 Тепловые сети, сооружения на них

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

В таблице 1.3.1.1 представлена общая характеристика тепловых сетей в зоне деятельности теплоснабжающей организации ООО ИК «МКС» котельной п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а за 2021 год разработки схемы теплоснабжения.

Таблица 1.3.1.1 Общая характеристика тепловых сетей теплосетевой организации ООО ИК «МКС» котельной п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а за 2021 год разработки схемы теплоснабжения.

| № пп | Условный диаметр, м | Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м | Материальная характеристика, кв. м. |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 0,025 | 222.22 | 11.11 |
| 2 | 0,04 | 105.3 | 8.42 |
| 3 | 0,05 | 618.46 | 61.84 |
| 4 | 0,08 | 538.14 | 86.10 |
| 5 | 0,1 | 554.25 | 110.85 |
| 6 | 0,125 | 654.21 | 163.55 |
| 7 | 0,15 | 785.26 | 235.57 |
| 8 | 0,25 | 428.82 | 214.41 |
|  | Общий итог | 3906.66 | 891.87 |

В таблице 1.3.1.2 представлены способы прокладки тепловых сетей в зоне деятельности теплоснабжающей организации ООО ИК «МКС» котельной п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а за 2021 год разработки схемы теплоснабжения.

Таблица 1.3.1.2 Способы прокладки тепловых сетей в зоне деятельности теплоснабжающей организации ООО ИК «МКС» котельной п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а за 2021 год разработки схемы теплоснабжения.

| № пп | Способ прокладки | Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м | Материальная характеристика, кв. м. |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Надземная | 2265.61 | 613.53 |
| 2 | Подземная бесканальная | 1641.05 | 278.34 |
|  | Общий итог | 3906.66 | 891.87 |

Таблица 1.2.1.15.1. Эксплуатационные показатели котельных

| Наименование показателя | Ед. изм. | Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов источника тепловой энергии | лет | 9 | 9 | 3 |
| Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 158.13 | 151.0 | 149.0 |
| Собственные нужды | % | 0.06 | 0.00 | 0.00 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии | кг/Гкал | 158.0 | 151.0 | 149.0 |
| Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кВт-ч/Гкал | нд | нд | нд |
| Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов | Куб.м./Гкал | нд | нд | нд |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 71.04 | 85.68 | 46.16 |
| Доля источников тепловой энергии, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности) | % | 100.00 | 100.00 | 100.00 |
| Доля источников тепловой энергии, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных) | % | 100.00 | 100.00 | 100.00 |
| Доля источников тепловой энергии, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных) | % | 100.00 | 100.00 | 100.00 |
| Доля автоматизированных источников тепловой энергии без обслуживающего персонала (от общего количества котельных) | % | 100.00 | 100.00 | 100.00 |
| Доля автоматизированных источников тепловой энергии без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 100.00 | 100.00 | 100.00 |
| Общая частота прекращений теплоснабжения от источников тепловой энергии | 1/год | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от источников тепловой энергии | ч. | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Вид резервного топлива |  | - | - | - |
| Расход резервного топлива | т у. т | 0.00 | 0.00 | 0.00 |

В таблице 1.3.1.3 представлено распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки теплоснабжающей организации ООО ИК «МКС» котельной п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а за 2021 год разработки схемы теплоснабжения

Таблица 1.3.1.3. Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки теплоснабжающей организации ООО ИК «МКС» котельной п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а за 2021 год разработки схемы теплоснабжения

| № пп | Год прокладки | Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м | Материальная характеристика, кв. м. |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | от 1959 года до 1987года | 3906.66 | 891.87 |
|  | Общий итог | 3906.66 | 891.87 |

В таблице 1.3.1.4 представлена общая характеристика тепловых в зоне деятельности теплоснабжающей организации ООО «Центр» котельной п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 за 2021 год разработки схемы теплоснабжения

Таблица 1.3.1.4 Общая характеристика тепловых сетей в зоне деятельности теплоснабжающей организации ООО «Центр» котельной п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 за 2021 год разработки схемы теплоснабжения

| № пп | Условный диаметр, м | Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м | Материальная характеристика, кв. м. |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 0.04 | 20.5 | 1.64 |
| 2 | 0.05 | 20.5 | 2.05 |
|  | Итого | 41.0 | 3.69 |

В таблице 1.3.1.5 представлены способы прокладки тепловых сетей в зоне деятельности теплоснабжающей организации ООО «Центр» котельной п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 за 2021 год разработки схемы теплоснабжения

Таблица 1.3.1.5 Способы прокладки тепловых сетей в зоне деятельности теплоснабжающей организации ООО «Центр» котельной п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 за 2021 год разработки схемы теплоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № пп | Способ прокладки | Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м | Материальная характеристика, кв. м. |
| 1 | Надземная | 0.00 | 0.00 |
| 2 | Подземная бесканальная | 41.0 | 3.69 |
|  | Итого | 41.0 | 3.69 |

В таблице 1.3.1.6 представлено распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки в зоне деятельности теплоснабжающей организации ООО «Центр» котельной п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 за 2021 год разработки схемы теплоснабжения

Таблица 1.3.1.6. Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей в зоне деятельности теплоснабжающей организации ООО «Центр» котельной п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 за 2021 год разработки схемы теплоснабжения

| № пп | Год прокладки | Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м | Материальная характеристика, кв. м. |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | С 2004года | 41.0 | 3.69 |
|  | Общий итог | 41.0 | 3.69 |

В таблице 1.3.1.7 представлена общая характеристика тепловых сетей в зоне деятельности теплоснабжающей организации ООО УК «АККТиВ» котельной, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 за 2021 год разработки схемы теплоснабжения

Таблица 1.3.1.7 Общая характеристика тепловых сетей в зоне деятельности теплоснабжающей организации ООО УК «АККТиВ» котельной, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 за 2021 год разработки схемы теплоснабжения

| № пп | Условный диаметр, м | Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м | Материальная характеристика, кв. м. |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 0.063 | 304.00 | 54.41 |
| 2 | 0.1 | 89.00 | 17.80 |
|  | Итого | 393.00 | 72.21 |

В таблице 1.3.1.8 представлены способы прокладки тепловых сетей в зоне деятельности теплоснабжающей организации ООО УК «АККТиВ» котельной, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 за 2021 год разработки схемы теплоснабжения

Таблица 1.3.1.8 Способы прокладки тепловых сетей в зоне деятельности теплоснабжающей организации ООО УК «АККТиВ» котельной, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 за 2021 год разработки схемы теплоснабжения

| № пп | Способ прокладки | Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м | Материальная характеристика, кв. м. |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Надземная | 352.00 | 67.04 |
| 2 | Подземная канальная | 41.00 | 5.166 |
|  | Итого | 393.00 | 72.21 |

В таблице 1.3.1.9 представлено распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки в зоне деятельности теплоснабжающей организации ООО УК «АККТиВ» котельной, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 за 2021 год разработки схемы теплоснабжения

Таблица 1.3.1.9. Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки в зоне деятельности теплоснабжающей организации ООО УК «АККТиВ» котельной, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 за 2021 год разработки схемы теплоснабжения

| № пп | Год прокладки | Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м | Материальная характеристика, кв. м. |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | С 2004года | 393.00 | 72.21 |
|  | Общий итог | 393.00 | 72.21 |

1.3.2. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе

Схемы тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме представлены в приложении 1 к Обосновывающим материалам Схемы теплоснабжения.

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

Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам представлены в Приложении 2 к Обосновывающим материалам Схемы теплоснабжения.

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

Запорная арматура в тепловых сетях предусматривается для отключения трубопроводов, ответвлений и перемычек между трубопроводами, секционирования магистральных и распределительных тепловых сетей на время ремонта и промывки тепловых сетей и пр.

Установка запорной арматуры предусматривается на всех выводах тепловых сетей от источников тепловой энергии независимо от параметров теплоносителя и диаметров трубопроводов. При этом не допускается дублирования арматуры внутри и вне здания. Секционирующие задвижки находятся на трубопроводах тепловых сетей наружной, подземной прокладки и на ответвлениях к потребителям.

Их количество, соответствует нормативным показателям, исходя из протяженности магистральных тепловых сетей в двухтрубном исчислении и расстояния между секционирующими задвижками, соответствуют СНиП.

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

Для обслуживания задвижек используют тепловые камеры в подземном исполнении. Сборные железобетонные камеры состоят из трех элементов: верхнего (плиты перекрытия), среднего и нижнего блоков. Камеры тепловых сетей и соответственно плиты перекрытия имеют большие размеры из-за габаритной узлов теплосети.

Для обслуживания оборудования тепловых камер в теплосетях число отверстий в плите перекрытия должно быть не менее двух (при площади камер до 6м) и не менее четырех (при площади камеры более 6м) круглой или квадратной формы. В данном случае при размерах плиты 1,50×1,50м и соответственно площадью 2,25кв. м. устроено одно отверстие.

Центральные тепловые пункты не представлены в системах централизованного теплоснабжения.

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

Отпуск тепловой энергии в сеть от котельной осуществляется путем качественного-количественного регулирования по нагрузке отопления согласно установленным температурным графикам. Существующие фактические температурные графики - 85/60°С и 95/70°С. Температурные графики являются обоснованными.

Отклонения от заданного теплового режима за головными задвижками котельной, при условии работы в расчетных гидравлических и тепловых режимах, должны быть не более:

* температура воды, поступающей в тепловую сеть - ±3%;
* по давлению в подающих трубопроводах - ±5%;
* по давлению в обратных трубопроводах - ±0,2 кгс/кв. см.;
* среднесуточная температура сетевой воды в обратных трубопроводах не может превышать заданную графиком более чем на 5%.

Температура теплоносителя задается по температурному графику, в зависимости от температуры наружного воздуха постоянно.

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

По данным теплоснабжающих организаций фактические температуры теплоносителя соответствуют утвержденному температурному графику.

1.3.8. Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Гидравлический расчет тепловых сетей представлен в таблице П6.1. приложении 6 Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения.

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

Отказы тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет не выявлены на сетях централизованных систем теплоснабжения.

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

Отказы тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет не выявлены на сетях централизованных систем теплоснабжения.

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

Система диагностики тепловых сетей предназначена для формирования пакета данных о состоянии тепломагистралей котельной.

В условиях ограниченного финансирования целесообразно планировать и производить ремонты тепловых сетей исходя из их реального состояния, а не в зависимости от срока службы. При этом предпочтение имеют неразрушающие методы диагностики.

Опрессовочные испытания на прочность повышенным давлением

Метод применяется и был разработан с целью выявления ослабленных мест трубопровода в ремонтный период и исключения появления повреждений в отопительный период. Он имел долгий период освоения и внедрения, но в настоящее время показывает низкую эффективность 20 – 40%.

То есть только 20% повреждений выявляется в ремонтный период и 80% уходит на период отопления. Метод применяется в комплексе оперативной системы сбора и анализа данных о состоянии теплопроводов.

Организация и планирование ремонта теплотехнического оборудования.

Постоянная работоспособность всякого оборудования поддерживается его правильной эксплуатацией и своевременным ремонтом. Надежная и безопасная эксплуатация теплоэнергетического оборудования в пределах установленных параметров работы может быть обеспечена только при строгом выполнении определенных запланированных во времени мероприятий по надзору и уходу за оборудованием, включая проведение необходимых ремонтов.

Совокупность организационно - технических мероприятий в теплоэнергетической промышленности представляет собой единую систему, именуемой системой ППР, или системой технического обслуживания и ремонта оборудования.

Важной составной частью системы ППР или системы технического обслуживания и ремонта являются организация и проведение ремонтов оборудования, на которых сосредотачивается основная часть трудовых и материальных затрат.

Назначение ремонтов – поддерживать высокие эксплуатационные и технико-экономические показатели оборудования. С этой целью ремонт включает комплекс работ, направленных на предотвращение или остановку износа, а также на полное или частичное восстановление размеров, форм и физико-механических свойств материалов или отдельных деталей и узлов, так и всего оборудования.

Используя накопленный опыт по эксплуатации и ремонту оборудования, рекомендации заводов-изготовителей оборудования, чтобы добиться значительного снижения трудоемкости при выполнении ремонтных работ, снижения расхода материалов без снижения срока службы и надежности эксплуатационного оборудования на предприятии устанавливаются следующие виды обслуживания и ремонта:

* плановое техническое обслуживание (как правило, полугодовое);
* плановое техническое обслуживание (как правило, годовое);
* капитальный ремонт.

Графики ППР (годовые) составляются начальниками структурных подразделений накануне отопительного периода, проверяются и корректируются производственно-техническим отделом и утверждаются главным инженером предприятия.

Затем на основании годовых графиков составляются месячные планы работ, которые включают в себя организационно-технические мероприятия, мероприятия по охране труда и техники безопасности, а также месячные графики ППР и капитального ремонта.

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

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, должны подвергаться следующим испытаниям:

* гидравлическим испытаниям с целью проверки прочности и плотности трубопроводов, их элементов и арматуры;
* испытаниям на максимальную температуру теплоносителя (температурным;
* испытаниям) для выявления дефектов трубопроводов и оборудования тепловой сети,
* контроля за их состоянием, проверки компенсирующей способности тепловой сети;
* испытаниям на тепловые потери для определения фактических тепловых потерь теплопроводами в зависимости от типа строительно-изоляционных конструкций, срока службы, состояния и условий эксплуатации;
* испытаниям на гидравлические потери для получения гидравлических характеристик трубопроводов;
* испытаниям на потенциалы блуждающих токов (электрическим измерениям для определения коррозионной агрессивности грунтов и опасного действия блуждающих токов на трубопроводы подземных тепловых сетей).

Все виды испытаний проводятся раздельно.

На каждый вид испытаний составляется рабочая программа, которая утверждается главным инженером.

За два дня до начала испытаний утвержденная программа передается диспетчеру и руководителю источника тепловой энергии для подготовки оборудования и установления требуемого режима работы сети.

Рабочая программа содержит следующие данные:

* задачи и основные положения методики проведения испытания;
* перечень подготовительных, организационных и технологических мероприятий;
* последовательность отдельных этапов и операций во время испытания;
* режимы работы оборудования источника тепла и тепловой сети (расход и параметры теплоносителя во время каждого этапа испытания);
* схемы работы насосно-подогревательной установки источника тепла при каждом режиме испытания;
* схемы включения и переключений в тепловой сети;
* сроки проведения каждого отдельного этапа или режима испытания;
* точки наблюдения, объект наблюдения, количество наблюдателей в каждой точке;
* оперативные средства связи и транспорта;
* меры по обеспечению техники безопасности во время испытания;
* список ответственных лиц за выполнение отдельных мероприятий.

Руководитель испытания перед началом испытания:

* проверить выполнение всех подготовительных мероприятий;
* организовать проверку технического и метрологического состояния средств измерений согласно нормативно-технической документации;
* проверить отключение предусмотренных программой ответвлений и тепловых пунктов;
* провести инструктаж всех членов бригады и сменного персонала по их обязанностям во время каждого отдельного этапа испытания, а также мерам по обеспечению безопасности непосредственных участников испытания и окружающих лиц.

Гидравлическое испытание на прочность и плотность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, проводится после капитального ремонта до начала отопительного периода. Испытание проводится по отдельным отходящим от источника тепловой энергии при отключенных водонагревательных установках источника тепловой энергии, отключенных системах теплопотребления. Тепловые сети испытываются целиком или по частям в зависимости от технической возможности обеспечения требуемых параметров, а также наличия оперативных средств связи между диспетчером, персоналом источника тепловой энергии и бригадой, проводящей испытание, численности персонала, обеспеченности транспортом.

Каждый участок тепловой сети испытывается пробным давлением, минимальное значение которого составляет 1,25 рабочего давления. Значение рабочего давления устанавливается техническим руководителем в соответствии с требованиями Правил устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды.

Максимальное значение пробного давления устанавливается в соответствии с указанными правилами и с учетом максимальных нагрузок, которые могут принять на себя неподвижные опоры.

В каждом конкретном случае значение пробного давления устанавливается техническим руководителем в допустимых пределах, указанных выше.

При гидравлическом испытании на прочность и плотность давление в самых высоких точках тепловой сети доводится до значения пробного давления за счет давления, развиваемого сетевым насосом источника тепловой энергии.

При испытании участков тепловой сети, в которых по условиям профиля местности сетевые и стационарные опрессовочные насосы не могут создать давление, равное пробному, применяются передвижные насосные установки и гидравлические прессы.

Длительность испытаний пробным давлением устанавливается главным инженером, но должна быть не менее 10 минут с момента установления расхода подпиточной воды на расчетном уровне. Осмотр производится после снижения пробного давления до рабочего.

Тепловая сеть считается выдержавшей гидравлическое испытание на прочность и плотность, если при нахождении ее в течение 10 минут под заданным пробным давлением значение подпитки не превысило расчетного.

Температура воды в трубопроводах при испытаниях на прочность и плотность не превышает 40°С. Периодичность проведения испытания тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя (далее - температурные испытания) определяется руководителем.

Температурным испытаниям должна подвергаться вся сеть от источника тепловой энергии до систем теплопотребления. Температурные испытания проводятся при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха. За максимальную температуру принимаются максимально достижимую температуру сетевой воды в соответствии с утвержденным температурным графиком регулирования отпуска тепла на источнике тепловой энергии.

Температурные испытания тепловых сетей, находящихся в эксплуатации длительное время и имеющих ненадежные участки, проводятся после ремонта и предварительного испытания этих сетей на прочность и плотность, но не позднее чем за 3 недели до начала отопительного периода.

Температура воды в обратном трубопроводе при температурных испытаниях не превышает 75°С. Попадание высокотемпературного теплоносителя в обратный трубопровод не допускается во избежание нарушения нормальной работы сетевых насосов и условий работы компенсирующих устройств.

Для снижения температуры воды, поступающей в обратный трубопровод, испытания проводятся с включенными системами отопления, присоединенными через смесительные устройства (элеваторы, смесительные насосы) и водяные подогреватели.

На время температурных испытаний от тепловой сети отключаются:

* отопительные системы детских и лечебных учреждений;
* отопительные системы с непосредственной схемой присоединения;
* калориферные установки.

Испытания по определению тепловых потерь в тепловых сетях проводятся один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по типу строительно-изоляционных конструкций, сроку службы и условиям эксплуатации, с целью разработки нормативных показателей и нормирования эксплуатационных тепловых потерь, а также оценки технического состояния тепловых сетей. График испытаний утверждается техническим руководителем.

Техническое обслуживание и ремонт

Ответственность за организацию технического обслуживания и ремонта несет административно-технический персонал, за которым закреплены тепловые сети. Объем технического обслуживания и ремонта определяется необходимостью поддержания работоспособного состояния тепловых сетей.

При техническом обслуживании следует проводить операции контрольного характера (осмотр, надзор за соблюдением эксплуатационных инструкций, технические испытания и проверки технического состояния) и технологические операции восстановительного характера (регулирование и наладка, очистка, смазка, замена вышедших из строя деталей без значительной разборки, устранение различных мелких дефектов). Основными видами ремонтов тепловых сетей являются капитальный и текущий ремонты. При капитальном ремонте должны быть восстановлены исправность и полный или близкий к полному, ресурс установок с заменой или восстановлением любых их частей, включая базовые.

При текущем ремонте должна быть восстановлена работоспособность установок, заменены и (или) восстановлены отдельные их части. Система технического обслуживания и ремонта должна носить предупредительный характер. При планировании технического обслуживания и ремонта должен быть проведен расчет трудоемкости ремонта, его продолжительности, потребности в персонале, а также материалах, комплектующих изделиях и запасных частях.

В системе технического обслуживания и ремонта должны быть предусмотрены:

* подготовка технического обслуживания и ремонтов;
* вывод оборудования в ремонт;
* оценка технического состояния тепловых сетей и составление дефектных ведомостей;
* проведение технического обслуживания и ремонта;
* приемка оборудования из ремонта;
* контроль и отчетность о выполнении технического обслуживания и ремонта.

Организационная структура ремонтного производства, технология ремонтных работ, порядок подготовки и вывода в ремонт, а также приемки и оценки состояния отремонтированных тепловых сетей должны соответствовать НТД.

1.3.13. Описание нормативов технологических потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) 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);
* расход электроэнергии на передачу тепловой энергии.

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.
* нормативы технологических затрат при передаче тепловой энергии для водяных тепловых сетей с присоединенной расчетной тепловой нагрузкой до 50 Гкал/ч (58 МВт тепловых) разрабатываются на основе утвержденных в установленном порядке нормативных энергетических характеристик.

Энергетические характеристики систем транспорта тепловой энергии (тепловых сетей) представляют комплекс показателей, предназначенных для анализа состояния оборудования тепловых сетей и режимов работы системы теплоснабжения, в зависимости от номинальных и исходно-номинальных значений технико-экономических показателей его работы в абсолютном, удельном или относительном исчислении от нагрузки или других норм образующих показателей при фиксированных значениях внешних факторов. Внешние факторы обусловлены объективными обстоятельствами (в частности, температурой окружающей среды), оказывающими влияние на экономичность работы оборудования, значения которых не зависят от деятельности производственного персонала эксплуатирующей организации и подрядных ремонтных организаций. Фиксированные значения внешних факторов при разработке энергетических характеристик принимаются близкими к среднегодовым, а также методически обусловленными для выполнения соответствующих расчетов.

Энергетическая характеристика тепловой сети по показателю "потери сетевой воды" устанавливает зависимость технически обоснованных потерь теплоносителя на транспорт и распределение тепловой энергии от источника до потребителей (в пределах балансовой принадлежности эксплуатирующей организации) от характеристик и режима работы системы теплоснабжения.

Энергетическая характеристика тепловой сети по показателю «тепловые потери» устанавливает зависимость технологических затрат тепловой энергии на ее транспорт и распределение от источника тепловой энергии до границы балансовой принадлежности тепловых сетей от температурного режима работы тепловых сетей и внешних климатических факторов при заданной схеме и конструктивных характеристиках тепловых сетей.

Режимные характеристики тепловых сетей, а именно энергетические характеристики по показателям «удельный расход сетевой воды» и «разность температур воды в подающем и обратном трубопроводах», устанавливают зависимости нормативных значений указанных показателей от температуры наружного воздуха, стабильные 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.

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.

Потребителям, подключенным к распределительным тепловым сетям, имеющим на своем балансе участки трубопроводов тепловых сетей от границы балансовой принадлежности с теплоснабжающей организацией до прибора учета тепловой энергии и теплоносителя, в расчет отпущенной тепловой энергии включают тепловые потери по данным участкам, в том числе с учетом потерь на участке теплоносителя с утечками. При расчете данных потерь теплоснабжающая организация руководствуется:

* правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя (утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации от 18 ноября 2013года №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»);
* договорами на теплоснабжение и Правилами содержания общедомового имущества в многоквартирном доме (утв. Постановлением Правительства РФ от 13 августа 2006года №491) - в части определения границ расчетного участка трубопровода;
* СП 131.13330.2018 «Строительная климатология», температурный график работы тепловой сети, фактические температуры наружного воздуха - в части установления параметров работы расчетного участка трубопровода;
* акт осмотра состояния тепловой изоляции трубопроводов на балансе у абонента (при необходимости) - в части установления фактического состояния изоляции трубопровода.

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

В таблице 1.3.13.1. представлены утвержденные нормативы технологических потерь при передачи тепловой на 2021год.

Таблица 1.3.13.1. Нормативы технологических потерь при передачи тепловой энергии на 2021год

| Показатель | Ед. изм. | Значение на 2021год |
| --- | --- | --- |
| Теплоноситель - вода | | |
| Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | | |
| Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии | Гкал | 0.00 |
| Нормативы технологических потерь теплоносителя | куб.м. | 0.00 |
| Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | | |
| Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии | Гкал | 0.00 |
| Нормативы технологических потерь теплоносителя | куб.м. | 0.00 |
| Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | | |
| Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии | Гкал | 0.00 |
| Нормативы технологических потерь теплоносителя | куб.м. | 0.00 |

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

Фактические потери тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии невозможно определить из-за отсутствия приборов учета у потребителей.

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

Способ регулирования тепловой нагрузки от источников тепловой энергии - центральное, качественное согласно температурному графику теплоносителя.

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

Руководствуясь пунктом 5 статьи 13 Федерального закона от 23 ноября 2009года №261- ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, введенных в эксплуатацию на день вступления Закона № 261-ФЗ в силу, обязаны в срок до 1 января 2012года обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию.

При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых коммунальных ресурсов, а также индивидуальными и общими (для коммунальной квартиры) приборами учета.

В таблице 1.3.17.1. представлен анализ установки коммерческого учета в многоквартирных домах на основании информации представленной на официальной сайте ГИС ЖКХ.

Таблица 1.3.17.1. Анализ установки коммерческого учета в многоквартирных домах

| № пп | Наименование сельского поселения | Помещения многоквартирных домов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Количество МКД, в которые поставляется тепловая энергия | Количество МКД, оснащенных ПУ | Процент МКД, оснащенных ПУ, % |
| 1 | Саргазинское сельское поселение | 22 | 3 | 13,60 |

По остальным объектам в соответствии с Приказом №627 Министерством регионального развития от 29 декабря 2011года проведены обследования и составлены Акты о невозможности установки общедомовых приборов учета в соответствии с критериями а) и в).

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

Согласно Типовой инструкции по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения в ТСО обеспечено круглосуточное оперативное управление оборудованием, задачами которого являются:

* ведение режима работы;
* производство переключений, пусков и остановок;
* локализация аварий и восстановление режима работы;
* подготовка к производству ремонтных работ;
* выполнение графика ограничений и отключений потребителей, вводимого в установленном порядке.

Диспетчерские оборудованы телефонной связью и доступом в интернет, принимают сигналы об утечках и авариях на сетях от жильцов и обслуживающего персонала.

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

На представленных центральных тепловых пунктах установлены автоматические регуляторы температуры теплоносителя.

1.3.20. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

По данным, полученным от ресурсоснабжающих организаций, защита тепловых сетей от превышения давления обеспечивается обратными предохранительными клапанами сбросного типа.

Обратный предохранительный клапан предназначен для защиты от механических разрушений оборудования и трубопроводов избыточным давлением путем автоматического понижения сверх установленного давления.

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

Бесхозяйные сети не обнаружены.

Все сети, находящиеся на территории поселения, обслуживаются теплоснабжающими организациями, в зоне действия чьих источников они расположены до точки балансовой принадлежности.

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

Энергетические характеристики тепловых сетей не представлены.

Часть 4 Зоны действия источников тепловой энергии

Описание зон действия источников тепловой энергии (систем теплоснабжения) в сельском поселении осуществляется в соответствии с пунктом 34 Требований и приложением №13 Методических указаний, соответственно по состоянию на 01 января 2021г. можно выделить три зоны действия источников тепловой энергии:

I технологическая зона

Технологическая зона в поселке Саргазы установлена в границах ул. Мира, Садовая, Лесная, Ленина, Набережная, Мичурина.

II технологическая зона

Технологическая зона в п. ст. Смолино установлена в границах Саргазинской СОШ.

III технологическая зона

Технологическая зона в п. М. Сосновка установлена в границах улицы Березовая.

Следует отметить, что контуры вышеназванных зон установлены по конечным потребителям, подключенным к тепловым сетям источника тепловой энергии.

В таблице 1.4.1 приведено описание зон действия источников тепловой энергии.

Таблица 1.4.1 Описание зон действия источников тепловой энергии

| № пп | Наименование показателя | Наименование источника тепловой энергии | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 |
| 2021 год | | |
| 1 | Наименование ТСО | ООО ИК «МКС» | ООО «Центр» | ООО УК «АККТиВ» |
| 2 | Площадь зоны действия, Га | 42.3 | 1.01 | 4.1 |
| 3 | Максимальный фактический радиус теплоснабжения, м | 2500 | 15 | 180 |
| 4 | Суммарная договорная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии, Гкал/ч | 2.811 | 0.137 | 0.278 |
| 5 | Материальная характеристика сетей, кв. м. | 891.87 | 3.69 | 72.21 |
| 6 | Материальная характеристика тепловой сети к расчетной тепловой нагрузке, кв. м./Гкал/ч | 317.27 | 26.93 | 259.74 |

На рисунке 1.4.1. изображены существующие зоны действия источников тепловой энергии.



Рисунок 1.4.1. Зоны действия котельных

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 в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

Потребление тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха может быть основано на анализе тепловых нагрузок потребителей, установленных в договорах теплоснабжения, договорах на поддержание резервной мощности, долгосрочных договорах теплоснабжения, цена которых определяется по соглашению сторон и долгосрочных договорах теплоснабжения, в отношении которых установлен долгосрочный тариф.

В соответствии с п. 2 ч. 1 ПП РФ от 22 февраля 2012года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»:

«…ж) "элемент территориального деления " - территория поселения, сельсовета или её часть, установленная по границам административно-территориальных единиц;

з) "расчетный элемент территориального деления" - территория поселения, сельсовета или её часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения…».

Базовый спрос на тепловую мощность представлен в таблице ниже:

* в разрезе источника тепловой энергии;
* в разрезе расчетных элементов территориального деления.

Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии представлено в таблице 1.5.1.1.

Таблица 1.5.1.1. Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

| Номер кадастрового квартала | Нагрузка на отопление, Гкал/ч | Нагрузка на Вентиляцию, Гкал/ч | Нагрузка на ГВС, Гкал/ч |
| --- | --- | --- | --- |
| Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | 2.764 | 0.00 | 0.0465 |
| 74:19:2007014  74:19:2007013  74:19:2007019  74:19:2007016  74:19:2007024  74:19:2007012 | 2.764 | 0.00 | 0.0465 |
| Бюджетные потребители | 0.452 | 0.00 | 0.00 |
| Население | 2.312 | 0.00 | 0.0465 |
| Прочие потребители | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | 0.1376 | 0.00 | 0.00 |
| 74:19:2007017 | 0.1376 | 0.00 | 0.00 |
| Бюджетные потребители | 0.1376 | 0.00 | 0.00 |
| Население | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Прочие потребители | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | 0.278 | 0.00 | 0.00 |
| 74:19:2007026 | 0.278 | 0.00 | 0.00 |
| Бюджетные потребители | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Население | 0.278 | 0.00 | 0.00 |
| Прочие потребители | 0.00 | 0.00 | 0.00 |

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

Полезный отпуск тепловой энергии производится от сетей.

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

Переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии является переустройством жилого помещения.

Порядок переустройства жилых помещений установлен главой 4 Жилищного кодекса Российской Федерации.

Для проведения переустройства жилого помещения собственник данного помещения должен обратиться в орган, осуществляющий согласование, по месту нахождения переустраиваемого жилого помещения непосредственно либо через многофункциональный центр. Решение о согласовании или об отказе в согласовании принимается органом, осуществляющим согласование, на основании документов, определенных [ЖК РФ](http://docs.cntd.ru/document/901919946).

В составе таких документов предоставляется подготовленный и оформленный в установленном порядке проект переустройства переустраиваемого жилого помещения.

Поскольку система отопления многоквартирного дома представляет единую систему, состоящую из стояков, обогревающих элементов, регулирующей и запорной арматуры, коллективных (общедомовых) приборов учета тепловой энергии и другого оборудования, расположенного на этих сетях, соответственно проект должен быть разработан на реконструкцию системы отопления многоквартирного дома. Также должен быть разработан проект и на реконструкцию системы электроснабжения, газоснабжения многоквартирного дома, если в качестве источника индивидуального отопления планируется использовать электрическое или газовое оборудование.

Отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии не выявлено.

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

Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом представлено в таблице 1.5.4.1.

Таблица 1.5.4.1. Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом, тыс. Гкал

| Номер кадастрового квартала | Величина потребления тепловой энергии за отопительный период | Величина потребления тепловой энергии за год |
| --- | --- | --- |
| Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | 7.770 | 7.770 |
| 74:19:2007014  74:19:2007013  74:19:2007019  74:19:2007016  74:19:2007024  74:19:2007012 | 7.770 | 7.770 |
| Бюджетные потребители | 1.25 | 1.25 |
| Население | 6.520 | 6.520 |
| Прочие потребители | 0.00 | 0.00 |
| Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | 0.332 | 0.332 |
| 74:19:2007017 | 0.332 | 0.332 |
| Бюджетные потребители | 0.332 | 0.332 |
| Население | 0.00 | 0.00 |
| Прочие потребители | 0.00 | 0.00 |
| Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | 0.78418 | 0.78418 |
| 74:19:2007026 | 0.78418 | 0.78418 |
| Бюджетные потребители | 0.00 | 0.00 |
| Население | 0.78418 | 0.78418 |
| Прочие потребители | 0.00 | 0.00 |

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

Нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление представлены в таблице 1.5.5.1.

Таблица 1.5.5.1 Нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление

| Категория МКД | Многоквартирные и жилые дома со стенами из камня, кирпича | Многоквартирные и жилые дома со стенами из панелей, блоков | Многоквартирные и жилые дома со стенами из дерева, смешанных и других материалов |
| --- | --- | --- | --- |
| Этажность |
| Многоквартирные и жилые дома до 1999года постройки | | | |
| 1 | 0.05698 | 0.05698 | 0.05698 |
| 2 | 0.02838 | 0.02274 | 0.0656 |
| 3-4 | 0.03254 | 0.02967 | 0.02477 |
| 5-9 | 0.02691 | 0.02546 | 0.02802 |
| Многоквартирные и жилые дома после 1999года постройки | | | |
| 1 | 0.02649 | 0.02649 | 0.02649 |
| 2 | 0.02229 | 0.02229 | 0.02229 |
| 3 | 0.02581 | 0.02581 | 0.02581 |
| 4-5 | 0.02178 | 0.02178 | 0.02178 |
| 6-7 | 0.01766 | 0.01766 | 0.01766 |

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

Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии представлено в таблице 1.5.6.1.

Таблица 1.5.6.1 Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

| № пп | Наименование и адрес источника тепловой энергии | 2020год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчетная нагрузка, Гкал/ч | Договорная нагрузка, Гкал/ч | Разница расчетной нагрузки к подключенной, Гкал/ч |
| 1 | Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | 1.840 | 2.811 | 0.971 |
| 2 | Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | 0.137 | 0.137 | 0.000 |
| 3 | Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | 0.278 | 0.278 | 0.000 |
|  | Общий итог | 2.255 | 3.226 | 0.971 |

Часть 6 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

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 таблице 1.6.1.1. представлен тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельной п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а за 2021 год актуализации схемы теплоснабжения.

Таблица 1.6.1.1. Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельной п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а за 2021 год актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2.630 | 2.630 | 2.630 | 2.630 | 2.630 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 2.630 | 2.630 | 2.630 | 2.630 | 2.630 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0.040 | 0.040 | 0.040 | 0.040 | 0.040 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0.270 | 0.270 | 0.270 | 0.270 | 0.270 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1.840 | 1.840 | 1.840 | 1.840 | 1.840 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 2.811 | 2.811 | 2.811 | 2.811 | 2.811 |
| отопление | 2.764 | 2.764 | 2.764 | 2.764 | 2.764 |
| вентиляция |  |  |  |  |  |
| горячее водоснабжение | 0.047 | 0.047 | 0.047 | 0.047 | 0.047 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0.480 | 0.480 | 0.480 | 0.480 | 0.480 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | -0.181 | -0.181 | -0.181 | -0.181 | -0.181 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 1.275 | 1.275 | 1.275 | 1.275 | 1.275 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | - | - | - | - | - |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 42.3 | 42.3 | 42.3 | 42.3 | 42.3 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 |

В таблице 1.6.1.2. представлен тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельной п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 за 2021 год актуализации схемы теплоснабжения.

Таблица 1.6.1.2. Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельной п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 за 2021 год актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0.160 | 0.160 | 0.160 | 0.160 | 0.160 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 0.160 | 0.160 | 0.160 | 0.160 | 0.160 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 |
| отопление | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 |
| вентиляция |  |  |  |  |  |
| горячее водоснабжение | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0.023 | 0.023 | 0.023 | 0.023 | 0.023 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0.022 | 0.022 | 0.022 | 0.022 | 0.022 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0.106 | 0.106 | 0.106 | 0.106 | 0.106 |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 1.01 | 1.01 | 1.01 | 1.01 | 1.01 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0.13 | 0.13 | 0.13 | 0.13 | 0.13 |

В таблице 1.6.1.3. представлен тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельной п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 за 2021 год актуализации схемы теплоснабжения.

Таблица 1.6.1.3. Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельной п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 за 2021 год актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0.021 | 0.021 | 0.021 | 0.021 | 0.021 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 |
| отопление | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 |
| вентиляция |  |  |  |  |  |
| горячее водоснабжение | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0.303 | 0.303 | 0.303 | 0.303 | 0.303 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0.324 | 0.324 | 0.324 | 0.324 | 0.324 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0.301 | 0.301 | 0.301 | 0.301 | 0.301 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | - | - | - | - | - |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 4.1 | 4.1 | 4.1 | 4.1 | 4.1 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 |

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

Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии представлено в таблице 1.6.2.1.

Таблица 1.6.2.1. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, Гкал/ч

| № пп | Наименование и адрес источника тепловой энергии | 2020год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Тепловая мощность котельной нетто | Договорная присоединенная тепловая нагрузка | Резерв/дефицит тепловой мощности нетто |
| 1 | Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | 2.590 | 1.840 | 0.750 |
| 2 | Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | 0.160 | 0.137 | 0.023 |
| 3 | Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | 0.602 | 0.278 | 0.324 |
| Итого | | 3.352 | 2.255 | 1.097 |

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

Системы централизованного теплоснабжения запроектированы на качественное регулирование отпуска тепловой энергии потребителям. В сложившихся условиях, при существующих температурных и гидравлических режимах работы системы теплоснабжения, осложнения ситуации с обеспечением качественного теплоснабжения потребителей не наблюдалось.

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

Дефициты тепловой мощности не выявлены.

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

Отсутствует необходимость расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности.

Часть 7 Балансы теплоносителя

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

Источником водоснабжения является сельский водопровод. 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 представлено в таблице 1.7.1.1.

Таблица 1.7.1.1. 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

| № пп | Наименование показателя | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | | | | | | |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, куб.м./ч, в том числе: | 3.1632 | 3.1632 | 3.1632 | 3.1632 | 3.1632 |
| 1.1. | нормативные утечки теплоносителя в сетях, куб.м./ч | 3.1632 | 3.1632 | 3.1632 | 3.1632 | 3.1632 |
| 1.2. | сверхнормативный расход воды, куб.м./ч | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 2 | Расход воды на ГВС, куб.м./ч | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | | | | | | |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, куб.м./ч, в том числе: | 0.00675 | 0.00675 | 0.00675 | 0.00675 | 0.00675 |
| 1.1. | нормативные утечки теплоносителя в сетях, куб.м./ч | 0.00675 | 0.00675 | 0.00675 | 0.00675 | 0.00675 |
| 1.2. | сверхнормативный расход воды, куб.м./ч | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 2 | Расход воды на ГВС, куб.м./ч | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | | | | | | |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, куб.м./ч, в том числе: | 0.10875 | 0.10875 | 0.10875 | 0.10875 | 0.10875 |
| 1.1. | нормативные утечки теплоносителя в сетях, куб.м./ч | 0.10875 | 0.10875 | 0.10875 | 0.10875 | 0.10875 |
| 1.2. | сверхнормативный расход воды, куб.м./ч | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 2 | Расход воды на ГВС, куб.м./ч | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |

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

Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения представлено в таблице 1.7.2.1.

Таблица 1.7.2.1. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

| № пп | Наименование показателя | Единицы измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | 1.8 | 1.8 | 1.8 | 1.8 | 1.8 |
| 2 | Срок службы | лет | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | нд | нд | нд | нд | нд |
| 4 | Общая емкость баков-аккумуляторов | куб.м. | нд | нд | нд | нд | нд |
| 5 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 3.1632 | 3.163 | 3.163 | 3.163 | 3.163 |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 3.1632 | 3.163 | 3.163 | 3.163 | 3.163 |
| 6.1. | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 3.1632 | 3.163 | 3.163 | 3.163 | 3.163 |
| 6.2. | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1.363 | 1.363 | 1.363 | 1.363 | 1.363 |
| 9 | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -1.3632 | -1.363 | -1.363 | -1.363 | -1.363 |
| 10 | Доля резерва | % | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | 2.0 | 2.0 | 2.0 | 2.0 | 2.0 |
| 2 | Срок службы | лет | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 4 | Общая емкость баков-аккумуляторов | куб.м. | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 |
| 5 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0.00675 | 0.006 | 0.006 | 0.006 | 0.006 |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0.00675 | 0.006 | 0.006 | 0.006 | 0.006 |
| 6.1. | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0.00675 | 0.006 | 0.006 | 0.006 | 0.006 |
| 6.2. | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | - | - | - |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | - | - | - |
| 9 | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1.994 | 1.994 | 1.994 | 1.994 | 1.994 |
| 10 | Доля резерва | % | 99.00 | 99.00 | 99.00 | 99.00 | 99.00 |
| Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 |
| 2 | Срок службы | лет | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - |
| 4 | Общая емкость баков-аккумуляторов | куб.м. | - | - | - | - | - |
| 5 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0.109 | 0.109 | 0.109 | 0.109 | 0.109 |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0.109 | 0.109 | 0.109 | 0.109 | 0.109 |
| 6.1. | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0.109 | 0.109 | 0.109 | 0.109 | 0.109 |
| 6.2. | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | - | - | - |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | - | - | - |
| 9 | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0.691 | 0.691 | 0.691 | 0.691 | 0.691 |
| 10 | Доля резерва | % | 86.4 | 86.4 | 86.4 | 86.4 | 86.4 |

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

Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии представлено в таблице 1.8.1.1.

Таблица 1.8.1.1. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

| № пп | Вид топлива | Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. куб.м. | Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. куб.м. | Израсходовано топлива за 2020год | | Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. куб.м. | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Всего, т. натурального топлива, тыс. куб.м. | Всего, в т. условного топлива |
|
| Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | | | | | | | | | |
|  | 2020год | | | | | | | |
| 1 | Газ | 0.0 | 952.0 | 952.0 | 1098.6 | 0.0 | 8050.0 |
|  | Итого | 0.0 | 952.0 | 952.0 | 1098.6 | 0.0 | 8050.0 |
|  | 2019год | | | | | | | |
| 1 | Газ | 0.0 | 952.0 | 952.0 | 1098.6 | 0.0 | 8050.0 |
|  | Итого | 0.0 | 952.0 | 952.0 | 1098.6 | 0.0 | 8050.0 |
|  | 2018год | | | | | | | |
| 1 | Газ | 0.0 | 952.0 | 952.0 | 1098.6 | 0.0 | 8050.0 |
|  | Итого | 0.0 | 952.0 | 952.0 | 1098.6 | 0.0 | 8050.0 |
|  | 2017год | | | | | | | |
| 1 | Газ | 0.0 | 952.0 | 952.0 | 1098.6 | 0.0 | 8050.0 |
|  | Итого | 0.0 | 952.0 | 952.0 | 1098.6 | 0.0 | 8050.0 |
|  | 2016год | | | | | | | |
| 1 | Газ | 0.0 | 952.0 | 952.0 | 1098.6 | 0.0 | 8050.0 |
|  | Итого | 0.0 | 952.0 | 952.0 | 1098.6 | 0.0 | 8050.0 |
| Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | | | | | | | | | |
|  | 2020год | | | | | | | |
| 1 | Газ | 0.0 | 138.0 | 138.0 | 155.8 | 0.0 | 8050.0 |
|  | Итого | 0.0 | 138.0 | 138.0 | 155.8 | 0.0 | 8050.0 |
|  | 2019год | | | | | | | |
| 1 | Газ | 0.0 | 138.0 | 138.0 | 155.8 | 0.0 | 8050.0 |
|  | Итого | 0.0 | 138.0 | 138.0 | 155.8 | 0.0 | 8050.0 |
|  | 2018год | | | | | | | |
| 1 | Газ | 0.0 | 138.0 | 138.0 | 155.8 | 0.0 | 8050.0 |
|  | Итого | 0.0 | 138.0 | 138.0 | 155.8 | 0.0 | 8050.0 |
|  | 2017год | | | | | | | |
| 1 | Газ | 0.0 | 138.0 | 138.0 | 155.8 | 0.0 | 8050.0 |
|  | Итого | 0.0 | 138.0 | 138.0 | 155.8 | 0.0 | 8050.0 |
|  | 2016год | | | | | | | |
| 1 | Газ | 0.0 | 138.0 | 138.0 | 155.8 | 0.0 | 8050.0 |
|  | Итого | 0.0 | 138.0 | 138.0 | 155.8 | 0.0 | 8050.0 |
| Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | | | | | | | | | |
|  | 2020год | | | | | | | |
| 1 | Газ | 0.0 | 101.0 | 101.0 | 116,5 | 0.0 | 8050.0 |
|  | Итого | 0.0 | 101.0 | 101.0 | 116,5 | 0.0 | 8050.0 |
|  | 2019год | | | | | | | |
| 1 | Газ | 0.0 | 101.0 | 101.0 | 116,5 | 0.0 | 8050.0 |
|  | Итого | 0.0 | 101.0 | 101.0 | 116,5 | 0.0 | 8050.0 |
|  | 2018год | | | | | | | |
| 1 | Газ | 0.0 | 101.0 | 101.0 | 116,5 | 0.0 | 8050.0 |
|  | Итого | 0.0 | 101.0 | 101.0 | 116,5 | 0.0 | 8050.0 |
|  | 2017год | | | | | | | |
| 1 | Газ | 0.0 | 101.0 | 101.0 | 116,5 | 0.0 | 8050.0 |
|  | Итого | 0.0 | 101.0 | 101.0 | 116,5 | 0.0 | 8050.0 |
|  | 2016год | | | | | | | |
| 1 | Газ | 0.0 | 101.0 | 101.0 | 116,5 | 0.0 | 8050.0 |
|  | Итого | 0.0 | 101.0 | 101.0 | 116,5 | 0.0 | 8050.0 |

Топливный баланс систем теплоснабжения поселения за 2021год актуализации схемы теплоснабжения представлен в таблице 1.8.1.2.

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

Резервный вид топлива на котельных – отсутствует.

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

Природный газ на источниках тепловой энергии поступает от ГРС. Основное топливо источников сельского поселения – природный газ.

Таблица 1.8.1.2. Топливный баланс систем теплоснабжения поселения за 2021год актуализации схемы теплоснабжения

| Баланс топлива за год | Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. куб.м. | Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. куб.м. | Израсходовано топлива за 2020год, т. условного топлива | | | Остаток топлива, т.  натурального топлива, тыс. куб.м | Низшая теплота  сгорания, ккал/кг |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| На котельных на отпуск тепловой энергии | На ТЭЦ | |
| На отпуск тепловой энергии | На отпуск электрической энергии |
| 2020год | | | | | | | |
| Газ природный | 0.00 | 1191.0 | 1370.9 | - | - | 0.00 | 8050.00 |
| Итого | 0.00 | 1191.0 | 1370.9 | - | - | 0.00 | 8050.00 |
| 2019год | | | | | | | |
| Газ природный | 0.00 | 1191.0 | 1370.9 | - | - | 0.00 | 8050.00 |
| Итого | 0.00 | 1191.0 | 1370.9 | - | - | 0.00 | 8050.00 |
| 2018год | | | | | | | |
| Газ природный | 0.00 | 1191.0 | 1370.9 | - | - | 0.00 | 8050.00 |
| Итого | 0.00 | 1191.0 | 1370.9 | - | - | 0.00 | 8050.00 |
| 2017год | | | | | | | |
| Газ природный | 0.00 | 1191.0 | 1370.9 | - | - | 0.00 | 8050.00 |
| Итого | 0.00 | 1191.0 | 1370.9 | - | - | 0.00 | 8050.00 |
| 2016год | | | | | | | |
| Газ природный | 0.00 | 1191.0 | 1370.9 | - | - | 0.00 | 8050.00 |
| Итого | 0.00 | 1191.0 | 1370.9 | - | - | 0.00 | 8050.00 |

Физико-химические показатели природного газа, используемого для производства тепловой энергии:

* CН4 – 97,64%;
* С2Н6 - 0,1%;
* С3Н8 - 0,01%;
* СО2 – 0,3%;
* Н2S – отсутствует;
* N2+редкие газы – 1,95%;
* Плотность – 0,73 кг/куб. м. (при нормальных условиях).

Теплота сгорания (низшая) – 36000кДж/куб. м.

1.8.4. Описание использования местных видов топлива

Местные виды топлива не используются.

1.8.5. Описание видов топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

| № пп | Наименование и адрес источника тепловой энергии | Вид топлива | Доля от общего потребления топлива, % | Низшая теплота сгорания, |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | Природный газ | 100.00 | 8050.00 |
| 1.1 |
| 2 | Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | Природный газ | 100.00 | 8050.00 |
| 2.1. |
| 3 | Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | Природный газ | 100.00 | 8050.00 |
| 3.1. |

1.8.6. Описание преобладающего в поселении вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении

Описание преобладающего в поселении вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении представлено в таблице 1.8.6.1.

Таблица 1.8.6.1. Описание преобладающего в поселении вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении

| № пп | Наименование сельского поселения | Вид топлива | Доля от общего потребления топлива, % |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Саргазинское сельское поселение | Природный газ | 100.00 |
|  |  |

1.8.7. Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения

Развитие топливного баланса поселения не предусматривается.

Часть 9 Надежность теплоснабжения

1.9.1 Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетях

Сведения об отказах на тепловых сетях, в разрезе источников тепловой энергии представлены в таблице 1.9.1.1.

Таблица 1.9.1.1 Сведения об отказах на тепловых сетях, в разрезе источников тепловой энергии

| № пп | Год разработки | Общее число отказов, ед. | Отказы в отопительный период, ед. | Отказы в период испытаний, ед. | Отказы в межотопительный период, ед. | Удельная повреждаемость тепловых сетей за прошедший год, ед/км\*год | Удельная повреждаемость тепловых сетей за отопительный период, ед/км\*год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | | | | | | | |
| 1 | 2016 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 2 | 2017 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 3 | 2018 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 4 | 2019 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 5 | 2020 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | | | | | | | |
| 1 | 2016 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 2 | 2017 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 3 | 2018 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 4 | 2019 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 5 | 2020 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | | | | | | | |
| 1 | 2016 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 2 | 2017 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 3 | 2018 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 4 | 2019 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 5 | 2020 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |

Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии в разрезе источников тепловой энергии представлена в таблице 1.9.1.2.

Таблица 1.9.1.2. Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии в разрезе источников тепловой энергии

| № пп | Год разработки | Количество прекращений | Среднее время восстановления, ч | Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | | | | |
| 1 | 2016 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 2 | 2017 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 3 | 2018 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 4 | 2019 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 5 | 2020 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | | | | |
| 1 | 2016 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 2 | 2017 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 3 | 2018 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 4 | 2019 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 5 | 2020 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | | | | |
| 1 | 2016 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 2 | 2017 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 3 | 2018 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 4 | 2019 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 5 | 2020 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 |

Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей зоны действия источников тепловой энергии представлена в таблице 1.9.1.3.

Таблица 1.9.1.3. Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей зоны действия источников тепловой энергии

| № пп | Год разработки | Количество отказов в тепловых сетях в отопительный период, 1/км/год | Среднее время восстановления теплоснабжения, час | Удельное количество отказов в тепловых сетях в период испытания, 1/км/год | Средний недоотпуск тепловой энергии, Гкал/отказ |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | | | | | |
| 1 | 2016 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 2 | 2017 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 3 | 2018 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 4 | 2019 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 5 | 2020 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | | | | | |
| 1 | 2016 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 2 | 2017 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 3 | 2018 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 4 | 2019 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 5 | 2020 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | | | | | |
| 1 | 2016 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 2 | 2017 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 3 | 2018 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 4 | 2019 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 5 | 2020 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |

Показатели повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности теплоснабжающей организации представлены в таблице 1.9.1.4.

Таблица 1.9.1.4. Показатели повреждаемости системы теплоснабжения в зоне деятельности теплоснабжающей организации

| № пп | Наименование показателя | Ед. измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | | | | | | | |
| 1 | Повреждения в магистральных тепловых сетях, в том числе: | 1/км/год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 1.1. | в отопительный период | 1/км/оп | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 1.2. | в период испытаний на плотность и прочность | 1/км/год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 2 | Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, в том числе: | 1/км/год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 2.1. | в отопительный период | 1/км/оп | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 2.2. | в период испытаний на плотность и прочность | 1/км/год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 3 | Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия) | 1/км/год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 4 | Всего повреждения в тепловых сетях | 1/км/год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | | | | | | | |
| 1 | Повреждения в магистральных тепловых сетях, в том числе: | 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1. | в отопительный период | 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | в период испытаний на плотность и прочность | 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, в том числе: | 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1. | в отопительный период | 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | в период испытаний на плотность и прочность | 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия) | 1/км/год | - | - | - | - | - |
| 4 | Всего повреждения в тепловых сетях | 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | | | | | | | |
| 1 | Повреждения в магистральных тепловых сетях, в том числе: | 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.1. | в отопительный период | 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.2. | в период испытаний на плотность и прочность | 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, в том числе: | 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.1. | в отопительный период | 1/км/оп | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | в период испытаний на плотность и прочность | 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия) | 1/км/год | - | - | - | - | - |
| 4 | Всего повреждения в тепловых сетях | 1/км/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

1.9.2 Частота отключений потребителей

Частота отключений потребителей от централизованного теплоснабжения зависит от:

* отключений (и ограничений) подачи топлива;
* отключений (и ограничений) электроснабжения;
* отказов на тепловых сетях.

Как показал анализ полученной разработке Схемы теплоснабжения информации, ограничений подачи топлива на котельные (даже в периоды стояния расчетных температур наружного воздуха) не было.

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

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

* отказы (инциденты, которые не считаются авариями);
* аварии.

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

«2.10. Авариями в тепловых сетях считаются:

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

Как показал статистический анализ инцидентов на тепловых сетях, за 2020год аварийных ситуаций не возникало. Время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений, в значительной степени зависит от следующих факторов: диаметр трубопровода, тип прокладки, объем дренирования и заполнения тепловой сети, а также времени, затраченного на согласование раскопок с собственниками смежных коммуникаций.

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой теплосети.

Нормативный перерыв теплоснабжения (с момента обнаружения, идентификации дефекта и подготовки рабочего места, включающего в себя установление точного места повреждения (со вскрытием канала) и начала операций по локализации поврежденного трубопровода).

В целом по системе теплоснабжения время восстановления работоспособности тепловых сетей соответствует установленным нормативам, что отражено в таблице 1.9.3.1.

Таблица 1.9.3.1. Показатели восстановления в системе теплоснабжения в зоне деятельности теплоснабжающей организации

| № пп | Наименование показателя | Ед. измерения | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | | | | | | | |
| 1 | Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период | ч. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления | ч. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия) | ч. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях | ч. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | | | | | | | |
| 1 | Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период | ч. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления | ч. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия) | ч. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях | ч. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | | | | | | | |
| 1 | Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период | ч. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления | ч. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3 | Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия) | ч. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях | ч. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

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

Графические материалы не составлялись.

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

Аварийные ситуации при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, не выявлены.

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

Нарушений, классифицируемых как аварии на источниках тепловой энергии и в системе теплоснабжения, на объектах энергетики энергоснабжающих организаций за период 2016-2020годов не зарегистрировано.

Часть 10 Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Стандарты раскрытия информации теплоснабжающими и теплосетевыми организациями определяются следующими нормативно-правовыми документами:

* постановление Правительства Российской Федерации от 5 июля 2013года №570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования»;
* постановление Правительства Российской Федерации от 17 июля 2013года №6 «О стандартах раскрытия информации в сфере водоснабжения и водоотведения» (в части горячего водоснабжения).

Описание технико-экономических показателей в поселениях, сельских поселениях, городах федерального значения, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, для теплоснабжающих и теплосетевых организаций должно содержать сведения, указанные в пункте 47 Требований, и описание результатов хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций, раскрываемых в соответствии со стандартами раскрытия информации.

Информация, подлежащая раскрытию, представлена в сети интернет на официальном сайте Федеральной антимонопольной службы.

Технико-экономические показатели указываются в соответствии с приложением №19 Методических указаний.

Технико-экономические показатели представлены в таблицах 1.10.1.-1.10.3 отдельно по каждой теплоснабжающей организации.

Таблица 1.10.1. Технико-экономические показатели ООО ИК «МКС», котельной ул. Сиреневая. 1а

| № пп | Наименование показателя | Един. изм. | ООО ИК «МКС» |
| --- | --- | --- | --- |
| 2021 год |
| 1 | Покупка тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 0.00 |
| 2 | С коллекторов источника в тепловые сети: | тыс. Гкал | 6.249 |
| 2.1. | в паре | тыс. Гкал | 0.00 |
| 2.2. | в горячей воде | тыс. Гкал | 6.249 |
| 3. | Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе: | тыс. Гкал | 0.00 |
| 3.1. | в паре | тыс. Гкал | 0.00 |
| 3.2. | в горячей воде | тыс. Гкал | 0.00 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения: | тыс. Гкал | 0.00 |
| 4.1. | в паре | тыс. Гкал | 0.00 |
| 4.2. | в горячей воде | тыс. Гкал | 0.00 |
| 5. | Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные) | тыс. Гкал | 0.00 |
| 5.1. | то же в % | % | 0.00 |
| 6 | Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети | тыс. Гкал | 6.249 |
| 7 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 1146.41 |
| 8 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 1873.37 |
| 9 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | тыс. руб. | 5947.01 |
| 10 | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения | тыс. руб. | 192.19 |
| 11 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс. руб. | 0.00 |
|  | Итого необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 9158.98 |

Таблица 1.10.2. Технико-экономические показатели ООО «Центр», котельной п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1

| № пп | Наименование показателя | Един. изм. | ООО «Центр» |
| --- | --- | --- | --- |
| 2021 год |
| 1 | Покупка тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | Не раскрыто |
| 2 | С коллекторов источника в тепловые сети: | тыс. Гкал | Не раскрыто |
| 2.1. | в паре | тыс. Гкал | Не раскрыто |
| 2.2. | в горячей воде | тыс. Гкал | Не раскрыто |
| 3. | Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе: | тыс. Гкал | Не раскрыто |
| 3.1. | в паре | тыс. Гкал | Не раскрыто |
| 3.2. | в горячей воде | тыс. Гкал | Не раскрыто |
| 4 | Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения: | тыс. Гкал | Не раскрыто |
| 4.1. | в паре | тыс. Гкал | Не раскрыто |
| 4.2. | в горячей воде | тыс. Гкал | Не раскрыто |
| 5. | Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные) | тыс. Гкал | Не раскрыто |
| 5.1. | то же в % | % | Не раскрыто |
| 6 | Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети | тыс. Гкал | Не раскрыто |
| 7 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | Не раскрыто |
| 8 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | Не раскрыто |
| 9 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | тыс. руб. | Не раскрыто |
| 10 | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения | тыс. руб. | Не раскрыто |
| 11 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс. руб. | Не раскрыто |
|  | Итого необходимая валовая выручка | тыс. руб. | Не раскрыто |

Таблица 1.10.3. Технико-экономические показатели ООО УК «АККТиВ» от котельной ООО ИК «МКС»

| № пп | Наименование показателя | Един. изм. | ООО УК «АККТиВ» |
| --- | --- | --- | --- |
| 2021 год |
| 1 | Покупка тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 6.1454 |
| 2 | С коллекторов источника в тепловые сети: | тыс. Гкал | 0.00 |
| 2.1. | в паре | тыс. Гкал | 0.00 |
| 2.2. | в горячей воде | тыс. Гкал | 0.00 |
| 3. | Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе: | тыс. Гкал | 0.00 |
| 3.1. | в паре | тыс. Гкал | 0.00 |
| 3.2. | в горячей воде | тыс. Гкал | 6.1454 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения: | тыс. Гкал | 0.00 |
| 4.1. | в паре | тыс. Гкал | 0.00 |
| 4.2. | в горячей воде | тыс. Гкал | 0.00 |
| 5. | Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные) | тыс. Гкал | 0.00 |
| 5.1. | то же в % | % | 0.00 |
| 6 | Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети | тыс. Гкал | 6.1454 |
| 7 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 773.01 |
| 8 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 264.71 |
| 9 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | тыс. руб. | 0.00 |
| 10 | Расходы, не учитываемые в целях налогообложения | тыс. руб. | 51.34 |
| 11 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс. руб. | 0.00 |
|  | Итого необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 1089.07 |

Часть 11 Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

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

В таблице 1.11.1.1 представлены средние тарифы на отпущенную тепловую энергию (без НДС), руб./Гкал

Таблица 1.11.1.1. Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию (без НДС), руб./Гкал

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование ТСО | 2021 год | 2022 год | 2023 год |
| 1 | ООО ИК «МКС», котельной ул. Сиреневая, 1а | 1642.21 | 1798.59 | 1821.17 |
| 1.1 | ООО УК «АККТиВ» | 177.74 | 182.60 | 191.80 |
| 2 | ООО «Центр», котельной п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | 4118.3 | 4241.85 | 4369.10 |
| 3 | ООО УК «АККТиВ», котельной п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | нд | нд | нд |

1.11.2. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения

В случае если подключаемая тепловая нагрузка более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, в состав платы за подключение, устанавливаемой органом регулирования с учетом подключаемой тепловой нагрузки, включаются средства для компенсации регулируемой организации расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, расходов на создание тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя, а также налог на прибыль, определяемый в соответствии с налоговым законодательством. При отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения плата за подключение для потребителя, суммарная подключаемая тепловая нагрузка которого превышает 1,5 Гкал/ч суммарной установленной тепловой мощности системы теплоснабжения, к которой осуществляется подключение, устанавливается в индивидуальном порядке. В таблице 1.11.2.1. представлена плата за подключение к системе теплоснабжения не превышающая нагрузка объекта 0,1 Гкал/ч.

Таблица 1.11.2.1. Плата за подключение к системе теплоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № пп | Нагрузка подключаемого объекта | Плата за подключение, тыс. руб./Гкал/ч | |
| 2021год | |
| с НДС | без НДС |
| 1 | не превышает 0,1 Гкал/ч | 550.00 | 458.33 |

В таблице 1.11.2.1. представлена плата за подключение к системе теплоснабжения нагрузка объекта которого не превышает 1.5Гкал/ч.

Таблица 1.11.2.1. Плата за подключение к системе теплоснабжения

| № пп | Наименование | Значение |
| --- | --- | --- |
| Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 1,5 Гкал/ч, в том числе: | | |
| 1 | Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1) | 13.84 |
| 2 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.1), в том числе: |  |
| 2.1 | Надземная (наземная) прокладка |  |
| 2.1.1 | до 250 мм | 369.34 |
| 2.1.2 | 251-400 мм | 864.39 |
| 2.2 | Подземная прокладка, в том числе: |  |
| 2.2.1 | канальная прокладка |  |
| 2.2.1.1 | до 250 мм | 1196.62 |
| 2.2.1.2 | 251-400 мм | 1117.13 |
| 2.2.2 | бесканальная прокладка |  |
| 2.2.2.1 | до 250 мм | 1132.18 |
| 2.2.2.2 | 251-400 мм | 1390.60 |
| 3 | Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 1,5 Гкал/ч (П2.2) | - |
| 4 | Налог на прибыль | 243.71 |

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, в том числе для социально значимых категорий потребителей не утверждена.

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

Ценовые зоны теплоснабжения в сельском поселении не установлены.

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

Ценовые зоны теплоснабжения в сельском поселении не установлены.

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

1.12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения

Отсутствуют проблемы организации качественного теплоснабжения.

1.12.2. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения

1. Высокий износ тепловых сетей.

1.12.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Отсутствуют проблемы развития теплоснабжения.

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

Проблемы надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения отсутствуют.

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

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, отсутствуют.

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

2.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

В таблице 2.1.1. представлена тепловая нагрузка в сельском поселении за 2020 год.

Таблица 2.1.1. Тепловая нагрузка в сельском поселении за 2020 год

| № зоны | Наименование ТСО | Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч | | | | | | Всего суммарная нагрузка |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| население | | | Бюджетные и прочие потребители | | |
| отопление и вент. | ГВС | Всего | отопление и вент. | ГВС | Всего |
| 1 | ООО ИК «МКС» | 2.3120 | 0.0465 | 2.3585 | 0.4520 | 0.00 | 0.4520 | 2.8105 |
| 2 | ООО «Центр» |  |  |  | 0.1376 |  | 0.1376 | 0.1376 |
| 3 | ООО УК «АККТиВ | 0.2780 |  | 0.2780 |  |  |  | 0.2780 |
| ИТОГО | | 2.590 | 0.047 | 2.637 | 0.590 | 0.000 | 0.590 | 3.226 |

В таблице 2.1.2. представлен объем потребления тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения в сельском поселении за 2020год.

Таблица 2.1.2. Объем потребления тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения в сельском поселении за 2020год

| № зоны | Наименование ТСО | Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | | Всего сумм. потр. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| население | | | Бюдж. и прочие потреб. | | |
| отопление и вент. | ГВС | Всего | отопление и вент. | ГВС | Всего |
| 1 | ООО ИК «МКС» | 6.49 | 0.13 | 6.62 | 1.27 | 0.00 | 1.27 | 7.89 |
| 2 | ООО «Центр» | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.33 | 0.00 | 0.33 | 0.33 |
| 3 | ООО УК «АККТиВ | 0.78 | 0.00 | 0.78 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.78 |
| ИТОГО | | 7.28 | 0.13 | 7.41 | 1.60 | 0.00 | 1.60 | 9.01 |

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

Прогнозы приростов отапливаемой площади строительных фондов, сгруппированные по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий представлены в таблице 2.2.1.

Прогнозы приростов отапливаемой площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления представлены в таблице 2.2.2.

Приросты объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя отсутствуют, по следующим причинам:

* по данным теплоснабжающих организаций, отсутствуют заявки на выдачу технических условий для подключения объектов капитального строительства по состоянию на 2021год;
* по данным Администрации Саргазинского сельского поселения, отсутствует перечень выданных разрешений на строительство объектов капитального строительства, планируемые к подключению к централизованной системе теплоснабжения;
* отсутствуют проектные декларации застройщиков на территории сельского поселения.

В соответствии с вышеуказанными причинами, на 2021год актуализации Схемы теплоснабжения прирост отапливаемой площади на перспективный период принят нулю.

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

Отапливаемая площадь строительных фондов от централизованных систем теплоснабжения не предусматривается, соответственно отсутствует прогноз перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления.

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

Расчет перспективного теплопотребления должен осуществляться на основании СП 50.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий».

Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия существующих источников тепловой энергии на каждом этапе, представлены в таблице 2.4.1.

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

Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления, представлены в таблице 2.5.1.

Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе невозможно отобразить из-за отсутствия информации в Генеральном плане.

2.6. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами

Изменения производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе не предусматриваются.

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения поселения

В рамках данной актуализации электронная модель не разрабатывается, на основании пункта 2 Преамбулы Постановления Правительства РФ от 22 февраля 2012года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

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

4.1. Балансы существующей на базовый период 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

Балансы существующей на базовый период 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 представлен таблице 4.1.1.-4.1.3.

Таблица 2.2.1. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий

| № пп | Наименование показателя | Ед. измерения | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2034 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | общая отапливаемая площадь жилых зданий | тыс. кв. м. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 1.1. | многоквартирные дома | тыс. кв. м. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 1.2. | индивидуальные жилые дома | тыс. кв. м. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 2 | общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий | тыс. кв. м. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 3 | общая отапливаемая площадь производственных зданий | тыс. кв. м. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |

Таблица 2.2.2. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления

| № пп | Номер кадастрового квартала | Ед. измерения | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2034 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 74:19:2007014 | тыс. кв. м. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 2 | 74:19:2007013 | тыс. кв. м. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 3 | 74:19:2007019 | тыс. кв. м. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 4 | 74:19:2007016 | тыс. кв. м. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 5 | 74:19:2007024 | тыс. кв. м. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 6 | 74:19:2007012 | тыс. кв. м. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 7 | 74:19:2007017 | тыс. кв. м. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 8 | 74:19:2007026 | тыс. кв. м. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 9 | 74:19:2006029 | тыс. кв. м. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 10 | 74:19:2005005 | тыс. кв. м. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |

Таблица 2.4.1. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия существующих источников тепловой энергии на каждом этапе

| № пп | Наименование показателя | Ед. измерения | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2034 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 1.1. | Население | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
|  | В том числе по ПУ | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 1.2. | Бюджетные потребители | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
|  | В том числе по ПУ | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 1.3. | Прочие потребители | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
|  | В том числе по ПУ | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 1.4. | Нужды теплоснабжающей организации | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 2. | Расход теплоносителя | т/ч | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 1.1. | Население | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
|  | В том числе по ПУ | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 1.2. | Бюджетные потребители | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
|  | В том числе по ПУ | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 1.3. | Прочие потребители | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
|  | В том числе по ПУ | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 1.4. | Нужды теплоснабжающей организации | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 2. | Расход теплоносителя | т/ч | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 1.1. | Население | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
|  | В том числе по ПУ | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 1.2. | Бюджетные потребители | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
|  | В том числе по ПУ | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 1.3. | Прочие потребители | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
|  | В том числе по ПУ | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 1.4. | Нужды теплоснабжающей организации | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 2. | Расход теплоносителя | т/ч | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |

Таблица 2.5.1. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления

| № пп | Номер кадастрового квартала | Ед. измерения | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2034 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Прогноз прироста потребления тепловой энергии в расчетных элементах | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 74:19:2007014 | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 2 | 74:19:2007013 | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 3 | 74:19:2007019 | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 4 | 74:19:2007016 | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 5 | 74:19:2007024 | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 6 | 74:19:2007012 | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 7 | 74:19:2007017 | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 8 | 74:19:2007026 | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 9 | 74:19:2006029 | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 10 | 74:19:2005005 | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Прогноз прироста расхода теплоносителя в расчетных элементах | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 74:19:2007014 | т/ч | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 2 | 74:19:2007013 | т/ч | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 3 | 74:19:2007019 | т/ч | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 4 | 74:19:2007016 | т/ч | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 5 | 74:19:2007024 | т/ч | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 6 | 74:19:2007012 | т/ч | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 7 | 74:19:2007017 | т/ч | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 8 | 74:19:2007026 | т/ч | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 9 | 74:19:2006029 | т/ч | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 10 | 74:19:2005005 | т/ч | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |

Таблица 4.1.1. Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения №1, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2034 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0.04 | 0.04 | 0.04 | 0.04 | 0.04 | 0.04 | 0.04 | 0.04 | 0.04 | 0.04 | 0.04 | 0.04 | 0.04 | 0.04 | 0.04 | 0.04 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0.27 | 0.27 | 0.27 | 0.27 | 0.27 | 0.27 | 0.27 | 0.27 | 0.27 | 0.27 | 0.27 | 0.27 | 0.27 | 0.27 | 0.27 | 0.27 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 1.84 | 1.84 | 1.84 | 1.84 | 1.84 | 1.84 | 1.84 | 1.84 | 1.84 | 1.84 | 1.84 | 1.84 | 1.84 | 1.84 | 1.84 | 1.84 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 2.811 | 2.811 | 2.811 | 2.811 | 2.811 | 2.811 | 2.811 | 2.811 | 2.811 | 2.811 | 2.811 | 2.811 | 2.811 | 2.811 | 2.811 | 2.811 |
| отопление | 2.764 | 2.764 | 2.764 | 2.764 | 2.764 | 2.764 | 2.764 | 2.764 | 2.764 | 2.764 | 2.764 | 2.764 | 2.764 | 2.764 | 2.764 | 2.764 |
| вентиляция |  |  |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| горячее водоснабжение | 0.047 | 0.047 | 0.047 | 0.047 | 0.047 | 0.047 | 0.047 | 0.047 | 0.047 | 0.047 | 0.047 | 0.047 | 0.047 | 0.047 | 0.047 | 0.047 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0.48 | 0.48 | 0.48 | 0.48 | 0.48 | 0.48 | 0.48 | 0.48 | 0.48 | 0.48 | 0.48 | 0.48 | 0.48 | 0.48 | 0.48 | 0.48 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | -0.181 | -0.181 | -0.181 | -0.181 | -0.181 | -0.181 | -0.181 | -0.181 | -0.181 | -0.181 | -0.181 | -0.181 | -0.181 | -0.181 | -0.181 | -0.181 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 1.275 | 1.275 | 1.275 | 1.275 | 1.275 | 1.275 | 1.275 | 1.275 | 1.275 | 1.275 | 1.275 | 1.275 | 1.275 | 1.275 | 1.275 | 1.275 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 42.3 | 42.3 | 42.3 | 42.3 | 42.3 | 42.3 | 42.3 | 42.3 | 42.3 | 42.3 | 42.3 | 42.3 | 42.3 | 42.3 | 42.3 | 42.3 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 |

Таблица 4.1.2. Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения №2, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2034 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 |
| отопление | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 |
| вентиляция |  |  |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| горячее водоснабжение | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0.023 | 0.023 | 0.023 | 0.023 | 0.023 | 0.023 | 0.023 | 0.023 | 0.023 | 0.023 | 0.023 | 0.023 | 0.023 | 0.023 | 0.023 | 0.023 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0.022 | 0.022 | 0.022 | 0.022 | 0.022 | 0.022 | 0.022 | 0.022 | 0.022 | 0.022 | 0.022 | 0.022 | 0.022 | 0.022 | 0.022 | 0.022 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0.106 | 0.106 | 0.106 | 0.106 | 0.106 | 0.106 | 0.106 | 0.106 | 0.106 | 0.106 | 0.106 | 0.106 | 0.106 | 0.106 | 0.106 | 0.106 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 1.01 | 1.01 | 1.01 | 1.01 | 1.01 | 1.01 | 1.01 | 1.01 | 1.01 | 1.01 | 1.01 | 1.01 | 1.01 | 1.01 | 1.01 | 1.01 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0.13 | 0.13 | 0.13 | 0.13 | 0.13 | 0.13 | 0.13 | 0.13 | 0.13 | 0.13 | 0.13 | 0.13 | 0.13 | 0.13 | 0.13 | 0.13 |

Таблица 4.1.3. Баланс тепловой мощности котельной в системе теплоснабжения №3, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2016 год | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2034 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 |
| Располагаемая тепловая мощность станции | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0.021 | 0.021 | 0.021 | 0.021 | 0.021 | 0.021 | 0.021 | 0.021 | 0.021 | 0.021 | 0.021 | 0.021 | 0.021 | 0.021 | 0.021 | 0.021 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 |
| отопление | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 |
| вентиляция |  |  |  |  |  | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| горячее водоснабжение | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0.303 | 0.303 | 0.303 | 0.303 | 0.303 | 0.303 | 0.303 | 0.303 | 0.303 | 0.303 | 0.303 | 0.303 | 0.303 | 0.303 | 0.303 | 0.303 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0.324 | 0.324 | 0.324 | 0.324 | 0.324 | 0.324 | 0.324 | 0.324 | 0.324 | 0.324 | 0.324 | 0.324 | 0.324 | 0.324 | 0.324 | 0.324 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 0.301 | 0.301 | 0.301 | 0.301 | 0.301 | 0.301 | 0.301 | 0.301 | 0.301 | 0.301 | 0.301 | 0.301 | 0.301 | 0.301 | 0.301 | 0.301 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 4.1 | 4.1 | 4.1 | 4.1 | 4.1 | 4.1 | 4.1 | 4.1 | 4.1 | 4.1 | 4.1 | 4.1 | 4.1 | 4.1 | 4.1 | 4.1 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 |

4.2. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии

Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии, представлен в таблице П.6.1 Приложения 6 Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения.

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

На источниках тепловой энергии не выявлен дефицит тепловой нагрузки при перспективной тепловой нагрузке.

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения

5.1. Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения, сельского поселения, города федерального значения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения)

Для систем теплоснабжения рассмотрен один очевидный вариант их перспективного развития.

В связи с пояснениями в Главе 2, прирост отопительных площадей отсутствует.

В рамках перспективного развития систем теплоснабжения поселения предусматривается следующий подход:

для повышения надежности теплоснабжения потребителей планируется замена тепловых сетей общей протяженностью 2422метра в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

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

Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения, сельского поселения, города федерального значения производится в соответствии с приложениями №37 - 39 Методических указаний, в свою очередь в приложении №37 предполагается «Технико-экономическое обоснование строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии», в приложении №38 предполагается «Технико-экономическое обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии» и в приложении №39 предполагается «Технико-экономическое обоснование реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия».

В данной актуализации схемы теплоснабжения не предполагается строительство источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и реконструкция и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия, соответственно технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения не производится.

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

Для систем теплоснабжения рассмотрен один очевидный вариант их перспективного развития представленный в п. 5.4. данной Главы.

Анализ ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации проектов, предусмотренных схемой теплоснабжения, рассмотрен в главе 14.

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

Расчёт нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды» СО 153-34.20.523(2)-2003, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30 июня 2003года №278 и «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчёту и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии».

Потери сетевой воды по своему отношению к технологическому процессу транспорта, распределения и потребления тепловой энергии разделяются на технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с утечкой.

Технически неизбежные в процессе транспорта, распределения и потребления тепловой энергии ПСВ с утечкой в системах централизованного теплоснабжения в установленных пределах составляют нормативное значение утечки.

К потерям сетевой воды с утечкой относятся технически неизбежные в процессе транспорта, распределения и потребления тепловой энергии потери сетевой воды с утечкой, величина которых должна быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети («Правила эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», п. 4.12.30).

Допустимое нормативное значение ПСВ с утечкой определяется требованиями действующих «Типовой инструкции по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей)» и «Типовой инструкции по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения».

ПСВ с утечкой устанавливается в зависимости от объема сетевой воды в трубопроводах и оборудовании тепловой сети и подключенных к ней систем теплопотребления.

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) теплоснабжения отсутствует.

6.3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов

В таблице 1.7.2.1 представлены сведения о наличии баков-аккумуляторов.

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

Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии представлен в таблице 6.4.1.

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

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения представлен в таблице 6.5.1.

Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации 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 (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

7.1.1. 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 июля 2010года, 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.

Таблица 6.4.1. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии

| Наименование показателя | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031 -2034 годы |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, куб.м., в том числе: | 3.1632 | 3.1632 | 3.1632 | 3.1632 | 3.1632 | 3.1632 | 3.1632 | 3.1632 | 3.1632 | 3.1632 | 3.1632 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях, куб.м | 3.1632 | 3.1632 | 3.1632 | 3.1632 | 3.1632 | 3.1632 | 3.1632 | 3.1632 | 3.1632 | 3.1632 | 3.1632 |
| сверхнормативный расход воды, тыс. куб.м | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расход воды на ГВС, тыс. куб.м | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, тыс. куб.м., в том числе: | 0.00675 | 0.00675 | 0.00675 | 0.00675 | 0.00675 | 0.00675 | 0.00675 | 0.00675 | 0.00675 | 0.00675 | 0.00675 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. куб.м | 0.00675 | 0.00675 | 0.00675 | 0.00675 | 0.00675 | 0.00675 | 0.00675 | 0.00675 | 0.00675 | 0.00675 | 0.00675 |
| сверхнормативный расход воды, тыс. куб.м | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расход воды на ГВС, тыс. куб.м | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | | | | | | | | | | | |
| Всего подпитка тепловой сети, тыс. куб.м., в том числе: | 0.10875 | 0.10875 | 0.10875 | 0.10875 | 0.10875 | 0.10875 | 0.10875 | 0.10875 | 0.10875 | 0.10875 | 0.10875 |
| нормативные утечки теплоносителя в сетях, тыс. куб.м | 0.10875 | 0.10875 | 0.10875 | 0.10875 | 0.10875 | 0.10875 | 0.10875 | 0.10875 | 0.10875 | 0.10875 | 0.10875 |
| сверхнормативный расход воды, тыс. куб.м | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Расход воды на ГВС, тыс. куб.м | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 6.5.1. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование показателя | Единицы измерения | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2034 год |
| Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | 1.8 | 1.8 | 1.8 | 1.8 | 1.8 | 1.8 | 1.8 | 1.8 | 1.8 | 1.8 | 1.8 |
| 2 | Срок службы | лет | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 4 | Общая емкость баков-аккумуляторов | куб.м. | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд | нд |
| 5 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 3.163 | 3.163 | 3.163 | 3.163 | 3.163 | 3.163 | 3.163 | 3.163 | 3.163 | 3.163 | 3.163 |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 3.163 | 3.163 | 3.163 | 3.163 | 3.163 | 3.163 | 3.163 | 3.163 | 3.163 | 3.163 | 3.163 |
| 6.1. | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 3.163 | 3.163 | 3.163 | 3.163 | 3.163 | 3.163 | 3.163 | 3.163 | 3.163 | 3.163 | 3.163 |
| 6.2. | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 1.363 | 1.363 | 1.363 | 1.363 | 1.363 | 1.363 | 1.363 | 1.363 | 1.363 | 1.363 | 1.363 |
| 9 | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | -1.363 | -1.363 | -1.363 | -1.363 | -1.363 | -1.363 | -1.363 | -1.363 | -1.363 | -1.363 | -1.363 |
| 10 | Доля резерва | % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 2 | Срок службы | лет | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 4 | Общая емкость баков-аккумуляторов | куб.м. | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 | 0.2 |
| 5 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0.006 | 0.006 | 0.006 | 0.006 | 0.006 | 0.006 | 0.006 | 0.006 | 0.006 | 0.006 | 0.006 |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0.006 | 0.006 | 0.006 | 0.006 | 0.006 | 0.006 | 0.006 | 0.006 | 0.006 | 0.006 | 0.006 |
| 6.1. | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0.006 | 0.006 | 0.006 | 0.006 | 0.006 | 0.006 | 0.006 | 0.006 | 0.006 | 0.006 | 0.006 |
| 6.2. | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 1.994 | 1.994 | 1.994 | 1.994 | 1.994 | 1.994 | 1.994 | 1.994 | 1.994 | 1.994 | 1.994 |
| 10 | Доля резерва | % | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 | 99 |
| Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 | 0.8 |
| 2 | Срок службы | лет | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Общая емкость баков-аккумуляторов | куб.м. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 0.109 | 0.109 | 0.109 | 0.109 | 0.109 | 0.109 | 0.109 | 0.109 | 0.109 | 0.109 | 0.109 |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 0.109 | 0.109 | 0.109 | 0.109 | 0.109 | 0.109 | 0.109 | 0.109 | 0.109 | 0.109 | 0.109 |
| 6.1. | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0.109 | 0.109 | 0.109 | 0.109 | 0.109 | 0.109 | 0.109 | 0.109 | 0.109 | 0.109 | 0.109 |
| 6.2. | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 0.691 | 0.691 | 0.691 | 0.691 | 0.691 | 0.691 | 0.691 | 0.691 | 0.691 | 0.691 | 0.691 |
| 10 | Доля резерва | % | 86.4 | 86.4 | 86.4 | 86.4 | 86.4 | 86.4 | 86.4 | 86.4 | 86.4 | 86.4 | 86.4 |

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».

7.1.1.1 Определения

В Приказе Минрегиона РФ от 27 февраля 2010года №79 приведена классификация малоэтажных жилых домов:

* индивидуальные жилые дома - отдельно стоящие жилые дома с количеством этажей не более чем три, предназначенные для проживания одной семьи;
* блокированные жилые дома - жилые дома с количеством этажей не более чем три, состоящие из нескольких блоков, количество которых не превышает десять и каждый из которых предназначен для проживания одной семьи, имеет общую стену (общие стены) без проемов с соседним блоком или соседними блоками, расположен на отдельном земельном участке и имеет выход на территорию общего пользования;
* многоквартирные малоэтажные жилые дома - жилые дома с количеством этажей не более чем три, состоящие из одной или нескольких блок-секций, количество которых не превышает четыре, в каждой из которых находятся несколько квартир и помещения общего пользования и каждая из которых имеет отдельный подъезд с выходом на территорию общего пользования.

7.1.2 Основная нормативно-правовая база

В соответствии с пунктом 15 статьи 14 Федерального закона РФ № 190-ФЗ «О теплоснабжении»: Запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения.

Пункт 122 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения рекомендует вывод из эксплуатации тепловых сетей с незначительной тепловой нагрузкой (с относительными потерями тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям более 75% от тепловой энергии, отпущенной в рассматриваемые тепловые сети).

7.1.3 Условия подключения к централизованным системам теплоснабжения

Теплопотребляющие установки и тепловые сети потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, находящиеся в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения источника, подключаются к этому источнику. Подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, находящихся в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения источника, 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 Федеральным законом РФ от 27 июля 2010года №190-ФЗ «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.

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

В случае отсутствия технической возможности подключения к системе централизованного теплоснабжения или при отсутствии свободной мощности в соответствующей точке на момент обращения допускается временная организация теплоснабжения здания (группы зданий) от крышной или передвижной котельной, оборудованной котлами конденсационного типа на период, определяемый единой теплоснабжающей организацией.

Подключение потребителей к системам централизованного теплоснабжения осуществляется только по закрытым схемам.

7.1.4 Условия для организации поквартирного теплоснабжения малоэтажных МКД

п. 44 Правил подключения к системам теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ от 16 апреля 2012 года №307) гласит: В перечень индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, которые запрещается использовать для отопления жилых помещений в многоквартирных домах при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения, входят источники тепловой энергии, работающие на электрической энергии, не отвечающие следующим требованиям:

* температура теплоносителя - до 95 градусов Цельсия;
* давление теплоносителя - до 1 МПа.

Отказ от централизованного отопления представляет собой как минимум процесс по замене и переносу инженерных сетей и оборудования, требующих внесения изменений в технический паспорт. В соответствии со статьей 25 Жилищного кодекса РФ такие действия именуются переустройством жилого помещения (жилого дома, квартиры, комнаты), порядок проведения которого регулируется как главой 4 ЖК РФ, так и положениями Градостроительного кодекса РФ о реконструкции внутридомовой системы отопления (то есть получении проекта реконструкции, разрешения на реконструкцию, акта ввода в эксплуатацию и т.п.).

В соответствии с частью 1 статьи 25 Жилищного кодекса Российской Федерации, пунктом 1.7.1 Правил и норм технической эксплуатации жилищного фонда, утвержденных Постановлением Государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 27 сентября 2003года № 170 (далее – Правила), замена нагревательного оборудования является переустройством жилого помещения. Частью 1 статьи 26 Жилищного кодекса Российской Федерации установлено, что переустройство жилого помещения производится с соблюдением требований законодательства по согласованию с органом местного самоуправления на основании принятого им решения.

Согласно п. 1.7.2 Правил, переоборудование и перепланировка жилых домов и квартир (комнат), ведущие к нарушению прочности или разрушению несущих конструкций здания, нарушению в работе инженерных систем и (или) установленного на нем оборудования, ухудшению сохранности и внешнего вида фасадов, нарушению противопожарных устройств, не допускаются.

Приборы отопления служат частью отопительной системы жилого дома, их демонтаж без соответствующего разрешения уполномоченных органов и технического проекта, может привести к нарушению порядка теплоснабжения многоквартирного дома. То есть, если с момента постройки многоквартирный дом рассчитан на централизованное теплоснабжение, то установка индивидуального отопления в квартирах нарушает существующую внутридомовую схему подачи тепла.

Переустройство помещения осуществляется по согласованию с органом местного самоуправления, на территории которого расположено жилое помещение по заявлению о переустройстве жилого помещения. Форма такого заявления утверждена Постановлением Правительства РФ от 28.04.2005 № 266 «Об утверждении формы заявления о переустройстве и (или) перепланировке жилого помещения и формы документа, подтверждающего принятие решения о согласовании переустройства и (или) перепланировки жилого помещения».

Одновременно с указанным заявлением представляются документы, определенные в статье 26 Жилищного кодекса РФ, в том числе подготовленные и оформленные проект и техническая документация установки автономной системы теплоснабжения (автономный источник теплоснабжения может быть электрическим, газовым и т.п.). Данный проект выполняется организацией, имеющей свидетельство о допуске к выполнению такого вида работ, которое выдается саморегулируемыми организациями в строительной отрасли. Поскольку внутридомовая система теплоснабжения многоквартирного дома входит в состав общего имущества такого дома, а уменьшение его размеров, в том числе и путем реконструкции системы отопления посредством переноса стояков, радиаторов и т.п. хотя бы в одной квартире, возможно только с согласия всех собственников помещений в многоквартирном доме (ч. 3 ст. 36 ЖК РФ).

То есть, для оснащения квартиры индивидуальным источником тепловой энергии желающим, кроме согласования этого вопроса с органами местного самоуправления, необходимо также получение на это переустройство согласия всех собственников жилья в многоквартирном доме.

Отсутствие всех вышеперечисленных документов может трактоваться как самовольное отключение от централизованного теплоснабжения. Самовольная реконструкция систем теплопотребления — это не что иное, как разрегулировка сетей и внутренних систем всего многоквартирного жилого дома. Эти работы могут привести к нарушению гидравлического режима, неправильному распределению тепла, перегрев или недогрев помещений, и, в итоге, к нарушению прав других потребителей тепловых услуг.

Кроме этого, при отключении основной доли потребителей в многоквартирных домах увеличивается резерв мощности котельной, что негативно сказывается на работе теплоснабжающей организации и на предоставлении услуг теплоснабжения остальным потребителям (например, следует рост тарифа для остальных потребителей, что ущемляет их права).

Согласно действующим строительным нормам и правилам (СНиП 31-01-2003 «Здания жилые многоквартирные», п.7.3.7) применение систем поквартирного теплоснабжения может быть предусмотрено только во вновь возводимых зданиях, которые изначально проектируются под установку индивидуальных теплогенераторов в каждой квартире.

Собственниками помещений многоквартирного дома, перешедшими с централизованного отопления на индивидуальное, оплачивается только собственное потребление. Однако, жилищное законодательство (статьи 30 и 39 Жилищного Кодекса Российской Федерации) не освобождает граждан, отключившихся от центрального отопления, от оплаты тепловых потерь системы отопления многоквартирного дома и расход тепловой энергии на общедомовые нужды.

Учитывая вышеизложенные факты отказ от централизованного теплоснабжения и переход на поквартирное теплоснабжение, возможен и целесообразен только для многоквартирного дома в целом. Органами местного самоуправления издается постановление о переводе всех квартир МКД на индивидуальное теплоснабжение при одновременном соблюдении трех условий:

* наличие решения о переводе всех квартир МКД на индивидуальное теплоснабжение, принятого жителями МКД на общедомовом собрании;
* мероприятие о переводе всех квартир конкретного МКД на индивидуальное теплоснабжение должно быть предусмотрено в утвержденной схеме теплоснабжения;
* наличие технической возможности реализации решения о переводе всех квартир конкретного МКД на индивидуальное теплоснабжение.

7.1.5 Условия для организации теплоснабжения МКД от общедомового теплогенератора

В соответствии с пунктом 3.4 свода правил «СП 41-104-2000 Проектирование автономных источников теплоснабжения»:

* не допускается встраивать котельные в жилые многоквартирные здания;
* для жилых зданий допускается устройство пристроенных и крышных котельных;
* указанные котельные допускается проектировать с применением водогрейных котлов с температурой воды до 115 °С. При этом тепловая мощность котельной не должна быть более 3,0 МВт. Не допускается проектирование пристроенных котельных, непосредственно примыкающих к жилым зданиям со стороны входных подъездов и участков стен с оконными проемами, где расстояние от внешней стены котельной до ближайшего окна жилого помещения менее 4 м по горизонтали, а расстояние от перекрытия котельной до ближайшего окна жилого помещения менее 8 м по вертикали;
* не допускается размещение крышных котельных непосредственно на перекрытиях жилых помещений (перекрытие жилого помещения не может служить основанием пола котельной), а также смежно с жилыми помещениями (стена здания, к которому пристраивается крышная котельная, не может служить стеной котельной).

7.1.6 Условия для организации индивидуального теплоснабжения индивидуальных жилых домов и блокированных жилых домов

Перевод индивидуальных жилых домов и блокированных жилых домов с централизованного теплоснабжения на индивидуальное (автономное) теплоснабжение возможен без существенных нормативно-правовых ограничений.

Однако возможны технические ограничения, связанные с недостаточной пропускной способностью электрических сетей, в случае перехода на индивидуальное теплоснабжение с использованием электричества (электрокотел, ПЛЭН, греющий кабель).

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 генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

7.3 Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

На территории сельского поселения отсутствуют генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

7.4 Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

На территории сельского поселения не планируется строительство источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

7.5 Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

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

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

На территории сельского поселения не предусматривается переоборудование 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.

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

На территории сельского поселения не предусматривается реконструкция и (или) модернизация котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.

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

На территории сельского поселения не предусматривается перевод в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

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

На территории сельского поселения не предусматривается расширение зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

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

На территории сельского поселения не предусматривается вывод в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.

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

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя, присоединённой тепловой нагрузки в системах теплоснабжения сельского поселения составлены в соответствии с прогнозом застройки.

Прогноз объёмов потребления тепловой нагрузки, теплоносителя представлен в таблицах главы 4.

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

На территории сельского поселения не предусматривается ввод новых и реконструкция и (или) модернизация существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

7.14 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения

На территории сельского поселения не планируется теплоснабжение в производственных зонах от централизованных систем теплоснабжения.

7.15 Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения

Ввиду отсутствия заявок на подключение к системам централизованного теплоснабжения и информации по подключаемой перспективной нагрузке и строительства тепловых сетей к объектам капитальной застройки, расчет радиуса эффективного теплоснабжения невозможно определить по Приложению 40 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения. Согласно определению «зоны действия системы теплоснабжения», данное в Постановлении Правительства РФ №154 и «радиуса эффективного теплоснабжения», приведенное в редакции ФЗ №190-ФЗ от 27 июля 2010года «О тепло-снабжении» 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 теплоснабжения в зоне действия изолированной системы теплоснабжения — это расстояние от точки самого удаленного присоединения потребителя до источника тепловой энергии».

Итог расчета существующего радиуса эффективного теплоснабжения представлен в таблице 7.15.1.

Таблица 7.15.1. Расчет существующего радиуса эффективного теплоснабжения

| Наименование показателя | Ед. измерения | Значение |
| --- | --- | --- |
| Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | | |
| Радиус эффективного теплоснабжения | км | 2.5 |
| Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | | |
| Радиус эффективного теплоснабжения | км | 0.015 |
| Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | | |
| Радиус эффективного теплоснабжения | км | 0.18 |

Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

8.1. Предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)

На территории сельского поселения не планируется реконструкция и (или) модернизация, строительство тепловых сетей для перераспределения тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов).

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 предусмотрены.

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

На территории сельского поселения не планируется строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

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

На территории сельского поселения не планируется строительство, реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения представлены в Приложении 4 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

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

На территории сельского поселения не планируется строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.

8.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

На территории сельского поселения не планируется реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.

8.7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса представлены в Приложении 4 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

8.8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций

На территории сельского поселения не планируется строительство, реконструкция и (или) модернизация насосных станций.

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

9.1. Технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения

На территории сельского поселения закрытая система теплоснабжения. Технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения не требуется.

9.2. Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии

На территории сельского поселения закрытая система теплоснабжения. Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии не требуется.

9.3. Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения

На территории сельского поселения закрытая система теплоснабжения. Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения не рассматриваются.

9.4. Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения

На территории сельского поселения закрытая система теплоснабжения. Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения не требуются.

9.5. Оценка целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения

На территории сельского поселения закрытая система теплоснабжения. Оценка целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения не требуется.

9.6. Предложения по источникам инвестиций

На территории сельского поселения закрытая система теплоснабжения. Предложения по источникам инвестиций не рассматриваются.

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

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 представлены в таблицах 10.1.1.-10.1.4.

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

По каждому источнику тепловой энергии нормативные запасы топлива при потреблении природного газа не рассчитываются.

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

Вид топлива, потребляемый источниками тепловой энергии, является природный газ.

10.4. Виды топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения представлены в таблице 10.4.1.

10.5. Преобладающий в поселении вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении

Преобладающий в сельском поселении вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении представлен в таблице 10.5.1.

10.6. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения

Развитие топливного баланса не предусматривается.

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

Отказы за 5 лет отсутствовали в системах теплоснабжения.

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

Таблица 10.1.1. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными)

| Наименование котельной | Вид топлива | Выработка тепловой энергии, Гкал | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2034 годы |
| Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | Газ | 7890.62 | 7890.62 | 7890.62 | 7890.62 | 7890.62 | 7890.62 | 7890.62 | 7890.62 | 7890.62 | 7890.62 | 7890.62 |
| Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | Газ | 332.97 | 332.97 | 332.97 | 332.97 | 332.97 | 332.97 | 332.97 | 332.97 | 332.97 | 332.97 | 332.97 |
| Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | Газ | 784.17 | 784.17 | 784.17 | 784.17 | 784.17 | 784.17 | 784.17 | 784.17 | 784.17 | 784.17 | 784.17 |
| Всего природный газ |  | 9007.76 | 9007.76 | 9007.76 | 9007.76 | 9007.76 | 9007.76 | 9007.76 | 9007.76 | 9007.76 | 9007.76 | 9007.76 |
| Всего уголь |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего СУГ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого |  | 9007.76 | 9007.76 | 9007.76 | 9007.76 | 9007.76 | 9007.76 | 9007.76 | 9007.76 | 9007.76 | 9007.76 | 9007.76 |

Таблица 10.1.2. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными)

| Наименование котельной | Вид топлива | Удельный расход условного топлива, кг условного топлива/Гкал | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2034 годы |
| Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | Газ | 158.13 | 158.13 | 158.13 | 158.13 | 158.13 | 158.13 | 158.13 | 158.13 | 158.13 | 158.13 | 158.13 |
| Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | Газ | 151.00 | 151.00 | 151.00 | 151.00 | 151.00 | 151.00 | 151.00 | 151.00 | 151.00 | 151.00 | 151.00 |
| Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | Газ | 149.00 | 149.00 | 149.00 | 149.00 | 149.00 | 149.00 | 149.00 | 149.00 | 149.00 | 149.00 | 149.00 |

Таблица 10.1.3. Расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными)

| Наименование котельной | Вид топлива | Расход условного топлива, т у. т. | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2034 годы |
| Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | Газ | 1098.6 | 1098.6 | 1098.6 | 1098.6 | 1098.6 | 1098.6 | 1098.6 | 1098.6 | 1098.6 | 1098.6 | 1098.6 |
| Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | Газ | 155.8 | 155.8 | 155.8 | 155.8 | 155.8 | 155.8 | 155.8 | 155.8 | 155.8 | 155.8 | 155.8 |
| Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | Газ | 116.5 | 116.5 | 116.5 | 116.5 | 116.5 | 116.5 | 116.5 | 116.5 | 116.5 | 116.5 | 116.5 |
| Всего природный газ |  | 1370.9 | 1370.9 | 1370.9 | 1370.9 | 1370.9 | 1370.9 | 1370.9 | 1370.9 | 1370.9 | 1370.9 | 1370.9 |
| Всего уголь |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего СУГ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого |  | 1370.9 | 1370.9 | 1370.9 | 1370.9 | 1370.9 | 1370.9 | 1370.9 | 1370.9 | 1370.9 | 1370.9 | 1370.9 |

Таблица 10.1.4. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными)

| Наименование котельной | Вид топлива | Расход натурального топлива, тыс. куб.м. | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2034 годы |
| Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | Газ | 952.0 | 952.0 | 952.0 | 952.0 | 952.0 | 952.0 | 952.0 | 952.0 | 952.0 | 952.0 | 952.0 |
| Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | Газ | 138.0 | 138.0 | 138.0 | 138.0 | 138.0 | 138.0 | 138.0 | 138.0 | 138.0 | 138.0 | 138.0 |
| Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | Газ | 101.0 | 101.0 | 101.0 | 101.0 | 101.0 | 101.0 | 101.0 | 101.0 | 101.0 | 101.0 | 101.0 |
| Всего природный газ |  | 1191.0 | 1191.0 | 1191.0 | 1191.0 | 1191.0 | 1191.0 | 1191.0 | 1191.0 | 1191.0 | 1191.0 | 1191.0 |
| Всего уголь |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Всего СУГ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого |  | 1191.0 | 1191.0 | 1191.0 | 1191.0 | 1191.0 | 1191.0 | 1191.0 | 1191.0 | 1191.0 | 1191.0 | 1191.0 |

Таблица 10.4.1. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

| Наименование котельной | Вид топлива | Низшая теплота сгорания, ккал/Гкал | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2034 годы |
| Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | Газ | 8050.00 | 8050.00 | 8050.00 | 8050.00 | 8050.00 | 8050.00 | 8050.00 | 8050.00 | 8050.00 | 8050.00 | 8050.00 |
| Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | Газ | 8050.00 | 8050.00 | 8050.00 | 8050.00 | 8050.00 | 8050.00 | 8050.00 | 8050.00 | 8050.00 | 8050.00 | 8050.00 |
| Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | Газ | 8050.00 | 8050.00 | 8050.00 | 8050.00 | 8050.00 | 8050.00 | 8050.00 | 8050.00 | 8050.00 | 8050.00 | 8050.00 |

Таблица 10.5.1. Преобладающий в поселении вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем сельском поселении

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование котельной | Вид топлива | Доля, % | | | | | | | | | | |
| 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2034 годы |
| Доля по природному газу | Газ | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 |
| Доля по углю | Газ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Доля по СУГ |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

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

* отказы (инциденты, которые не считаются авариями);
* аварии.

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

«2.10. Авариями в тепловых сетях считаются:

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

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

Результаты оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам представлены в таблице 11.3.1.

Таблица 11.3.1. Результаты оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам

| Наименование показателя | 2020 год |
| --- | --- |
| Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | |
| оценка надежности | Надежные |
| оценка надежности тепловых сетей | Надежные |
| оценка надежности систем теплоснабжения в целом | Надежные |
| Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | |
| оценка надежности | Надежные |
| оценка надежности тепловых сетей | Надежные |
| оценка надежности систем теплоснабжения в целом | Надежные |
| Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | |
| оценка надежности | Надежные |
| оценка надежности тепловых сетей | Надежные |
| оценка надежности систем теплоснабжения в целом | Надежные |

11.4. Результаты оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки

Надежность систем централизованного теплоснабжения определяется структурой, параметрами, степенью резервирования и качеством элементов всех ее подсистем – источников тепловой энергии, тепловых сетей, узлов потребления, систем автоматического регулирования, а также уровнем эксплуатации и строительно-монтажных работ.

1. Интенсивность отказов элементов системы теплоснабжения

Интенсивность отказов с учетом времени его эксплуатации:

|  |  |
| --- | --- |
| , 1/(км·ч) | (1) |

Где λнач– начальная интенсивность отказов теплопровода, соответствующая периоду нормальной эксплуатации, 1/(км·ч);

- продолжительность эксплуатации участка, лет;

коэффициент, учитывающий продолжительность эксплуатации участка:

|  |  |
| --- | --- |
|  | (2) |

2. Интенсивность отказов (одной единицы):

|  |  |
| --- | --- |
| , 1/ч. |  |

3. Параметр потока отказов элементов системы теплоснабжения:

3.1. Параметр потока отказов участков системы теплоснабжения:

|  |  |
| --- | --- |
| , 1/ч, | (3) |

где - длина участка системы теплоснабжения, км;

3.2. Параметр потока отказов запорной арматуры:

|  |  |
| --- | --- |
| ,1/ч. | (4) |

4. Среднее время до восстановления элементов системы теплоснабжения

4.1. Среднее время до восстановления участков системы теплоснабжения:

|  |  |
| --- | --- |
| , ч | (5) |

где: - расстояние между секционирующими задвижками, км;

d – диаметр теплопровода, м.

Значения коэффициентов для формулы (5), приведенные в таблице 11.4.1., получены на основе численных значений времени восстановления теплопроводов в зависимости от их диаметров, рекомендуемых СНиП 41-02-2003/

Таблица 11.4.1. Значения коэффициентов

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Коэффициент | a | b | v |
| Значение | 2.91256074780734 | 20.8877641154199 | -1.87928919400643 |

Расстояния между запорной арматуры должны соответствовать требованиям СНиП 41–02–2003 (п. 10.17) и приниматься в соответствии с таблицей 11.4.2.

Таблица 11.4.2. Расстояния между тепловыми камерами в метрах и место их расположения

| Диаметр теплопровода, м | Диаметр не изменяется | | Диаметр изменяется | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| ответвлений нет | ответвления есть | ответвлений нет | ответвления есть |
| до 0,4 | 1000 | непосредственно  за ответвлением,  расстояние до ближайшей ТК не более 1000 м | непосредственно за местом изменения диаметра, расстояние до ближайшей ТК не более 1000м | непосредственно за ответвлением, на теплопроводе меньшего диаметра, расстояние до ближайшей ТК не более 1000 м |
| от 0,4 до 0,6 | 1500 | непосредственно  за ответвлением, расстояние до ближайшей ТК не более 1500 м | непосредственно за местом изменения диаметра, расстояние до ближайшей ТК не более 1000м | непосредственно за ответвлением, на теплопроводе меньшего диаметра, расстояние до ближайшей ТК не более 1000 м |
| от 0,6 до 0,9 | 3000 | непосредственно  за ответвлением, расстояние до ближайшей ТК  не более 3000 м | непосредственно за местом изменения диаметра, расстояние до ближайшей ТК в соответствии с меньшим диаметром (не более 1000 м, 1500 м) | непосредственно за ответвлением, на теплопроводе меньшего диаметра, расстояние до ближайшей ТК в соответствии с меньшим диаметром  (не более 1000 м, 1500 м) |
| более 0,9 | 5000 | Непосредственно за ответвлением, расстояние до ближайшей ТК  не более 5000 м | непосредственно за местом изменения диаметра, расстояние до ближайшей ТК в соответствии с меньшим диаметром (не более 1000м, 1500м, 3000 м) | непосредственно за ответвлением, на теплопроводе меньшего диаметра, расстояние до ближайшей ТК в соответствии с меньшим диаметром (не более 1000м, 1500 м, 3000 м) |

Если в результате анализа выявляется несоответствие принятым условиям, то в расчете среднего времени восстановления количество секционирующих задвижек и расстояние между ними условно принимается равным такому, при котором обеспечивается выполнение этих условий. Установка дополнительных задвижек включается в рекомендации.

5. Среднее время до восстановления запорной арматуры

Время восстановления запорной арматуры принимается равным времени восстановления теплопровода, так как отказ запорной арматуры и отказ теплопровода одного и того же диаметра требуют сопоставимых временных затрат на их восстановление.

В связи с этим расчет среднего времени до восстановления запорной арматуры выполняется по выражению (4).

6. Интенсивность восстановления элементов системы теплоснабжения:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | , 1/ч | (6) |

7. Стационарная вероятность рабочего состояния сети:

|  |  |
| --- | --- |
|  | (7) |

где N – число элементов системы теплоснабжения (участков и запорной арматуры).

8. Вероятность состояния сети, соответствующая отказу -го элемента:

|  |  |
| --- | --- |
|  | (8) |

В Приложении 5 к Обосновывающим материалам Схемы теплоснабжения представлена оценка вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям.

Вывод: Расчет показал, что ВБР существующих сетей теплоснабжения относительно каждого потребителя находится в пределах допустимых значений. Карты зон с ненормативной надежностью теплоснабжения потребителей не составлялись.

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 и (или) модернизацию

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

В соответствии с выбранными направлениями развития системы теплоснабжения может быть сформирован определенный объем реконструкции и модернизации отдельных объектов централизованных систем теплоснабжения. В рамках разработки схемы теплоснабжения проводится предварительный расчёт стоимости выполнения предложенных мероприятий по совершенствованию централизованных систем теплоснабжения, т. е. проводятся предпроектные работы. На предпроектной стадии при обосновании величины инвестиций определяется предварительная (расчетная) стоимость реконструкции объектов централизованных систем теплоснабжения. Стоимость реконструкции объектов определяется в соответствии с укрупненными сметными нормативами цены строительства сетей и объектов системы теплоснабжения. При отсутствии таких показателей могут использоваться данные о стоимости объектов-аналогов. Стоимость строительства сети теплоснабжения взята на основе государственных сметных нормативов, укрупненные нормативы цены строительства НЦС 81-02-13-2021 СП «Наружные тепловые сети».

Коэффициент на транспортировку разработанного грунта с погрузкой в автомобиль-самосвал на расстояние 1км составляет 1,15. Переход от цен базового района (Московская область) к уровню цен Челябинской области коэффициент составляет 0,84. Коэффициент, учитывающий изменение стоимости строительства на территории Челябинской области, связанный с климатическими условиями составляет 1,01. Коэффициент, учитывающий выполнение мероприятий по снегоборьбе, составляет 1.

Расчет цен в соответствии с укрупненными нормативами цен строительства, представлен в таблице 12.1.1.

Таблица 12.1.1. Расчет цен в соответствии с укрупненными нормативами цен строительства

| Диаметр | Бесканальная прокладка трубопроводов теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана на глубине 2м, при условном давлении 1,6МПа, Температуре 150оС, на песчаном основании, в сухих грунтах в траншеях с креплениями с погрузкой и вывозом грунта |
| --- | --- |
| 100 | 7902.70 |
| 125 | 8500.01 |
| 150 | 9780.00 |
| 200 | 18169.00 |
| 250 | 24760.00 |

Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей представлено в Приложении 4 Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения.

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

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей представлены в таблице 12.2.1.

Таблица 12.2.1. Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

| № пп | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости | Статья возврата инвестиций |
| --- | --- | --- | --- |
|
|
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | |
| 3.1.1 | Реконструкция участка тепловой сети от Котельной : ТК1 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.2 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК1 : ТК2 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.3 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК2 : Т.2.1 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.4 | Реконструкция участка тепловой сети от Т.2.1 : ТК3 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.5 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК3 : ТК4 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.6 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК4 : ТК5 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.7 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК5 : ТК6 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.8 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК6 : ТК7 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.9 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК7 : ТК8 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.10 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК8 : Т.8.1 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.11 | Реконструкция участка тепловой сети от Т.8.1 : ТК9 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.12 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК9 : ТК10 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.13 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК10 : Т.10.1 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.14 | Реконструкция участка тепловой сети от Т.10.1 : ТК11 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.15 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК11 : ТК12 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.16 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК12 : ТК13 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.17 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК13 : ТК20 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.18 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК20 : Т21 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.19 | Реконструкция участка тепловой сети от Т21 : ТК22 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.20 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК22 : ТК23 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.21 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК23 : Т.23.1 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.22 | Реконструкция участка тепловой сети от Т.23.1 : Т.23.2 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.23 | Реконструкция участка тепловой сети от Т.23.2 : Т.23.3. | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.24 | Реконструкция участка тепловой сети от Т.23.3. : Т.23.4. | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.25 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК7 : ТК25 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.26 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК25 : ТК26 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.27 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК26 : ТК27 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.28 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК27 : ТК28 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.29 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК28 : ТК29 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.30 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК29 : ТК30 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.31 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК30 : ТК31 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.32 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК31 : ТК33 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.33 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК33 : ТК34 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.34 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК34 : Т.34.1 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.35 | Реконструкция участка тепловой сети от Т.34.1 : ТК37 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.36 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК37 : ТК38 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.37 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК38 : ТК39 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.38 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК39 : Т.39.1 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.39 | Реконструкция участка тепловой сети от Т.39.1 : Т.39.2 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.40 | Реконструкция участка тепловой сети от Т.39.2 : Т.39.3 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.41 | Реконструкция участка тепловой сети от Т.39.3 : ТК.42 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.42 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК.42 : Т.42.1 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.43 | Реконструкция участка тепловой сети от Т.42.1 : ТК.43 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.44 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК31 : ТК.44 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.45 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК.44 : ТК.45 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.46 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК.45 : ТК.46 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.47 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК.46 : ТК.47 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.48 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК.47 : Т.47.1 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.49 | Реконструкция участка тепловой сети от Т.47.1 : ТК.48 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.50 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК.48 : ТК.49 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.51 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК.49 : Т.49.1 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.52 | Реконструкция участка тепловой сети от Т.49.1 : Т.49.3. | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.53 | Реконструкция участка тепловой сети от Т.49.3. : ТК.50 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.54 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК.50 : ТК.51 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.55 | Реконструкция участка тепловой сети от ТК.51 : Т.51.1 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.56 | Реконструкция участка тепловой сети от Т.51.1 : Т.51.2 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|
| 3.1.57 | Реконструкция участка тепловой сети от Т.51.2 : ТК.52 | Высокий износ | Бюджетные средства |
|

12.3. Расчеты экономической эффективности инвестиций

Расчеты экономической эффективности инвестиций представлены в таблице 12.3.1.

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

Тарифные последствия для потребителей при реализации мероприятий по варианту №1 мастер-плана не рассматриваются. Повышение тарифа в связи с ежегодной индексацией не выше предельного уровня.

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения

Индикаторы развития систем теплоснабжения сельского поселения в разрезе источников тепловой энергии, теплоснабжающей организации и сельского поселения в целом представлены в таблице 13.1.

Таблица 12.3.1. Расчеты экономической эффективности инвестиций

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Показатели | Единицы измерения | В том числе по годам реализации инвестиционной программы | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024-2034 |
| 1. | Объем инвестиций (ОИ) на реализацию мероприятий | тысяч рублей, без НДС | 0.00 | 0.00 | 6327.17 | 5524.45 | 4048.60 | 12338.07 |
| 2. | Доход, полученный от включения затрат на мероприятия в структуру тарифов | тысяч рублей, без НДС |  |  |  | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 3. | Экономический эффект (ЭЭ) от реализации мероприятий | тысяч рублей, без НДС |  |  | 632.72 | 1185.16 | 1792.45 | 3643.16 |
| 4. | Чистые денежные поступления нарастающим итогом: ∑ЧДП = ЧДПN-1+ДN+ЭЭN-ОИN | тысяч рублей, без НДС |  |  | -5694.45 | -10033.74 | -12289.89 | -20984.80 |
| 5. | Общий объем инвестиций на реализацию мероприятий: ∑ОИ = ОИ N+ОИ N+1+ОИ N+2 | тысяч рублей, без НДС | 28238.29 | | | | | |
| 6. | Индекс доходности: ИД = (1+(∑ЧДП/∑ОИ)) \*100 | % | -73.53 | | | | | |
| 7. | Срок окупаемости: Т = ∑ОИ/(∑Д+∑ЭЭ)\*∑N | лет | 31.14 | | | | | |

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия

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

Тарифные последствия для потребителей при реализации мероприятий по варианту №1 мастер-плана не рассматриваются. Повышение тарифа в связи с ежегодной индексацией не выше предельного уровня.

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

Тарифные последствия для потребителей при реализации мероприятий по варианту №1 мастер-плана не рассматриваются. Повышение тарифа в связи с ежегодной индексацией не выше предельного уровня.

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

Тарифные последствия для потребителей при реализации мероприятий по варианту №1 мастер-плана не рассматриваются. Повышение тарифа в связи с ежегодной индексацией не выше предельного уровня.

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций

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

В таблице 15.1.1 представлен реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах сельского поселения.

Таблица 15.1.1 Реестр систем теплоснабжения

| Наименование и адрес источника тепловой энергии | Населенный пункт | Наименование теплоснабжающей организации | | Номер технологической зоны |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Тепловые сети |
| Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО ИК «МКС» | ООО УК «АККТиВ» | I |
| Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | ООО «Центр» | ООО «Центр» | II |
| Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | ООО УК «АККТиВ» | ООО УК «АККТиВ» | III |

Таблица 13.1. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в разрезе источников тепловой энергии, ТСО и в целом по сельскому поселению

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерения | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2034 годы |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая, 1а | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 1.84 | 1.84 | 1.84 | 1.84 | 1.84 | 1.84 | 1.84 | 1.84 | 1.84 | 1.84 | 1.84 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 69.96 | 69.96 | 69.96 | 69.96 | 69.96 | 69.96 | 69.96 | 69.96 | 69.96 | 69.96 | 69.96 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 7.7706 | 7.7706 | 7.7706 | 7.7706 | 7.7706 | 7.7706 | 7.7706 | 7.7706 | 7.7706 | 7.7706 | 7.7706 |
| 5 | Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 158.0 | 158.0 | 158.0 | 158.0 | 158.0 | 158.0 | 158.0 | 158.0 | 158.0 | 158.0 | 158.0 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 90660 | 85572 | 80484 | 75396 | 70308 | 65220 | 60132 | 55044 | 49956 | 44868 | 39780 |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 |
| 12 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 | 100.0 |
| Котельная, п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 | 0.137 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 85.63 | 85.63 | 85.63 | 85.63 | 85.63 | 85.63 | 85.63 | 85.63 | 85.63 | 85.63 | 85.63 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 0.333 | 0.333 | 0.333 | 0.333 | 0.333 | 0.333 | 0.333 | 0.333 | 0.333 | 0.333 | 0.333 |
| 5 | Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 151.0 | 151.0 | 151.0 | 151.0 | 151.0 | 151.0 | 151.0 | 151.0 | 151.0 | 151.0 | 151.0 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 90660 | 85572 | 80484 | 75396 | 70308 | 65220 | 60132 | 55044 | 49956 | 44868 | 39780 |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 12 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 | 0.602 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 | 0.278 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 46.179 | 46.179 | 46.179 | 46.179 | 46.179 | 46.179 | 46.179 | 46.179 | 46.179 | 46.179 | 46.179 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 0.7842 | 0.7842 | 0.7842 | 0.7842 | 0.7842 | 0.7842 | 0.7842 | 0.7842 | 0.7842 | 0.7842 | 0.7842 |
| 5 | Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 149.0 | 149.0 | 149.0 | 149.0 | 149.0 | 149.0 | 149.0 | 149.0 | 149.0 | 149.0 | 149.0 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 116136 | 111048 | 105960 | 100872 | 95784 | 90696 | 85608 | 80520 | 75432 | 70344 | 65256 |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 |
| 12 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 |
| ООО ИК "МКС" | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 | 2.63 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 1.84 | 1.84 | 1.84 | 1.84 | 1.84 | 1.84 | 1.84 | 1.84 | 1.84 | 1.84 | 1.84 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 69.96 | 69.96 | 69.96 | 69.96 | 69.96 | 69.96 | 69.96 | 69.96 | 69.96 | 69.96 | 69.96 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 7.77 | 7.77 | 7.77 | 7.77 | 7.77 | 7.77 | 7.77 | 7.77 | 7.77 | 7.77 | 7.77 |
| 5 | Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 158.00 | 158.00 | 158.00 | 158.00 | 158.00 | 158.00 | 158.00 | 158.00 | 158.00 | 158.00 | 158.00 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 90660 | 85572 | 80484 | 75396 | 70308 | 65220 | 60132 | 55044 | 49956 | 44868 | 39780 |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 |
| 12 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 |
| ООО "Центр" | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 | 0.16 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0.14 | 0.14 | 0.14 | 0.14 | 0.14 | 0.14 | 0.14 | 0.14 | 0.14 | 0.14 | 0.14 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 85.63 | 85.63 | 85.63 | 85.63 | 85.63 | 85.63 | 85.63 | 85.63 | 85.63 | 85.63 | 85.63 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 0.33 | 0.33 | 0.33 | 0.33 | 0.33 | 0.33 | 0.33 | 0.33 | 0.33 | 0.33 | 0.33 |
| 5 | Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 151.00 | 151.00 | 151.00 | 151.00 | 151.00 | 151.00 | 151.00 | 151.00 | 151.00 | 151.00 | 151.00 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 90660 | 85572 | 80484 | 75396 | 70308 | 65220 | 60132 | 55044 | 49956 | 44868 | 39780 |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 |
| 12 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 |
| ООО УК "АККТиВ" | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 0.60 | 0.60 | 0.60 | 0.60 | 0.60 | 0.60 | 0.60 | 0.60 | 0.60 | 0.60 | 0.60 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 0.28 | 0.28 | 0.28 | 0.28 | 0.28 | 0.28 | 0.28 | 0.28 | 0.28 | 0.28 | 0.28 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 46.18 | 46.18 | 46.18 | 46.18 | 46.18 | 46.18 | 46.18 | 46.18 | 46.18 | 46.18 | 46.18 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 0.78 | 0.78 | 0.78 | 0.78 | 0.78 | 0.78 | 0.78 | 0.78 | 0.78 | 0.78 | 0.78 |
| 5 | Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 | 149 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 116136 | 111048 | 105960 | 100872 | 95784 | 90696 | 85608 | 80520 | 75432 | 70344 | 65256 |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 |
| 12 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 |
| Саргазинское сельское поселение | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 3.392 | 3.392 | 3.392 | 3.392 | 3.392 | 3.392 | 3.392 | 3.392 | 3.392 | 3.392 | 3.392 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах | Гкал/ч | 2.255 | 2.255 | 2.255 | 2.255 | 2.255 | 2.255 | 2.255 | 2.255 | 2.255 | 2.255 | 2.255 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной | % | 66.48 | 66.48 | 66.48 | 66.48 | 66.48 | 66.48 | 66.48 | 66.48 | 66.48 | 66.48 | 66.48 |
| 4 | Отпуск тепловой энергии с коллекторов | тыс. Гкал | 8.8878 | 8.8878 | 8.8878 | 8.8878 | 8.8878 | 8.8878 | 8.8878 | 8.8878 | 8.8878 | 8.8878 | 8.8878 |
| 5 | Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 152.67 | 152.67 | 152.67 | 152.67 | 152.67 | 152.67 | 152.67 | 152.67 | 152.67 | 152.67 | 152.67 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 | 5088 |
| 8 | Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя | МВт/тыс. чел | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 10 | Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной | час | 99152 | 94064 | 88976 | 83888 | 78800 | 73712 | 68624 | 63536 | 58448 | 53360 | 48272 |
| 11 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 |
| 12 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 |

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

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения представлен в таблице 15.2.1.

Таблица 15.2.1. Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения

| Наименование и адрес источника тепловой энергии | Населенный пункт | Наименование теплоснабжающей организации | | Статус ЕТО | Номер технологической зоны |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Тепловые сети |
| Котельная, п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО ИК «МКС» | ООО УК «АККТиВ» | Утвержден | I |
| Котельная, п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | ООО УК «АККТиВ» | ООО УК «АККТиВ» | Утвержден | III |

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

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, приведенных в Постановлении Правительства РФ от 08 августа 2012г. №808 «Об организации теплоснабжения в РФ и внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ».

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации:

1. Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением федерального органа исполнительной власти (в отношении городов с населением 500 тысяч человек и более) или органа местного самоуправления (далее - уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения округа.

2. В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения

3. Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

4. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации:

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

5. В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

6. В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

7. Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме теплоснабжения

8. В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

9. Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

* исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
* заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
* заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче

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

Заявки не подавались.

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

Статус ЕТО ООО ИК «МКС» в поселке Саргазы установлен в границах ул. Мира, Садовая, Лесная, Ленина, Набережная, Мичурина.

Статус ЕТО ООО УК «АККТиВ» в п. М. Сосновка установлен в границах улицы Березовая.

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения

16.1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Не предусматривается.

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

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них представлен в таблице 16.2.1.

Таблица 16.2.1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

| Наименование мероприятий | Основные технические характеристики | | |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | ед. изм. | Значение показателя |
| После реализации мероприятия |
| Реконструкция участка тепловой сети от Котельной : ТК1 | Диаметр | мм | 250;120,71 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК1 : ТК2 | Диаметр | мм | 250;134,83 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК2 : Т.2.1 | Диаметр | мм | 250;45,59 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от Т.2.1 : ТК3 | Диаметр | мм | 250;36,97 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК3 : ТК4 | Диаметр | мм | 250;36,54 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК4 : ТК5 | Диаметр | мм | 250;13,22 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК5 : ТК6 | Диаметр | мм | 250;30,75 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК6 : ТК7 | Диаметр | мм | 250;10,21 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК7 : ТК8 | Диаметр | мм | 150;12,8 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК8 : Т.8.1 | Диаметр | мм | 150;83,65 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от Т.8.1 : ТК9 | Диаметр | мм | 150;6,27 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК9 : ТК10 | Диаметр | мм | 150;7,22 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК10 : Т.10.1 | Диаметр | мм | 150;16,24 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от Т.10.1 : ТК11 | Диаметр | мм | 150;20,19 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК11 : ТК12 | Диаметр | мм | 150;8,07 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК12 : ТК13 | Диаметр | мм | 150;17,95 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК13 : ТК20 | Диаметр | мм | 150;68,34 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК20 : Т21 | Диаметр | мм | 150;9,44 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от Т21 : ТК22 | Диаметр | мм | 150;24,13 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК22 : ТК23 | Диаметр | мм | 125;82,89 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК23 : Т.23.1 | Диаметр | мм | 125;142,29 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от Т.23.1 : Т.23.2 | Диаметр | мм | 125;40,6 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от Т.23.2 : Т.23.3. | Диаметр | мм | 125;40,1 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от Т.23.3. : Т.23.4. | Диаметр | мм | 125;81,91 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК7 : ТК25 | Диаметр | мм | 150;8,43 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК25 : ТК26 | Диаметр | мм | 150;8,06 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК26 : ТК27 | Диаметр | мм | 150;39,99 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК27 : ТК28 | Диаметр | мм | 150;9,18 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК28 : ТК29 | Диаметр | мм | 150;222,55 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК29 : ТК30 | Диаметр | мм | 150;10,32 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК30 : ТК31 | Диаметр | мм | 150;61 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК31 : ТК33 | Диаметр | мм | 125;21,96 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК33 : ТК34 | Диаметр | мм | 125;12 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК34 : Т.34.1 | Диаметр | мм | 125;32,27 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от Т.34.1 : ТК37 | Диаметр | мм | 125;25,39 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК37 : ТК38 | Диаметр | мм | 125;11 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК38 : ТК39 | Диаметр | мм | 125;47,97 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК39 : Т.39.1 | Диаметр | мм | 125;28,83 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от Т.39.1 : Т.39.2 | Диаметр | мм | 125;87 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от Т.39.2 : Т.39.3 | Диаметр | мм | 100;63,11 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от Т.39.3 : ТК.42 | Диаметр | мм | 100;62,95 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК.42 : Т.42.1 | Диаметр | мм | 100;96,01 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от Т.42.1 : ТК.43 | Диаметр | мм | 100;48,94 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК31 : ТК.44 | Диаметр | мм | 150;4,81 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК.44 : ТК.45 | Диаметр | мм | 150;20 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК.45 : ТК.46 | Диаметр | мм | 150;47 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК.46 : ТК.47 | Диаметр | мм | 150;10 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК.47 : Т.47.1 | Диаметр | мм | 150;13,18 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от Т.47.1 : ТК.48 | Диаметр | мм | 150;26,19 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК.48 : ТК.49 | Диаметр | мм | 150;10 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК.49 : Т.49.1 | Диаметр | мм | 150;20,25 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от Т.49.1 : Т.49.3. | Диаметр | мм | 100;30,05 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от Т.49.3. : ТК.50 | Диаметр | мм | 100;65,03 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК.50 : ТК.51 | Диаметр | мм | 100;53,81 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК.51 : Т.51.1 | Диаметр | мм | 100;26,85 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от Т.51.1 : Т.51.2 | Диаметр | мм | 100;71,77 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от Т.51.2 : ТК.52 | Диаметр | мм | 100;35,73 |
| Протяженность | м |

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

Мероприятия, обеспечивающие переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения, не предусматриваются.

17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения

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

Замечания и предложения не поступали.

17.2. Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения

Замечания и предложения 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 не поступали.

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

Ранее утвержденная схема скорректирована в соответствии с Требованиями к разработке схемам теплоснабжения.

Приложение 2 Параметры тепловых сетей

Таблица П.2.1. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам

| Наименование и адрес котельной | Балансодержатель | Наименование начала участка | Наименование конца участка | Длина участка, м | Внутренний диаметр подающего трубопровода, м | Вид прокладки | Материа  льная характе  ристика, кв.м. | Часовые тепловые потери, Гкал/ч | Удельный объём воды в трубопроводах тепловых сетей, м3/км | Вид грунта |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Котельная | ТК1 | 120.71 | 0.25 | Подземная | 60.355 | 0.019 | 53.000 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК1 | ТК2 | 134.83 | 0.25 | Надземная | 67.415 | 0.021 | 53.000 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК2 | ул. Садовая, 8 | 13 | 0.025 | Подземная | 0.650 | 0.000 | 0.880 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК2 | Т.2.1 | 45.59 | 0.25 | Подземная | 22.795 | 0.007 | 53.000 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.2.1 | ТК3 | 36.97 | 0.25 | Подземная | 18.485 | 0.006 | 53.000 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.2.1 | ул. Садовая, 5 | 26.68 | 0.025 | Подземная | 1.334 | 0.000 | 0.880 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК3 | ТК4 | 36.54 | 0.25 | Подземная | 18.270 | 0.006 | 53.000 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК3 | ул. Садовая, 4 | 10 | 0.025 | Подземная | 0.500 | 0.000 | 0.880 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК3 | ул. Садовая, 3 | 17.03 | 0.025 | Подземная | 0.852 | 0.000 | 0.880 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК4 | ТК5 | 13.22 | 0.25 | Подземная | 6.610 | 0.002 | 53.000 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК4 | ул. Садовая, 2 | 10 | 0.025 | Подземная | 0.500 | 0.000 | 0.880 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК5 | ТК6 | 30.75 | 0.25 | Подземная | 15.375 | 0.005 | 53.000 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК6 | ТК7 | 10.21 | 0.25 | Надземная | 5.105 | 0.002 | 53.000 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК7 | ТК8 | 12.8 | 0.15 | Подземная | 3.840 | 0.002 | 18.000 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК8 | Т.8.1 | 83.65 | 0.15 | Надземная | 25.095 | 0.010 | 18.000 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.8.1 | ул. Ленина, 10 | 32.81 | 0.025 | Подземная | 1.641 | 0.000 | 0.880 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.8.1 | ТК9 | 6.27 | 0.15 | Надземная | 1.881 | 0.001 | 18.000 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК9 | ТК10 | 7.22 | 0.15 | Подземная | 2.166 | 0.001 | 18.000 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК10 | Т.10.1 | 16.24 | 0.15 | Надземная | 4.872 | 0.002 | 18.000 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.10.1 | ул. Ленина, 12 | 32 | 0.025 | Подземная | 1.600 | 0.000 | 0.880 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.10.1 | ТК11 | 20.19 | 0.15 | Надземная | 6.057 | 0.002 | 18.000 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК11 | ТК12 | 8.07 | 0.15 | Подземная | 2.421 | 0.001 | 18.000 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК12 | ул. Ленина, 14 | 63.3 | 0.04 | Подземная | 5.064 | 0.000 | 1.300 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК12 | ТК13 | 17.95 | 0.15 | Надземная | 5.385 | 0.002 | 18.000 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК13 | ТК13' | 8 | 0.05 | Надземная | 0.800 | 0.001 | 1.400 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК13' | ТК14 | 20.04 | 0.05 | Подземная | 2.004 | 0.002 | 1.400 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК14 | ТК15 | 90.17 | 0.05 | Надземная | 9.017 | 0.007 | 1.400 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК15 | ул. Мичурина, 10г | 10 | 0.05 | Подземная | 1.000 | 0.001 | 1.400 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК15 | ТК16 | 28.88 | 0.05 | Надземная | 2.888 | 0.002 | 1.400 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК16 | ул. Мичурина, 10а | 22 | 0.05 | Подземная | 2.200 | 0.001 | 1.400 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК16 | ТК17 | 78.25 | 0.05 | Надземная | 7.825 | 0.006 | 1.400 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК17 | ТК19 | 17.18 | 0.05 | Надземная | 1.718 | 0.001 | 1.400 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК19 | ул. Мичурина, 10 | 67 | 0.05 | Надземная | 6.700 | 0.005 | 1.400 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК13 | ТК20 | 68.34 | 0.15 | Надземная | 20.502 | 0.008 | 18.000 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК20 | Т21 | 9.44 | 0.15 | Подземная | 2.832 | 0.001 | 18.000 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т21 | ул. Ленина, 20 | 69.55 | 0.08 | Подземная | 11.128 | 0.006 | 5.300 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т21 | ТК22 | 24.13 | 0.15 | Надземная | 7.239 | 0.003 | 18.000 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК22 | ул. Ленина, 18 | 16.92 | 0.08 | Подземная | 2.707 | 0.002 | 5.300 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК22 | ТК23 | 82.89 | 0.125 | Подземная | 20.723 | 0.009 | 12.000 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК23 | Т.23.1 | 142.29 | 0.125 | Надземная | 35.573 | 0.016 | 12.000 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.23.1 | ул. Ленина, 34 | 49.29 | 0.025 | Подземная | 2.465 | 0.000 | 0.880 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.23.1 | Т.23.2 | 40.6 | 0.125 | Надземная | 10.150 | 0.004 | 12.000 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.23.2 | ул. Ленина, 39 | 17 | 0.04 | Подземная | 1.360 | 0.000 | 1.300 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.23.2 | Т.23.3. | 40.1 | 0.125 | Надземная | 10.025 | 0.004 | 12.000 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.23.3. | ул. Ленина, 41 | 11.41 | 0.025 | Подземная | 0.571 | 0.000 | 0.880 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.23.3. | Т.23.4. | 81.91 | 0.125 | Надземная | 20.478 | 0.009 | 12.000 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.23.4. | ул. Ленина, 45 | 10 | 0.025 | Подземная | 0.500 | 0.000 | 0.880 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.23.4. | Т.23.5. | 44.25 | 0.08 | Надземная | 7.080 | 0.004 | 5.300 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.23.5. | ул. Ленина, 47 | 10 | 0.025 | Подземная | 0.500 | 0.000 | 0.880 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.23.5. | ТК24 | 47.53 | 0.05 | Надземная | 4.753 | 0.004 | 1.400 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК24 | ул. Мичурина, 33 | 19.98 | 0.05 | Подземная | 1.998 | 0.002 | 1.400 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК7 | ТК25 | 8.43 | 0.15 | Надземная | 2.529 | 0.001 | 18.000 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК25 | ТК26 | 8.06 | 0.15 | Подземная | 2.418 | 0.001 | 18.000 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК26 | ТК27 | 39.99 | 0.15 | Надземная | 11.997 | 0.005 | 18.000 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК27 | ТК28 | 9.18 | 0.15 | Подземная | 2.754 | 0.001 | 18.000 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК28 | ТК29 | 222.55 | 0.15 | Надземная | 66.765 | 0.026 | 18.000 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК29 | ТК30 | 10.32 | 0.15 | Подземная | 3.096 | 0.001 | 18.000 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК30 | ул. Мира, 18 | 22.71 | 0.05 | Подземная | 2.271 | 0.002 | 1.400 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК30 | ТК31 | 61 | 0.15 | Надземная | 18.300 | 0.007 | 18.000 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК31 | ТК33 | 21.96 | 0.125 | Надземная | 5.490 | 0.002 | 12.000 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК33 | ТК34 | 12 | 0.125 | Подземная | 3.000 | 0.001 | 12.000 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК34 | Т.34.1 | 32.27 | 0.125 | Надземная | 8.068 | 0.004 | 12.000 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.34.1 | ТК35 | 3.32 | 0.05 | Надземная | 0.332 | 0.000 | 1.400 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК35 | ТК36 | 12 | 0.05 | Подземная | 1.200 | 0.001 | 1.400 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК36 | ул. Мира, 8 | 28.42 | 0.05 | Подземная | 2.842 | 0.002 | 1.400 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.34.1 | ТК37 | 25.39 | 0.125 | Надземная | 6.348 | 0.003 | 12.000 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК37 | ТК38 | 11 | 0.125 | Подземная | 2.750 | 0.001 | 12.000 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК38 | ТК39 | 47.97 | 0.125 | Надземная | 11.993 | 0.005 | 12.000 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК39 | ул. Мира, 10а | 22.28 | 0.08 | Подземная | 3.565 | 0.002 | 5.300 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК39 | Т.39.1 | 28.83 | 0.125 | Надземная | 7.208 | 0.003 | 12.000 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.39.1 | ТК40 | 112.93 | 0.08 | Подземная | 18.069 | 0.010 | 5.300 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК40 | ул. Мира, 13 | 10.36 | 0.05 | Подземная | 1.036 | 0.001 | 1.400 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК40 | ул. Мира, 12 | 19 | 0.05 | Подземная | 1.900 | 0.002 | 1.400 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.39.1 | Т.39.2 | 87 | 0.125 | Надземная | 21.750 | 0.010 | 12.000 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.39.2 | ТК41 | 82 | 0.08 | Подземная | 13.120 | 0.008 | 5.300 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК41 | ул. Мира, 14 | 10 | 0.08 | Подземная | 1.600 | 0.001 | 5.300 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.39.2 | Т.39.3 | 63.11 | 0.1 | Надземная | 12.622 | 0.006 | 8.000 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.39.3 | ул. Мира, 10 | 10 | 0.08 | Подземная | 1.600 | 0.001 | 5.300 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.39.3 | ТК.42 | 62.95 | 0.1 | Надземная | 12.590 | 0.006 | 8.000 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК.42 | Т.42.1 | 96.01 | 0.1 | Подземная | 19.202 | 0.009 | 8.000 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.42.1 | ул. Мира, 11 | 21.56 | 0.08 | Подземная | 3.450 | 0.002 | 5.300 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.42.1 | ТК.43 | 48.94 | 0.1 | Подземная | 9.788 | 0.005 | 8.000 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК.43 | Т.43.1 | 23.39 | 0.08 | Надземная | 3.742 | 0.002 | 5.300 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.43.1 | ул. Мира, 9 | 8.5 | 0.05 | Надземная | 0.850 | 0.001 | 1.400 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.43.1 | ул. Мира, 15 | 41.6 | 0.05 | Надземная | 4.160 | 0.003 | 1.400 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК31 | ТК.44 | 4.81 | 0.15 | Надземная | 1.443 | 0.001 | 18.000 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК.44 | ТК.45 | 20 | 0.15 | Подземная | 6.000 | 0.002 | 18.000 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК.45 | ТК.46 | 47 | 0.15 | Надземная | 14.100 | 0.006 | 18.000 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК.46 | ТК.47 | 10 | 0.15 | Подземная | 3.000 | 0.001 | 18.000 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК.47 | Т.47.1 | 13.18 | 0.15 | Надземная | 3.954 | 0.002 | 18.000 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.47.1 | ул. Мира, 3 | 24.21 | 0.08 | Подземная | 3.874 | 0.002 | 5.300 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.47.1 | ТК.48 | 26.19 | 0.15 | Надземная | 7.857 | 0.003 | 18.000 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК.48 | ТК.49 | 10 | 0.15 | Подземная | 3.000 | 0.001 | 18.000 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК.49 | Т.49.1 | 20.25 | 0.15 | Надземная | 6.075 | 0.002 | 18.000 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.49.1 | Т.49.2 | 23.52 | 0.05 | Надземная | 2.352 | 0.002 | 1.400 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.49.2 | ул. Мира, 7 | 25 | 0.04 | Надземная | 2.000 | 0.000 | 1.300 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.49.2 | ул. Мира, 6 | 10 | 0.05 | Надземная | 1.000 | 0.001 | 1.400 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.49.1 | Т.49.3. | 30.05 | 0.1 | Надземная | 6.010 | 0.003 | 8.000 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.49.3. | ул. Лесная | 10 | 0.05 | Надземная | 1.000 | 0.001 | 1.400 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.49.3. | ТК.50 | 65.03 | 0.1 | Надземная | 13.006 | 0.006 | 8.000 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.49.1 | ул. Мира, 2 | 12 | 0.08 | Подземная | 1.920 | 0.001 | 5.300 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК.50 | ТК.51 | 53.81 | 0.1 | Подземная | 10.762 | 0.005 | 8.000 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК.51 | Т.51.1 | 26.85 | 0.1 | Надземная | 5.370 | 0.003 | 8.000 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.51.1 | ул. Набережная, 1 | 10 | 0.05 | Подземная | 1.000 | 0.001 | 1.400 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.51.1 | Т.51.2 | 71.77 | 0.1 | Надземная | 14.354 | 0.007 | 8.000 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.51.2 | ул. Набережная, 2 | 10 | 0.05 | Подземная | 1.000 | 0.001 | 1.400 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | Т.51.2 | ТК.52 | 35.73 | 0.1 | Надземная | 7.146 | 0.004 | 8.000 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК.52 | ТК.53 | 10 | 0.08 | Подземная | 1.600 | 0.001 | 5.300 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК.53 | ТК.54 | 10 | 0.08 | Надземная | 1.600 | 0.001 | 5.300 |  |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК.54 | ул. Набережная, 3 | 10 | 0.08 | Подземная | 1.600 | 0.001 | 5.300 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК.54 | ТК.55 | 23.05 | 0.08 | Подземная | 3.688 | 0.002 | 5.300 | Сухой грунт |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | ООО УК "Актив" | ТК.55 | ул. Набережная, 4 | 36 | 0.08 | Подземная | 5.760 | 0.003 | 5.300 | Сухой грунт |
| п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | ООО "Центр" | Котельная | ТК-1 | 14.3 | 0.05 | Подземная | 1.430 | 0.001 | 1.400 | Сухой грунт |
| п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | ООО "Центр" | ТК-1 | Саргазинская СОШ | 6.2 | 0.05 | Подземная | 0.620 | 0.001 | 1.300 | Сухой грунт |
| п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | ООО "Центр" | Котельная | ТК-1 | 14.3 | 0.04 | Подземная | 1.144 | 0.001 | 1.400 | Сухой грунт |
| п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | ООО "Центр" | ТК-1 | Саргазинская СОШ | 6.2 | 0.04 | Подземная | 0.496 | 0.0003 | 1.300 | Сухой грунт |
| п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | ООО УК "Актив" | Котельная | ТК-1 | 20 | 0.1 | Надземная | 4.000 | 0.002 | 8.000 |  |
| п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | ООО УК "Актив" | ТК-1 | т.1. | 25 | 0.1 | Надземная | 5.000 | 0.002 | 8.000 |  |
| п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | ООО УК "Актив" | т.1. | ул. Березовая, 1 | 12 | 0.063 | Надземная | 1.512 | 0.001 | 3.900 |  |
| п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | ООО УК "Актив" | т.1. | т.2. | 44 | 0.1 | Надземная | 8.800 | 0.004 | 8.000 |  |
| п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | ООО УК "Актив" | т.2. | ул. Березовая, 2 | 15 | 0.6 | Надземная | 18.000 | 0.001 | 3.900 |  |
| п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | ООО УК "Актив" | т.2. | ул. Березовая, 4 | 85 | 0.063 | Надземная | 10.710 | 0.008 | 3.900 |  |
| п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | ООО УК "Актив" | ТК-1 | ТК-2 | 41 | 0.063 | Подземная | 5.166 | 0.004 | 3.900 | Сухой грунт |
| п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | ООО УК "Актив" | ТК-2 | ул. Березовая, 5 | 151 | 0.063 | Надземная | 19.026 | 0.014 | 3.900 |  |

Приложение 3 Температурные данные

Таблица П.3.1. Данные для расчета температур

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Область | Ближайший населенный пункт | Отопительный период | Средняя температура наружного воздуха за отопительный период | Самая холодная пятидневка (0.92) | Максимальная скорость ветра в январе | Средняя температура наружного воздуха | | | | | | | | | | | |  |
| Январь | Февраль | Март | Апрель | Май | Июнь | Июль | Август | Сентябрь | Октябрь | Ноябрь | Декабрь | Средняя температура |
| дни | °С | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Челябинская область | Челябинск | 218 | -2.24 | -32.00 | 4.50 | -15 | -13.5 | -5.8 | 4.7 | 12.4 | 17.6 | 19.2 | 16.7 | 11 | 3.5 | -5.3 | -12.2 | 2.8 |

Приложение 4. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

Таблица П4.1. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Стоимость проектов | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024-2034 годы |
| Проекты | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 0.0 | 0.0 | 6327.2 | 5524.5 | 4048.6 | 12338.1 |
| Всего смета проектов накопленным итогом | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 6327.2 | 11851.6 | 15900.2 |
| Группа проектов 001.01.00.000 "Источники теплоснабжения" | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Подгруппа проектов 001.02.00.000 "Тепловые сети и сооружения на них " | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0.0 | 0.0 | 6327.2 | 5524.5 | 4048.6 | 12338.1 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 6327.2 | 11851.6 | 15900.2 |

Таблица П4.2. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии, тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024-2034 годы |
| Группа проектов 1-1. "Источники тепловой энергии | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Непредвиденные расходы | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость группы проектов | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Подгруппа проектов 1-1.1 "Реконструкция источников тепловой энергии для обеспечения перспективной нагрузки" | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Непредвиденные расходы | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |

Таблица П4.3. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, тыс. руб.

| Наименование мероприятий | Обоснование необходимости | Основные технические характеристики | | | | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС) | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | ед. изм. | Значение показателя | | Всего | Профинансировано в 2020 году | 2019 год | 2020  год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024-2034 годы |
| До реализации мероприятия | После реализации мероприятия |  |  |  |
| Реконструкция участка тепловой сети от Котельной : ТК1 | Высокий износ | Диаметр | мм | 250;120,71 | 250;120,71 | 2021 | 2988.78 | 0.00 |  |  | 2988.78 |  |  |  |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК1 : ТК2 | Высокий износ | Диаметр | мм | 250;134,83 | 250;134,83 | 2021 | 3338.39 | 0.00 |  |  | 3338.39 |  |  |  |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК2 : Т.2.1 | Высокий износ | Диаметр | мм | 250;45,59 | 250;45,59 | 2022 | 1128.81 | 0.00 |  |  |  | 1128.81 |  |  |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от Т.2.1 : ТК3 | Высокий износ | Диаметр | мм | 250;36,97 | 250;36,97 | 2022 | 915.38 | 0.00 |  |  |  | 915.38 |  |  |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК3 : ТК4 | Высокий износ | Диаметр | мм | 250;36,54 | 250;36,54 | 2022 | 904.73 | 0.00 |  |  |  | 904.73 |  |  |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК4 : ТК5 | Высокий износ | Диаметр | мм | 250;13,22 | 250;13,22 | 2022 | 327.33 | 0.00 |  |  |  | 327.33 |  |  |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК5 : ТК6 | Высокий износ | Диаметр | мм | 250;30,75 | 250;30,75 | 2022 | 761.37 | 0.00 |  |  |  | 761.37 |  |  |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК6 : ТК7 | Высокий износ | Диаметр | мм | 250;10,21 | 250;10,21 | 2022 | 252.80 | 0.00 |  |  |  | 252.80 |  |  |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК7 : ТК8 | Высокий износ | Диаметр | мм | 150;12,8 | 150;12,8 | 2022 | 125.18 | 0.00 |  |  |  | 125.18 |  |  |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК8 : Т.8.1 | Высокий износ | Диаметр | мм | 150;83,65 | 150;83,65 | 2022 | 818.10 | 0.00 |  |  |  | 818.10 |  |  |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от Т.8.1 : ТК9 | Высокий износ | Диаметр | мм | 150;6,27 | 150;6,27 | 2022 | 61.32 | 0.00 |  |  |  | 61.32 |  |  |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК9 : ТК10 | Высокий износ | Диаметр | мм | 150;7,22 | 150;7,22 | 2022 | 70.61 | 0.00 |  |  |  | 70.61 |  |  |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК10 : Т.10.1 | Высокий износ | Диаметр | мм | 150;16,24 | 150;16,24 | 2022 | 158.83 | 0.00 |  |  |  | 158.83 |  |  |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от Т.10.1 : ТК11 | Высокий износ | Диаметр | мм | 150;20,19 | 150;20,19 | 2023 | 197.46 | 0.00 |  |  |  |  | 197.46 |  |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК11 : ТК12 | Высокий износ | Диаметр | мм | 150;8,07 | 150;8,07 | 2023 | 78.92 | 0.00 |  |  |  |  | 78.92 |  |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК12 : ТК13 | Высокий износ | Диаметр | мм | 150;17,95 | 150;17,95 | 2023 | 175.55 | 0.00 |  |  |  |  | 175.55 |  |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК13 : ТК20 | Высокий износ | Диаметр | мм | 150;68,34 | 150;68,34 | 2023 | 668.37 | 0.00 |  |  |  |  | 668.37 |  |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК20 : Т21 | Высокий износ | Диаметр | мм | 150;9,44 | 150;9,44 | 2023 | 92.32 | 0.00 |  |  |  |  | 92.32 |  |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от Т21 : ТК22 | Высокий износ | Диаметр | мм | 150;24,13 | 150;24,13 | 2023 | 235.99 | 0.00 |  |  |  |  | 235.99 |  |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК22 : ТК23 | Высокий износ | Диаметр | мм | 125;82,89 | 125;82,89 | 2023 | 704.57 | 0.00 |  |  |  |  | 704.57 |  |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК23 : Т.23.1 | Высокий износ | Диаметр | мм | 125;142,29 | 125;142,29 | 2023 | 1209.47 | 0.00 |  |  |  |  | 1209.47 |  |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от Т.23.1 : Т.23.2 | Высокий износ | Диаметр | мм | 125;40,6 | 125;40,6 | 2023 | 345.10 | 0.00 |  |  |  |  | 345.10 |  |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от Т.23.2 : Т.23.3. | Высокий износ | Диаметр | мм | 125;40,1 | 125;40,1 | 2023 | 340.85 | 0.00 |  |  |  |  | 340.85 |  |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от Т.23.3. : Т.23.4. | Высокий износ | Диаметр | мм | 125;81,91 | 125;81,91 | 2024-2033 | 696.24 | 0.00 |  |  |  |  |  | 696.24 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК7 : ТК25 | Высокий износ | Диаметр | мм | 150;8,43 | 150;8,43 | 2024-2033 | 82.45 | 0.00 |  |  |  |  |  | 82.45 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК25 : ТК26 | Высокий износ | Диаметр | мм | 150;8,06 | 150;8,06 | 2024-2033 | 78.83 | 0.00 |  |  |  |  |  | 78.83 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК26 : ТК27 | Высокий износ | Диаметр | мм | 150;39,99 | 150;39,99 | 2024-2033 | 391.10 | 0.00 |  |  |  |  |  | 391.10 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК27 : ТК28 | Высокий износ | Диаметр | мм | 150;9,18 | 150;9,18 | 2024-2033 | 89.78 | 0.00 |  |  |  |  |  | 89.78 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК28 : ТК29 | Высокий износ | Диаметр | мм | 150;222,55 | 150;222,55 | 2024-2033 | 2176.54 | 0.00 |  |  |  |  |  | 2176.54 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК29 : ТК30 | Высокий износ | Диаметр | мм | 150;10,32 | 150;10,32 | 2024-2033 | 100.93 | 0.00 |  |  |  |  |  | 100.93 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК30 : ТК31 | Высокий износ | Диаметр | мм | 150;61 | 150;61 | 2024-2033 | 596.58 | 0.00 |  |  |  |  |  | 596.58 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК31 : ТК33 | Высокий износ | Диаметр | мм | 125;21,96 | 125;21,96 | 2024-2033 | 186.66 | 0.00 |  |  |  |  |  | 186.66 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК33 : ТК34 | Высокий износ | Диаметр | мм | 125;12 | 125;12 | 2024-2033 | 102.00 | 0.00 |  |  |  |  |  | 102.00 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК34 : Т.34.1 | Высокий износ | Диаметр | мм | 125;32,27 | 125;32,27 | 2024-2033 | 274.30 | 0.00 |  |  |  |  |  | 274.30 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от Т.34.1 : ТК37 | Высокий износ | Диаметр | мм | 125;25,39 | 125;25,39 | 2024-2033 | 215.82 | 0.00 |  |  |  |  |  | 215.82 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК37 : ТК38 | Высокий износ | Диаметр | мм | 125;11 | 125;11 | 2024-2033 | 93.50 | 0.00 |  |  |  |  |  | 93.50 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК38 : ТК39 | Высокий износ | Диаметр | мм | 125;47,97 | 125;47,97 | 2024-2033 | 407.75 | 0.00 |  |  |  |  |  | 407.75 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК39 : Т.39.1 | Высокий износ | Диаметр | мм | 125;28,83 | 125;28,83 | 2024-2033 | 245.06 | 0.00 |  |  |  |  |  | 245.06 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от Т.39.1 : Т.39.2 | Высокий износ | Диаметр | мм | 125;87 | 125;87 | 2024-2033 | 739.50 | 0.00 |  |  |  |  |  | 739.50 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от Т.39.2 : Т.39.3 | Высокий износ | Диаметр | мм | 100;63,11 | 100;63,11 | 2024-2033 | 498.74 | 0.00 |  |  |  |  |  | 498.74 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от Т.39.3 : ТК.42 | Высокий износ | Диаметр | мм | 100;62,95 | 100;62,95 | 2024-2033 | 497.47 | 0.00 |  |  |  |  |  | 497.47 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК.42 : Т.42.1 | Высокий износ | Диаметр | мм | 100;96,01 | 100;96,01 | 2024-2033 | 758.74 | 0.00 |  |  |  |  |  | 758.74 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от Т.42.1 : ТК.43 | Высокий износ | Диаметр | мм | 100;48,94 | 100;48,94 | 2024-2033 | 386.76 | 0.00 |  |  |  |  |  | 386.76 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК31 : ТК.44 | Высокий износ | Диаметр | мм | 150;4,81 | 150;4,81 | 2024-2033 | 47.04 | 0.00 |  |  |  |  |  | 47.04 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК.44 : ТК.45 | Высокий износ | Диаметр | мм | 150;20 | 150;20 | 2024-2033 | 195.60 | 0.00 |  |  |  |  |  | 195.60 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК.45 : ТК.46 | Высокий износ | Диаметр | мм | 150;47 | 150;47 | 2024-2033 | 459.66 | 0.00 |  |  |  |  |  | 459.66 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК.46 : ТК.47 | Высокий износ | Диаметр | мм | 150;10 | 150;10 | 2024-2033 | 97.80 | 0.00 |  |  |  |  |  | 97.80 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК.47 : Т.47.1 | Высокий износ | Диаметр | мм | 150;13,18 | 150;13,18 | 2024-2033 | 128.90 | 0.00 |  |  |  |  |  | 128.90 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от Т.47.1 : ТК.48 | Высокий износ | Диаметр | мм | 150;26,19 | 150;26,19 | 2024-2033 | 256.14 | 0.00 |  |  |  |  |  | 256.14 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК.48 : ТК.49 | Высокий износ | Диаметр | мм | 150;10 | 150;10 | 2024-2033 | 97.80 | 0.00 |  |  |  |  |  | 97.80 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК.49 : Т.49.1 | Высокий износ | Диаметр | мм | 150;20,25 | 150;20,25 | 2024-2033 | 198.05 | 0.00 |  |  |  |  |  | 198.05 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от Т.49.1 : Т.49.3. | Высокий износ | Диаметр | мм | 100;30,05 | 100;30,05 | 2024-2033 | 237.48 | 0.00 |  |  |  |  |  | 237.48 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от Т.49.3. : ТК.50 | Высокий износ | Диаметр | мм | 100;65,03 | 100;65,03 | 2024-2033 | 513.91 | 0.00 |  |  |  |  |  | 513.91 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК.50 : ТК.51 | Высокий износ | Диаметр | мм | 100;53,81 | 100;53,81 | 2024-2033 | 425.24 | 0.00 |  |  |  |  |  | 425.24 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от ТК.51 : Т.51.1 | Высокий износ | Диаметр | мм | 100;26,85 | 100;26,85 | 2024-2033 | 212.19 | 0.00 |  |  |  |  |  | 212.19 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от Т.51.1 : Т.51.2 | Высокий износ | Диаметр | мм | 100;71,77 | 100;71,77 | 2024-2033 | 567.18 | 0.00 |  |  |  |  |  | 567.18 |
| Протяженность | м |
| Реконструкция участка тепловой сети от Т.51.2 : ТК.52 | Высокий износ | Диаметр | мм | 100;35,73 | 100;35,73 | 2024-2033 | 282.36 | 0.00 |  |  |  |  |  | 282.36 |
| Протяженность | м |
| Всего по группе 3.2. |  |  |  |  |  |  | 28238.29 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 6327.17 | 5524.45 | 4048.60 | 12338.07 |

Приложение 5 Оценка вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям

Таблица П5.1. Оценка вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям

| № пп | Наименование участка | a | b | c | Среднее время до восстановления участков ТС, час | Интенсивность восстановления элементов ТС, 1/час | Стационарная вероятность рабочего состояния сети | Вероятность состояния сети, соответствующая отказу f-го элемента |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная : ТК1 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 6.691 | 0.149 | 1.000 | 0.000386 |
| 2 | ТК1 : ТК2 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 6.687 | 0.150 |  | 0.000431 |
| 3 | ТК2 : ул. Садовая, 8 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.401 | 0.294 |  | 0.000021 |
| 4 | ТК2 : Т.2.1 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 6.717 | 0.149 |  | 0.000146 |
| 5 | Т.2.1 : ТК3 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 6.720 | 0.149 |  | 0.000119 |
| 6 | Т.2.1 : ул. Садовая, 5 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.400 | 0.294 |  | 0.000043 |
| 7 | ТК3 : ТК4 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 6.720 | 0.149 |  | 0.000117 |
| 8 | ТК3 : ул. Садовая, 4 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.401 | 0.294 |  | 0.000016 |
| 9 | ТК3 : ул. Садовая, 3 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.401 | 0.294 |  | 0.000028 |
| 10 | ТК4 : ТК5 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 6.728 | 0.149 |  | 0.000042 |
| 11 | ТК4 : ул. Садовая, 2 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.401 | 0.294 |  | 0.000016 |
| 12 | ТК5 : ТК6 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 6.722 | 0.149 |  | 0.000099 |
| 13 | ТК6 : ТК7 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 6.729 | 0.149 |  | 0.000033 |
| 14 | ТК7 : ТК8 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 5.202 | 0.192 |  | 0.000032 |
| 15 | ТК8 : Т.8.1 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 5.188 | 0.193 |  | 0.000207 |
| 16 | Т.8.1 : ул. Ленина, 10 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.400 | 0.294 |  | 0.000053 |
| 17 | Т.8.1 : ТК9 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 5.203 | 0.192 |  | 0.000016 |
| 18 | ТК9 : ТК10 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 5.203 | 0.192 |  | 0.000018 |
| 19 | ТК10 : Т.10.1 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 5.201 | 0.192 |  | 0.000040 |
| 20 | Т.10.1 : ул. Ленина, 12 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.400 | 0.294 |  | 0.000052 |
| 21 | Т.10.1 : ТК11 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 5.201 | 0.192 |  | 0.000050 |
| 22 | ТК11 : ТК12 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 5.203 | 0.192 |  | 0.000020 |
| 23 | ТК12 : ул. Ленина, 14 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.522 | 0.284 |  | 0.000052 |
| 24 | ТК12 : ТК13 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 5.201 | 0.192 |  | 0.000001 |
| 25 | ТК13 : ТК13' | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.676 | 0.272 |  | 0.000014 |
| 26 | ТК13' : ТК14 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.675 | 0.272 |  | 0.000035 |
| 27 | ТК14 : ТК15 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.670 | 0.272 |  | 0.000158 |
| 28 | ТК15 : ул. Мичурина, 10г | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.676 | 0.272 |  | 0.000018 |
| 29 | ТК15 : ТК16 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.675 | 0.272 |  | 0.000051 |
| 30 | ТК16 : ул. Мичурина, 10а | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.676 | 0.272 |  | 0.000018 |
| 31 | ТК16 : ТК17 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.671 | 0.272 |  | 0.000137 |
| 32 | ТК17 : ТК19 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.675 | 0.272 |  | 0.000030 |
| 33 | ТК19 : ул. Мичурина, 10 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.672 | 0.272 |  | 0.000118 |
| 34 | ТК13 : ТК20 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 5.191 | 0.193 |  | 0.000169 |
| 35 | ТК20 : Т21 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 5.203 | 0.192 |  | 0.000023 |
| 36 | Т21 : ул. Ленина, 20 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.127 | 0.242 |  | 0.000004 |
| 37 | Т21 : ТК22 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 5.200 | 0.192 |  | 0.000002 |
| 38 | ТК22 : ул. Ленина, 18 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.133 | 0.242 |  | 0.000033 |
| 39 | ТК22 : ТК23 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.809 | 0.208 |  | 0.000005 |
| 40 | ТК23 : Т.23.1 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.798 | 0.208 |  | 0.000009 |
| 41 | Т.23.1 : ул. Ленина, 34 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.399 | 0.294 |  | 0.000002 |
| 42 | Т.23.1 : Т.23.2 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.816 | 0.208 |  | 0.000093 |
| 43 | Т.23.2 : ул. Ленина, 39 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.523 | 0.284 |  | 0.000029 |
| 44 | Т.23.2 : Т.23.3. | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.816 | 0.208 |  | 0.000092 |
| 45 | Т.23.3. : ул. Ленина, 41 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.401 | 0.294 |  | 0.000019 |
| 46 | Т.23.3. : Т.23.4. | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.809 | 0.208 |  | 0.000188 |
| 47 | Т.23.4. : ул. Ленина, 45 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.401 | 0.294 |  | 0.000016 |
| 48 | Т.23.4. : Т.23.5. | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.130 | 0.242 |  | 0.000087 |
| 49 | Т.23.5. : ул. Ленина, 47 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.401 | 0.294 |  | 0.000016 |
| 50 | Т.23.5. : ТК24 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.673 | 0.272 |  | 0.000083 |
| 51 | ТК24 : ул. Мичурина, 33 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.675 | 0.272 |  | 0.000035 |
| 52 | ТК7 : ТК25 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 5.203 | 0.192 |  | 0.000021 |
| 53 | ТК25 : ТК26 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 5.203 | 0.192 |  | 0.000020 |
| 54 | ТК26 : ТК27 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 5.197 | 0.192 |  | 0.000099 |
| 55 | ТК27 : ТК28 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 5.203 | 0.192 |  | 0.000023 |
| 56 | ТК28 : ТК29 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 5.159 | 0.194 |  | 0.000549 |
| 57 | ТК29 : ТК30 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 5.203 | 0.192 |  | 0.000026 |
| 58 | ТК30 : ул. Мира, 18 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.675 | 0.272 |  | 0.000040 |
| 59 | ТК30 : ТК31 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 5.192 | 0.193 |  | 0.000151 |
| 60 | ТК31 : ТК33 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.819 | 0.208 |  | 0.000051 |
| 61 | ТК33 : ТК34 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.821 | 0.207 |  | 0.000028 |
| 62 | ТК34 : Т.34.1 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.817 | 0.208 |  | 0.000074 |
| 63 | Т.34.1 : ТК35 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.676 | 0.272 |  | 0.000006 |
| 64 | ТК35 : ТК36 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.676 | 0.272 |  | 0.000021 |
| 65 | ТК36 : ул. Мира, 8 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.675 | 0.272 |  | 0.000050 |
| 66 | Т.34.1 : ТК37 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.818 | 0.208 |  | 0.000058 |
| 67 | ТК37 : ТК38 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.821 | 0.207 |  | 0.000025 |
| 68 | ТК38 : ТК39 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.815 | 0.208 |  | 0.000110 |
| 69 | ТК39 : ул. Мира, 10а | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.133 | 0.242 |  | 0.000044 |
| 70 | ТК39 : Т.39.1 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.818 | 0.208 |  | 0.000066 |
| 71 | Т.39.1 : ТК40 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.123 | 0.243 |  | 0.000222 |
| 72 | ТК40 : ул. Мира, 13 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.676 | 0.272 |  | 0.000018 |
| 73 | ТК40 : ул. Мира, 12 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.675 | 0.272 |  | 0.000033 |
| 74 | Т.39.1 : Т.39.2 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.808 | 0.208 |  | 0.000200 |
| 75 | Т.39.2 : ТК41 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.126 | 0.242 |  | 0.000162 |
| 76 | ТК41 : ул. Мира, 14 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.134 | 0.242 |  | 0.000020 |
| 77 | Т.39.2 : Т.39.3 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.432 | 0.226 |  | 0.000134 |
| 78 | Т.39.3 : ул. Мира, 10 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.134 | 0.242 |  | 0.000020 |
| 79 | Т.39.3 : ТК.42 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.432 | 0.226 |  | 0.000133 |
| 1 | ТК.42 : Т.42.1 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.428 | 0.226 |  | 0.000203 |
| 2 | Т.42.1 : ул. Мира, 11 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.133 | 0.242 |  | 0.000043 |
| 3 | Т.42.1 : ТК.43 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.434 | 0.226 |  | 0.000104 |
| 4 | ТК.43 : Т.43.1 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.133 | 0.242 |  | 0.000046 |
| 5 | Т.43.1 : ул. Мира, 9 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.676 | 0.272 |  | 0.000015 |
| 6 | Т.43.1 : ул. Мира, 15 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.674 | 0.272 |  | 0.000073 |
| 7 | ТК31 : ТК.44 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 5.204 | 0.192 |  | 0.000012 |
| 8 | ТК.44 : ТК.45 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 5.201 | 0.192 |  | 0.000050 |
| 9 | ТК.45 : ТК.46 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 5.195 | 0.192 |  | 0.000117 |
| 10 | ТК.46 : ТК.47 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 5.203 | 0.192 |  | 0.000025 |
| 11 | ТК.47 : Т.47.1 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 5.202 | 0.192 |  | 0.000033 |
| 12 | Т.47.1 : ул. Мира, 3 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.132 | 0.242 |  | 0.000048 |
| 13 | Т.47.1 : ТК.48 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 5.199 | 0.192 |  | 0.000065 |
| 14 | ТК.48 : ТК.49 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 5.203 | 0.192 |  | 0.000025 |
| 15 | ТК.49 : Т.49.1 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 5.201 | 0.192 |  | 0.000050 |
| 16 | Т.49.1 : Т.49.2 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.675 | 0.272 |  | 0.000041 |
| 17 | Т.49.2 : ул. Мира, 7 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.522 | 0.284 |  | 0.000042 |
| 18 | Т.49.2 : ул. Мира, 6 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.676 | 0.272 |  | 0.000018 |
| 19 | Т.49.1 : Т.49.3. | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.437 | 0.225 |  | 0.000064 |
| 20 | Т.49.3. : ул. Лесная | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.676 | 0.272 |  | 0.000018 |
| 21 | Т.49.3. : ТК.50 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.432 | 0.226 |  | 0.000138 |
| 22 | Т.49.1 : ул. Мира, 2 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.134 | 0.242 |  | 0.000024 |
| 23 | ТК.50 : ТК.51 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.433 | 0.226 |  | 0.000114 |
| 24 | ТК.51 : Т.51.1 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.437 | 0.225 |  | 0.000057 |
| 25 | Т.51.1 : ул. Набережная, 1 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.676 | 0.272 |  | 0.000018 |
| 26 | Т.51.1 : Т.51.2 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.431 | 0.226 |  | 0.000152 |
| 27 | Т.51.2 : ул. Набережная, 2 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.676 | 0.272 |  | 0.000018 |
| 28 | Т.51.2 : ТК.52 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.436 | 0.225 |  | 0.000076 |
| 29 | ТК.52 : ТК.53 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.134 | 0.242 |  | 0.000020 |
| 30 | ТК.53 : ТК.54 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.134 | 0.242 |  | 0.000020 |
| 31 | ТК.54 : ул. Набережная, 3 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.134 | 0.242 |  | 0.000020 |
| 32 | ТК.54 : ТК.55 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.133 | 0.242 |  | 0.000046 |
| 33 | ТК.55 : ул. Набережная, 4 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.131 | 0.242 |  | 0.000071 |
| п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | | | | | | | | | |
| 34 | Котельная : ТК-1 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.676 | 0.272 | 1.000 | 0.000001 |
| 35 | ТК-1 : МОУ Саргазинская СОШ | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.676 | 0.272 |  | 0.000000 |
| п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | | | | | | | | | |
| 36 | Котельная : ТК-1 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.438 | 0.225 | 1.000 | 0.000001 |
| 37 | ТК-1 : т.1. | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.437 | 0.225 |  | 0.000001 |
| 38 | т.1. : ул. Березовая, 1 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.874 | 0.258 |  | 0.000001 |
| 39 | т.1. : т.2. | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 4.435 | 0.225 |  | 0.000002 |
| 40 | т.2. : ул. Березовая, 2 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.874 | 0.258 |  | 0.000001 |
| 41 | т.2. : ул. Березовая, 4 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.868 | 0.259 |  | 0.000004 |
| 42 | ТК-1 : ТК-2 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.872 | 0.258 |  | 0.000002 |
| 43 | ТК-2 : ул. Березовая, 5 | 2.913 | 20.888 | -1.879 | 3.862 | 0.259 |  | 0.000007 |

Приложение 6. Гидравлические расчеты тепловых сетей

Таблица П6.1 Гидравлические расчеты тепловых сетей

| № пп | Наименование 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 **Dh**, 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 |
|  | п. Саргазы, ул. Сиреневая 1а | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная : ТК1 | 3214.53 | 131.6 | 273х7,0 | 250 | 120.7 | 72.43 | 193.14 | 0.71 | 22.4 | 4316.4 | 0.44 |
| 2 | ТК1 : ТК2 | 3214.53 | 131.6 | 273х7,0 | 250 | 134.8 | 80.9 | 215.73 | 0.71 | 22.4 | 4821.3 | 0.93 |
| 3 | ТК2 : ул. Садовая, 8 | 5.82 | 0.2 | 32х2,5 | 32 | 13 | 3.9 | 16.9 | 0.08 | 4.09 | 69.2 | 0.94 |
| 4 | ТК2 : Т.2.1 | 3208.72 | 131.4 | 273х7,0 | 250 | 45.6 | 27.35 | 72.94 | 0.71 | 22.3 | 1624.4 | 1.1 |
| 5 | Т.2.1 : ТК3 | 3208.72 | 131.4 | 273х7,0 | 250 | 37 | 22.18 | 59.15 | 0.71 | 22.3 | 1317.2 | 1.23 |
| 6 | Т.2.1 : ул. Садовая, 5 | 9.3 | 0.4 | 32х2,5 | 32 | 26.7 | 8 | 34.68 | 0.13 | 10 | 348.37 | 1.13 |
| 7 | ТК3 : ТК4 | 3199.41 | 131 | 273х7,0 | 250 | 36.5 | 21.92 | 58.46 | 0.71 | 22.1 | 1294.5 | 1.36 |
| 8 | ТК3 : ул. Садовая, 4 | 2.33 | 0.1 | 32х2,5 | 32 | 10 | 3 | 13 | 0.03 | 0.74 | 9.62 | 1.23 |
| 9 | ТК3 : ул. Садовая, 3 | 5.82 | 0.2 | 32х2,5 | 32 | 17 | 5.11 | 22.14 | 0.08 | 4.09 | 90.65 | 1.24 |
| 10 | ТК4 : ТК5 | 3191.27 | 130.7 | 273х7,0 | 250 | 13.2 | 7.93 | 21.15 | 0.7 | 22 | 465.97 | 1.41 |
| 11 | ТК4 : ул. Садовая, 2 | 5.82 | 0.2 | 32х2,5 | 32 | 10 | 3 | 13 | 0.08 | 4.09 | 53.23 | 1.37 |
| 12 | ТК5 : ТК6 | 3185.46 | 130.4 | 273х7,0 | 250 | 30.8 | 18.45 | 49.2 | 0.7 | 22 | 1079.9 | 1.52 |
| 13 | ТК6 : ТК7 | 3185.46 | 130.4 | 273х7,0 | 250 | 10.2 | 6.13 | 16.34 | 0.7 | 22 | 358.58 | 1.56 |
| 14 | ТК7 : ТК8 | 912.96 | 37.4 | 159х4,5 | 150 | 12.8 | 3.84 | 16.64 | 0.6 | 31.8 | 529.5 | 1.46 |
| 15 | ТК8 : Т.8.1 | 912.96 | 37.4 | 159х4,5 | 150 | 83.7 | 25.1 | 108.75 | 0.6 | 31.8 | 3460.3 | 1.76 |
| 16 | Т.8.1 : ул. Ленина, 10 | 9.3 | 0.4 | 32х2,5 | 32 | 32.8 | 9.84 | 42.65 | 0.13 | 10 | 428.42 | 1.81 |
| 17 | Т.8.1 : ТК9 | 903.65 | 37 | 159х4,5 | 150 | 6.3 | 1.88 | 8.15 | 0.59 | 31.2 | 254.17 | 1.79 |
| 18 | ТК9 : ТК10 | 903.65 | 37 | 159х4,5 | 150 | 7.2 | 2.17 | 9.39 | 0.59 | 31.2 | 292.68 | 1.82 |
| 19 | ТК10 : Т.10.1 | 903.65 | 37 | 159х4,5 | 150 | 16.2 | 4.87 | 21.11 | 0.59 | 31.2 | 658.32 | 1.89 |
| 20 | Т.10.1 : ул. Ленина, 12 | 5.82 | 0.2 | 32х2,5 | 32 | 32 | 9.6 | 41.6 | 0.08 | 4.09 | 170.33 | 1.9 |
| 21 | Т.10.1 : ТК11 | 897.84 | 36.8 | 159х4,5 | 150 | 20.2 | 6.06 | 26.25 | 0.59 | 30.8 | 808.06 | 1.97 |
| 22 | ТК11 : ТК12 | 897.84 | 36.8 | 159х4,5 | 150 | 8.1 | 2.42 | 10.49 | 0.59 | 30.8 | 322.98 | 2 |
| 23 | ТК12 : ул. Ленина, 14 | 3.49 | 0.1 | 40х2,5 | 40 | 30.8 | 9.25 | 40.07 | 0.03 | 0.6 | 24.22 | 2 |
| 24 | ТК12 : ТК13 | 894.35 | 36.6 | 159х4,5 | 150 | 18 | 5.39 | 23.34 | 0.59 | 30.6 | 712.9 | 2.07 |
| 25 | ТК13 : ТК13' | 74.43 | 3 | 57х3,0 | 50 | 8 | 2.4 | 10.4 | 0.42 | 61.5 | 639.67 | 2.14 |
| 26 | ТК13' : ТК14 | 74.43 | 3 | 57х3,0 | 50 | 20 | 6.01 | 26.05 | 0.42 | 61.5 | 1602.4 | 2.3 |
| 27 | ТК14 : ТК15 | 74.43 | 3 | 57х3,0 | 50 | 90.2 | 27.05 | 117.22 | 0.42 | 61.5 | 7209.8 | 3.04 |
| 28 | ТК15 : ул. Мичурина, 10г | 3.49 | 0.1 | 57х3,0 | 50 | 10 | 3 | 13 | 0.02 | 0.18 | 2.39 | 3.04 |
| 29 | ТК15 : ТК16 | 70.94 | 2.9 | 57х3,0 | 50 | 28.9 | 8.66 | 37.54 | 0.4 | 56 | 2100.8 | 3.25 |
| 30 | ТК16 : ул. Мичурина, 10а | 46.52 | 1.9 | 57х3,0 | 50 | 10 | 3 | 13 | 0.26 | 24.4 | 317.74 | 3.28 |
| 31 | ТК16 : ТК17 | 24.42 | 1 | 57х3,0 | 50 | 78.3 | 23.48 | 101.73 | 0.14 | 6.99 | 711.18 | 3.32 |
| 32 | ТК17 : ТК19 | 24.42 | 1 | 57х3,0 | 50 | 17.2 | 5.15 | 22.33 | 0.14 | 6.99 | 156.14 | 3.34 |
| 33 | ТК19 : ул. Мичурина, 10 | 24.42 | 1 | 57х3,0 | 50 | 67 | 20.1 | 87.1 | 0.14 | 6.99 | 608.93 | 3.4 |
| 34 | ТК13 : ТК20 | 819.92 | 33.6 | 159х4,5 | 150 | 68.3 | 20.5 | 88.84 | 0.54 | 25.7 | 2285.7 | 2.31 |
| 35 | ТК20 : Т21 | 819.92 | 33.6 | 159х4,5 | 150 | 9.4 | 2.83 | 12.27 | 0.54 | 25.7 | 315.74 | 2.34 |
| 36 | Т21 : ул. Ленина, 20 | 460.55 | 18.9 | 89х4,0 | 80 | 69.6 | 20.87 | 90.42 | 1.01 | 191 | 17285 | 4.1 |
| 37 | Т21 : ТК22 | 359.37 | 14.7 | 159х4,5 | 150 | 24.1 | 7.24 | 31.37 | 0.24 | 5.09 | 159.57 | 2.36 |
| 38 | ТК22 : ул. Ленина, 18 | 218.64 | 9 | 89х4,0 | 80 | 16.9 | 5.08 | 22 | 0.48 | 43.7 | 961.36 | 2.45 |
| 39 | ТК22 : ТК23 | 140.72 | 5.8 | 133х4,0 | 125 | 82.9 | 24.87 | 107.76 | 0.13 | 2.1 | 226.69 | 2.38 |
| 40 | ТК23 : Т.23.1 | 140.72 | 5.8 | 133х4,0 | 125 | 142.3 | 42.69 | 184.98 | 0.13 | 2.1 | 389.14 | 2.42 |
| 41 | Т.23.1 : ул. Ленина, 34 | 6.98 | 0.3 | 32х2,5 | 32 | 49.3 | 14.79 | 64.08 | 0.09 | 5.79 | 371.04 | 2.46 |
| 42 | Т.23.1 : Т.23.2 | 133.75 | 5.5 | 133х4,0 | 125 | 40.6 | 12.18 | 52.78 | 0.13 | 1.91 | 100.68 | 2.43 |
| 43 | Т.23.2 : ул. Ленина, 39 | 4.65 | 0.2 | 40х2,5 | 40 | 17 | 5.1 | 22.1 | 0.04 | 1.03 | 22.74 | 2.43 |
| 44 | Т.23.2 : Т.23.3. | 129.09 | 5.3 | 133х4,0 | 125 | 40.1 | 12.03 | 52.13 | 0.12 | 1.78 | 92.9 | 2.44 |
| 45 | Т.23.3. : ул. Ленина, 41 | 15.12 | 0.6 | 32х2,5 | 32 | 11.4 | 3.42 | 14.83 | 0.21 | 25.7 | 381.12 | 2.48 |
| 46 | Т.23.3. : Т.23.4. | 113.97 | 4.7 | 133х4,0 | 125 | 81.9 | 24.57 | 106.48 | 0.11 | 1.4 | 149.45 | 2.45 |
| 47 | Т.23.4. : ул. Ленина, 45 | 9.3 | 0.4 | 32х2,5 | 32 | 10 | 3 | 13 | 0.13 | 10 | 130.57 | 2.47 |
| 48 | Т.23.4. : Т.23.5. | 104.67 | 4.3 | 89х4,0 | 80 | 44.3 | 13.28 | 57.53 | 0.23 | 10.3 | 592.09 | 2.51 |
| 49 | Т.23.5. : ул. Ленина, 47 | 19.77 | 0.8 | 32х2,5 | 32 | 10 | 3 | 13 | 0.27 | 43.4 | 563.78 | 2.57 |
| 50 | Т.23.5. : ТК24 | 84.9 | 3.5 | 57х3,0 | 50 | 47.5 | 14.26 | 61.79 | 0.48 | 79.7 | 4926.3 | 3.02 |
| 51 | ТК24 : ул. Мичурина, 33 | 84.9 | 3.5 | 57х3,0 | 50 | 20 | 5.99 | 25.97 | 0.48 | 79.7 | 2070.9 | 3.23 |
| 52 | ТК7 : ТК25 | 2272.5 | 93 | 159х4,5 | 150 | 8.4 | 2.53 | 10.96 | 1.5 | 195 | 2132.2 | 1.77 |
| 53 | ТК25 : ТК26 | 2272.5 | 93 | 159х4,5 | 150 | 8.1 | 2.42 | 10.48 | 1.5 | 195 | 2038.6 | 1.98 |
| 54 | ТК26 : ТК27 | 2272.5 | 93 | 159х4,5 | 150 | 40 | 12 | 51.99 | 1.5 | 195 | 10115 | 3.01 |
| 55 | ТК27 : ТК28 | 2272.5 | 93 | 159х4,5 | 150 | 9.2 | 2.75 | 11.93 | 1.5 | 195 | 2321.9 | 3.25 |
| 56 | ТК28 : ТК29 | 2272.5 | 93 | 159х4,5 | 150 | 222.6 | 66.77 | 289.32 | 1.5 | 195 | 56289 | 8.99 |
| 57 | ТК29 : ТК30 | 2272.5 | 93 | 159х4,5 | 150 | 10.3 | 3.1 | 13.42 | 1.5 | 195 | 2610.2 | 9.25 |
| 58 | ТК30 : ул. Мира, 18 | 5.82 | 0.2 | 57х3,0 | 50 | 22.7 | 6.81 | 29.52 | 0.03 | 0.47 | 13.79 | 9.26 |
| 59 | ТК30 : ТК31 | 2266.69 | 92.8 | 159х4,5 | 150 | 61 | 18.3 | 79.3 | 1.49 | 194 | 15350 | 10.82 |
| 60 | ТК31 : ТК33 | 1622.39 | 66.4 | 133х4,0 | 125 | 22 | 6.59 | 28.55 | 1.54 | 258 | 7370.9 | 11.57 |
| 61 | ТК33 : ТК34 | 1622.39 | 66.4 | 133х4,0 | 125 | 12 | 3.6 | 15.6 | 1.54 | 258 | 4027.8 | 11.98 |
| 62 | ТК34 : Т.34.1 | 1622.39 | 66.4 | 133х4,0 | 125 | 32.3 | 9.68 | 41.95 | 1.54 | 258 | 10831 | 13.09 |
| 63 | Т.34.1 : ТК35 | 76.76 | 3.1 | 57х3,0 | 50 | 3.3 | 1 | 4.32 | 0.44 | 65.4 | 282.06 | 13.11 |
| 64 | ТК35 : ТК36 | 76.76 | 3.1 | 57х3,0 | 50 | 12 | 3.6 | 15.6 | 0.44 | 65.4 | 1019.5 | 13.22 |
| 65 | ТК36 : ул. Мира, 8 | 76.76 | 3.1 | 57х3,0 | 50 | 28.4 | 8.53 | 36.95 | 0.44 | 65.4 | 2414.5 | 13.46 |
| 66 | Т.34.1 : ТК37 | 1545.63 | 63.3 | 133х4,0 | 125 | 25.4 | 7.62 | 33.01 | 1.46 | 234 | 7738.3 | 13.87 |
| 67 | ТК37 : ТК38 | 1545.63 | 63.3 | 133х4,0 | 125 | 11 | 3.3 | 14.3 | 1.46 | 234 | 3352.6 | 14.22 |
| 68 | ТК38 : ТК39 | 1545.63 | 63.3 | 133х4,0 | 125 | 48 | 14.39 | 62.36 | 1.46 | 234 | 14620 | 15.71 |
| 69 | ТК39 : ул. Мира, 10а | 109.32 | 4.5 | 89х4,0 | 80 | 22.3 | 6.68 | 28.96 | 0.24 | 11.2 | 324.52 | 15.74 |
| 70 | ТК39 : Т.39.1 | 1436.31 | 58.8 | 133х4,0 | 125 | 28.8 | 8.65 | 37.48 | 1.36 | 203 | 7593.1 | 16.48 |
| 71 | Т.39.1 : ТК40 | 190.73 | 7.8 | 89х4,0 | 80 | 112.9 | 33.88 | 146.81 | 0.42 | 33.4 | 4901.6 | 16.98 |
| 72 | ТК40 : ул. Мира, 13 | 95.37 | 3.9 | 57х3,0 | 50 | 10.4 | 3.11 | 13.47 | 0.54 | 100 | 1350.9 | 17.12 |
| 73 | ТК40 : ул. Мира, 12 | 95.37 | 3.9 | 57х3,0 | 50 | 19 | 5.7 | 24.7 | 0.54 | 100 | 2477.6 | 17.23 |
| 74 | Т.39.1 : Т.39.2 | 1245.57 | 51 | 133х4,0 | 125 | 87 | 26.1 | 113.1 | 1.18 | 153 | 17259 | 18.24 |
| 75 | Т.39.2 : ТК41 | 1245.57 | 51 | 89х4,0 | 80 | 82 | 24.6 | 106.6 | 2.74 | 1386 | 147799 | 33.31 |
| 76 | ТК41 : ул. Мира, 14 | 157.01 | 6.4 | 89х4,0 | 80 | 10 | 3 | 13 | 0.35 | 22.8 | 295.97 | 33.34 |
| 77 | Т.39.2 : Т.39.3 | 1088.57 | 44.6 | 108х4,0 | 100 | 63.1 | 18.93 | 82.04 | 1.61 | 375 | 30760 | 21.37 |
| 78 | Т.39.3 : ул. Мира, 10 | 246.56 | 10.1 | 89х4,0 | 80 | 10 | 3 | 13 | 0.54 | 55.4 | 720.34 | 21.45 |
| 79 | Т.39.3 : ТК.42 | 842.01 | 34.5 | 108х4,0 | 100 | 63 | 18.89 | 81.84 | 1.25 | 225 | 18403 | 23.25 |
| 80 | ТК.42 : Т.42.1 | 842.01 | 34.5 | 108х4,0 | 100 | 96 | 28.8 | 124.81 | 1.25 | 225 | 28068 | 26.11 |
| 81 | Т.42.1 : ул. Мира, 11 | 721.06 | 29.5 | 89х4,0 | 80 | 21.6 | 6.47 | 28.03 | 1.59 | 466 | 13071 | 27.44 |
| 82 | Т.42.1 : ТК.43 | 120.95 | 5 | 108х4,0 | 100 | 48.9 | 14.68 | 63.62 | 0.18 | 4.92 | 312.78 | 26.14 |
| 83 | ТК.43 : Т.43.1 | 120.95 | 5 | 89х4,0 | 80 | 23.4 | 7.02 | 30.41 | 0.27 | 13.7 | 415.1 | 26.19 |
| 84 | Т.43.1 : ул. Мира, 9 | 43.03 | 1.8 | 57х3,0 | 50 | 8.5 | 2.55 | 11.05 | 0.24 | 21 | 231.91 | 26.21 |
| 85 | Т.43.1 : ул. Мира, 15 | 77.92 | 3.2 | 57х3,0 | 50 | 41.6 | 12.48 | 54.08 | 0.44 | 67.3 | 3640.6 | 26.56 |
| 86 | ТК31 : ТК.44 | 644.3 | 26.4 | 159х4,5 | 150 | 4.8 | 1.44 | 6.25 | 0.42 | 16 | 99.98 | 10.83 |
| 87 | ТК.44 : ТК.45 | 644.3 | 26.4 | 159х4,5 | 150 | 20 | 6 | 26 | 0.42 | 16 | 415.73 | 10.87 |
| 88 | ТК.45 : ТК.46 | 644.3 | 26.4 | 159х4,5 | 150 | 47 | 14.1 | 61.1 | 0.42 | 16 | 976.96 | 10.97 |
| 89 | ТК.46 : ТК.47 | 644.3 | 26.4 | 159х4,5 | 150 | 10 | 3 | 13 | 0.42 | 16 | 207.86 | 10.99 |
| 90 | ТК.47 : Т.47.1 | 644.3 | 26.4 | 159х4,5 | 150 | 13.2 | 3.95 | 17.13 | 0.42 | 16 | 273.96 | 11.02 |
| 91 | Т.47.1 : ул. Мира, 3 | 72.11 | 3 | 89х4,0 | 80 | 24.2 | 7.26 | 31.47 | 0.16 | 4.99 | 157.06 | 11.04 |
| 92 | Т.47.1 : ТК.48 | 572.2 | 23.4 | 159х4,5 | 150 | 26.2 | 7.86 | 34.05 | 0.38 | 12.7 | 430.95 | 11.06 |
| 93 | ТК.48 : ТК.49 | 572.2 | 23.4 | 159х4,5 | 150 | 10 | 3 | 13 | 0.38 | 12.7 | 164.55 | 11.08 |
| 94 | ТК.49 : Т.49.1 | 572.2 | 23.4 | 159х4,5 | 150 | 20.3 | 6.08 | 26.33 | 0.38 | 12.7 | 333.21 | 11.11 |
| 95 | Т.49.1 : Т.49.2 | 154.68 | 6.3 | 57х3,0 | 50 | 23.5 | 7.06 | 30.58 | 0.88 | 261 | 7994 | 11.93 |
| 96 | Т.49.2 : ул. Мира, 7 | 80.25 | 3.3 | 40х2,5 | 40 | 25 | 7.5 | 32.5 | 0.74 | 253 | 8211.2 | 12.77 |
| 97 | Т.49.2 : ул. Мира, 6 | 74.43 | 3 | 57х3,0 | 50 | 10 | 3 | 13 | 0.42 | 61.5 | 799.58 | 12.01 |
| 98 | Т.49.1 : Т.49.3. | 417.52 | 17.1 | 108х4,0 | 100 | 30.1 | 9.02 | 39.07 | 0.62 | 55.9 | 2183.5 | 11.34 |
| 99 | Т.49.3. : ул. Лесная | 23.26 | 1 | 57х3,0 | 50 | 10 | 3 | 13 | 0.13 | 6.36 | 82.73 | 11.35 |
| 100 | Т.49.3. : ТК.50 | 394.26 | 16.1 | 108х4,0 | 100 | 65 | 19.51 | 84.54 | 0.58 | 49.9 | 4218.7 | 11.77 |
| 101 | Т.49.1 : ул. Мира, 2 | 72.11 | 3 | 89х4,0 | 80 | 12 | 3.6 | 15.6 | 0.16 | 4.99 | 77.85 | 11.78 |
| 102 | ТК.50 : ТК.51 | 322.15 | 13.2 | 108х4,0 | 100 | 53.8 | 16.14 | 69.95 | 0.48 | 33.5 | 2342.2 | 12.01 |
| 103 | ТК.51 : Т.51.1 | 322.15 | 13.2 | 108х4,0 | 100 | 26.9 | 8.06 | 34.91 | 0.48 | 33.5 | 1168.7 | 12.13 |
| 104 | Т.51.1 : ул. Набережная, 1 | 81.41 | 3.3 | 57х3,0 | 50 | 10 | 3 | 13 | 0.46 | 73.4 | 954.1 | 12.22 |
| 105 | Т.51.1 : Т.51.2 | 240.74 | 9.9 | 108х4,0 | 100 | 71.8 | 21.53 | 93.3 | 0.36 | 18.9 | 1760.1 | 12.3 |
| 106 | Т.51.2 : ул. Набережная, 2 | 90.71 | 3.7 | 57х3,0 | 50 | 10 | 3 | 13 | 0.52 | 90.9 | 1181.3 | 12.43 |
| 107 | Т.51.2 : ТК.52 | 150.03 | 6.1 | 108х4,0 | 100 | 35.7 | 10.72 | 46.45 | 0.22 | 7.47 | 347.16 | 12.34 |
| 108 | ТК.52 : ТК.53 | 150.03 | 6.1 | 89х4,0 | 80 | 10 | 3 | 13 | 0.33 | 20.8 | 270.69 | 12.37 |
| 109 | ТК.53 : ТК.54 | 150.03 | 6.1 | 89х4,0 | 80 | 10 | 3 | 13 | 0.33 | 20.8 | 270.69 | 12.4 |
| 110 | ТК.54 : ул. Набережная, 3 | 77.92 | 3.2 | 89х4,0 | 80 | 10 | 3 | 13 | 0.17 | 5.8 | 75.38 | 12.4 |
| 111 | ТК.54 : ТК.55 | 72.11 | 3 | 89х4,0 | 80 | 23.1 | 6.92 | 29.97 | 0.16 | 4.99 | 149.53 | 12.41 |
| 112 | ТК.55 : ул. Набережная, 4 | 72.11 | 3 | 89х4,0 | 80 | 36 | 10.8 | 46.8 | 0.16 | 4.99 | 233.55 | 12.43 |
|  | п. ст.Смолино, ул. Школьная, 1 | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная : ТК-1 | 186.08 | 7.6 | 57х3,0 | 50 | 14.3 | 4.29 | 18.59 | 1.06 | 377 | 7015.9 | 0.72 |
| 2 | ТК-1 : МОУ Саргазинская СОШ | 186.08 | 7.6 | 57х3,0 | 50 | 6.2 | 1.85 | 8 | 1.72 | 1345 | 10750 | 1.81 |
|  | п. М.Сосновка, ул. Березовая, 1 | | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная : ТК-1 | 323.31 | 13.2 | 108х4,0 | 100 | 20 | 6 | 26 | 0.21 | 4.14 | 107.63 | 0.01 |
| 2 | ТК-1 : т.1. | 237.25 | 9.7 | 108х4,0 | 100 | 25 | 7.5 | 32.5 | 0.35 | 18.3 | 595.75 | 0.07 |
| 3 | т.1. : ул. Березовая, 1 | 75.6 | 3.1 | 69х3,0 | 63 | 12 | 3.6 | 15.6 | 0.23 | 12.3 | 192.29 | 0.09 |
| 4 | т.1. : т.2. | 161.66 | 6.6 | 108х4,0 | 100 | 44 | 13.2 | 57.2 | 0.24 | 8.65 | 494.54 | 0.14 |
| 5 | т.2. : ул. Березовая, 2 | 75.6 | 3.1 | 69х3,0 | 63 | 15 | 4.5 | 19.5 | 0.23 | 12.3 | 240.36 | 0.17 |
| 6 | т.2. : ул. Березовая, 4 | 86.06 | 3.5 | 69х3,0 | 63 | 85 | 25.5 | 110.5 | 0.26 | 15.9 | 1754.5 | 0.35 |
| 7 | ТК-1 : ТК-2 | 86.06 | 3.5 | 69х3,0 | 63 | 41 | 12.3 | 53.3 | 0.26 | 15.9 | 846.3 | 0.43 |
| 8 | ТК-2 : ул. Березовая, 5 | 86.06 | 3.5 | 69х3,0 | 63 | 151 | 45.3 | 196.3 | 0.26 | 15.9 | 3116.9 | 0.75 |









