**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
ВЕРШИНО-ТЕЙСКИЙ ПОССОВЕТ   
АСКИЗСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА  
РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ   
НА ПЕРИОД ДО 2033 ГОДА

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

**Е10\_1061902002810\_19\_1**

(Актуализация на 2024 год)

рп Вершина Теи, 2023 год

Оглавление

Аннотация 27

Термины 29

Список сокращений 32

Утверждаемая часть схемы теплоснабжения муниципального образования Вершино-Тейского поссовета Аскизского муниципального района Республики Хакасия на период до 2033 года 33

Раздел 1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории муниципального образования 33

1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов 33

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 33

1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе 33

1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия источника тепловой энергии, системе теплоснабжения и по муниципальному образованию 33

Раздел 2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей 34

2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источника тепловой энергии 34

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источника тепловой энергии 34

2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источника тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе 34

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений 34

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений 40

2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения 40

Раздел 3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя 40

3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 40

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источника тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения 40

Раздел 4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения муниципального образования 40

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения муниципального образования 40

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения муниципального образования 41

Раздел 5 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источника тепловой энергии 41

5.1. Предложения по строительству источника тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального образования 41

5.2. Предложения по реконструкции источника тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источника тепловой энергии 41

5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источника тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения 41

5.4. Графики совместной работы источника тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных 41

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 42

5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 42

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 42

5.8 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения 42

5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей 42

5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующего источника тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 42

Раздел 6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей 43

6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источника тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источника тепловой энергии (использование существующих резервов) 43

6.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах муниципального образования под жилищную, комплексную или производственную застройку 43

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 источника тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения 43

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 43

6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей 43

Раздел 7 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения 43

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 43

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 44

Раздел 8 Перспективные топливные балансы 44

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе 44

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии 44

8.3. Виды топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 44

8.4. Преобладающий в муниципальном образовании вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном образовании 44

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса муниципального образования 44

Раздел 9 Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию 45

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источника тепловой энергии на каждом этапе 45

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 45

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 45

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе 45

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям 45

9.6. Фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации 45

Раздел 10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) 46

10.1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций) 46

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) 46

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации 46

10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 46

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального образования 46

Раздел 11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 47

Раздел 12 Решения по бесхозяйным тепловым сетям 47

Раздел 13 Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) муниципального образования, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения муниципального образования 47

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 источника тепловой энергии 47

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источника тепловой энергии 47

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 источника тепловой энергии и систем теплоснабжения 47

13.4. Описание решений о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источника 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 47

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 48

13.6. Описание решений о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения 48

13.7. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения муниципального образования, для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источника тепловой энергии и систем теплоснабжения 48

Раздел 14 Индикаторы развития системы теплоснабжения муниципального образования 48

Раздел 15 Ценовые (тарифные) последствия 48

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования Вершино-Тейского поссовета Аскизского муниципального района Республики Хакасия на период до 2033 года 49

1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения 49

Часть 1 Функциональная структура теплоснабжения 49

1.1.1. Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций, осуществляющих свою деятельность в границах зон деятельности единой теплоснабжающей организации 49

1.1.2. Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими и теплосетевыми организациями, осуществляющими свою деятельность в границах зон деятельности ЕТО 50

1.1.3. Описание зон действия источника тепловой энергии, не вошедших в зоны деятельности ЕТО 51

1.1.4. Зоны действия производственных котельных 51

1.1.5. Зоны действия индивидуального теплоснабжения 51

Часть 2 Источники тепловой энергии 51

1.2.1. Прочие котельные 51

1.2.1.1. Указание структуры и технических характеристик основного оборудования котельных 51

1.2.1.2. Параметры установленной тепловой мощности, ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности котельных 51

1.2.1.3. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто котельных 52

1.2.1.4. Срок ввода в эксплуатацию и срок службы котлоагрегатов котельной 54

1.2.1.5. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от котельной 54

1.2.1.6. Описание схемы выдачи тепловой мощности котельной 54

1.2.1.7. Среднегодовая загрузка оборудования котельной 54

1.2.1.8. Способы учета тепловой энергии, теплоносителя, отпущенных в водяные тепловые сети 55

1.2.1.9. Характеристика водоподготовки и подпиточных устройств 55

1.2.1.10. Статистика отказов и восстановлений отпуска тепловой энергии, теплоносителя в тепловые сети 55

1.2.1.11. Сведения о предписаниях, выданных контрольно-надзорными органами, запрещающих дальнейшую эксплуатацию оборудования источника тепловой энергии 55

1.2.1.12. Проектный и установленный топливный режим источника тепловой энергии 55

1.2.1.13. Сведения о резервном топливе источника тепловой энергии 56

1.2.1.14. Описание изменений в перечисленных характеристиках источника тепловой энергии в ретроспективном периоде 56

1.2.1.15. Описание эксплуатационных показателей функционирования котельной в муниципальном образовании, не отнесенной к ценовым зонам теплоснабжения 56

Часть 3 Тепловые сети, сооружения на них 58

1.3.1. Описание структуры тепловых сетей от источника тепловой энергии от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения 58

1.3.2. Карты (схемы) тепловых сетей в зоне действия источника тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе 59

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 59

1.3.4. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях 59

1.3.5. Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов 61

1.3.6. Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности 61

1.3.7. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети 61

1.3.8. Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей 61

1.3.9. Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет 61

1.3.10. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет 62

1.3.11. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов 62

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 63

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 66

1.3.14. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года 69

1.3.15. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения 70

1.3.16. Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям 70

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 70

1.3.18. Анализ работы диспетчерской службы теплоснабжающей (теплосетевой) организации и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи 71

1.3.19. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций 71

1.3.20. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления 71

1.3.21. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию 71

1.3.22. Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии) 71

Часть 4 Зоны действия источника тепловой энергии 71

Часть 5 Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источника тепловой энергии 72

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 72

1.5.2. Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источника тепловой энергии 74

1.5.3. Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии 74

1.5.4. Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом 76

1.5.5. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение 76

1.5.6. Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии 76

Часть 6 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки 77

1.6.1 Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по источнику тепловой энергии 77

1.6.2 Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по источнику тепловой энергии 78

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 78

1.6.4 Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения 78

1.6.5 Описание резервов тепловой мощности нетто источника тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источника тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности 79

Часть 7 Балансы теплоносителя 79

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 источника тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть 79

1.7.2 Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах системы теплоснабжения 79

Часть 8 Топливные балансы источника тепловой энергии и система обеспечения топливом 80

1.8.1. Описание видов и количества используемого основного топлива для источника тепловой энергии 80

1.8.2. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями 80

1.8.3. Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки 80

1.8.4. Описание использования местных видов топлива 83

1.8.5. Описание видов топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по системе теплоснабжения 83

1.8.6. Описание преобладающего в муниципальном образовании вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном образовании 83

1.8.7. Описание приоритетного направления развития топливного баланса муниципального образования 83

Часть 9 Надежность теплоснабжения 83

1.9.1 Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетях 83

1.9.2 Частота отключений потребителей 85

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

1.9.4 Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зоны ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения) 86

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 86

1.9.6 Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении 86

1.9.7. Сценарии развития аварий в системах теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов работы таких систем, в том числе при отказе элементов тепловых сетей и при аварийных режимах работы систем теплоснабжения, связанных с прекращением подачи тепловой энергии 86

Часть 10 Технико-экономические показатели теплоснабжающей и теплосетевой организации 87

Часть 11 Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения 88

1.11.1. Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент актуализации схемы теплоснабжения 88

1.11.2. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения 89

1.11.3. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей 89

1.11.4. Описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет 89

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 89

Часть 12 Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения муниципального образования 89

1.12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения 89

1.12.2. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения муниципального образования 89

1.12.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения 90

1.12.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения 90

1.12.5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения 90

Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения 90

2.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения 90

2.2. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источника тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе 90

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 94

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 источника тепловой энергии на каждом этапе 94

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 94

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 94

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения муниципального образования 98

Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей 98

4.1. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источника тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки 98

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 источника тепловой энергии 98

4.3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей 98

Глава 5. Мастер-план развития системы теплоснабжения муниципального образования 103

5.1. Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения муниципального образования (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения) 103

5.2. Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения муниципального образования 103

5.3. Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения муниципального образования на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей 104

Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах 104

6.1. Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зоне действия источника тепловой энергии 104

6.2. Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения 105

6.3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов 105

6.4. Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источника тепловой энергии 105

6.5. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения 105

Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источника тепловой энергии 105

7. 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 105

7.1 Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения 108

7.1.1 Определения 110

7.1.2 Основная нормативно-правовая база 111

7.1.3 Условия подключения к централизованным системам теплоснабжения 111

7.1.4 Условия для организации поквартирного теплоснабжения малоэтажных МКД 112

7.1.5 Условия для организации теплоснабжения МКД от общедомового теплогенератора 114

7.1.6 Условия для организации индивидуального теплоснабжения индивидуальных жилых домов и блокированных жилых домов 115

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 115

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 115

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 116

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 116

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 116

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 116

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 117

7.9 Обоснование предложений по расширению зоны действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 117

7.10 Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии 117

7.11 Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки муниципального образования 117

7.12 Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источника тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в системе теплоснабжения муниципального образования 117

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

7.14 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории муниципального образования 118

7.15 Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения 118

Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей 118

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) 118

8.2. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах муниципального образования 119

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 119

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 119

8.5. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения 119

8.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки 119

8.7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 120

8.8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций 120

Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения 120

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 120

9.2. Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии 120

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 120

9.4. Расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения 121

9.5. Оценка целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения 121

9.6. Предложения по источникам инвестиций 121

Глава 10. Перспективные топливные балансы 121

10.1. Расчеты по источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источника тепловой энергии на территории муниципального образования 121

10.2. Результаты расчетов по источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива 121

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 системе теплоснабжения 122

10.5. Преобладающий в муниципальном образовании вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном образовании 122

10.6. Приоритетное направление развития топливного баланса муниципального образования 122

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения 122

11.1. Методы и результаты обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в системе теплоснабжения 122

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 системе теплоснабжения 122

11.3. Результаты оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам 130

11.4. Результаты оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки 130

11.5. Результаты оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источника тепловой энергии 132

Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию 132

12.1. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источника тепловой энергии и тепловых сетей 132

12.2. Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источника тепловой энергии и тепловых сетей 133

12.3. Расчеты экономической эффективности инвестиций 138

12.4. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации системы теплоснабжения 139

12.5. Сведения о мероприятиях по обеспечению надежности теплоснабжения и бесперебойной работы системы теплоснабжения, потенциальных угроз для их работы, оценку потребности в инвестициях, необходимых для устранения данных угроз 139

Глава 13. Индикаторы развития системы теплоснабжения муниципального образования 140

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия 140

14.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения 140

14.2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по единой теплоснабжающей организации 140

14.3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно- балансовых моделей 140

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций 140

15.1. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального образования 140

15.2. Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации 145

15.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией 145

15.4. Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 145

15.5. Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) 145

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения 145

16.1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источника тепловой энергии 147

16.2. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них 147

16.3. Перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения 153

17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения 153

17.1. Перечень всех замечаний и предложений, поступивших при актуализации схемы теплоснабжения 153

17.2. Ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения 153

17.3. Перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения 153

18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения 153

Приложение 2. Параметры тепловых сетей 154

Приложение 3. Гидравлические режимы тепловых сетей до абонентов 184

Приложение 4. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей 197

Список таблиц и рисунков

[Таблица 1.1.1. Приросты отапливаемой площади строительных фондов 33](#_Toc120495981)

[Таблица 2.1.1. Актуальный перечень теплоснабжающих организаций 34](#_Toc120495982)

[Таблица 1.2.1. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя 35](#_Toc120495983)

[Таблица 1.4.1. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия источника тепловой энергии, системе теплоснабжения и по муниципальному образованию 35](#_Toc120495984)

[Таблица 2.3.1.Существующие и перспективные балансы тепловой нагрузки 35](#_Toc120495985)

[Таблица 5.1. Температурный график отпуска тепловой энергии для источника тепловой энергии 42](#_Toc120495986)

[Таблица 10.5.1 Реестр систем теплоснабжения 46](#_Toc120495987)

[Таблица 1.1.1.1. Сводный перечень зон деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций 49](#_Toc120495988)

[Рисунок 1.1.3. Кадастровое деление муниципального образования 50](#_Toc120495989)

[Таблица 1.2.1.2.1. Параметры установленной тепловой мощности, ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности котельной за 2021год 52](#_Toc120495990)

[Таблица 1.2.1.3.1. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто котельной на 2021год 52](#_Toc120495991)

[Таблица 1.2.1.1.1. Структура и технические характеристики основного оборудования котельной на 2022год 53](#_Toc120495992)

[Таблица 1.2.1.1.2. Насосное оборудование котельной на 2022год 53](#_Toc120495993)

[Таблица 1.2.1.4.1. Срок ввода в эксплуатацию и срок службы котлоагрегатов котельной 54](#_Toc120495994)

[Таблица 1.2.1.7.1. Среднегодовая загрузка оборудования котельной 54](#_Toc120495995)

[Таблица 1.2.1.10.1. Статистика отказов и восстановлений отпуска тепловой энергии, теплоносителя в тепловые сети 55](#_Toc120495996)

[Таблица 1.2.1.12.1. Проектный и установленный топливный режим источника тепловой энергии 55](#_Toc120495997)

[Таблица 1.2.1.13.1. Сведения о резервном топливе источника тепловой энергии 56](#_Toc120495998)

[Таблица 1.2.1.15.1. Эксплуатационные показатели источника тепловой энергии на 2021 год 56](#_Toc120495999)

[Таблица 1.3.1.1 Общая характеристика тепловых сетей теплосетевых организации МУП «Абагаз» за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения 58](#_Toc120496000)

[Таблица 1.3.1.2 Способы прокладки тепловых сетей теплосетевой организации МУП «Абагаз» за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения 59](#_Toc120496001)

[Рисунок 1.3.2.1. Карта тепловых сетей в зоне действия источника тепловой энергии 60](#_Toc120496002)

[Таблица 1.3.13.1. Утвержденные нормативы технологических потерь при передачи тепловой энергии на 2022год 69](#_Toc120496003)

[Таблица 1.3.14.1. Расчетные потери тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии 70](#_Toc120496004)

[Таблица 1.3.17.1. Анализ установки коммерческого учета в многоквартирных домах 70](#_Toc120496005)

[Таблица 1.4.1 Описание зоны действия источника тепловой энергии 72](#_Toc120496006)

[Рисунок 1.4.1. Зона действия источника тепловой энергии 73](#_Toc120496007)

[Таблица 1.5.2.1. Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источника тепловой энергии 74](#_Toc120496008)

[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, Гкал/ч 75](#_Toc120496009)

[Таблица 1.5.4.1. Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом, Гкал 76](#_Toc120496010)

[Таблица 1.5.6.1 Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия источника тепловой энергии, Гкал/ч 77](#_Toc120496011)

[Таблица 1.6.1.1. Тепловой баланс системы теплоснабжения, Гкал/ч 77](#_Toc120496012)

[Таблица 1.6.2.1. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по источнику тепловой энергии, Гкал/ч 78](#_Toc120496013)

[Таблица 1.7.1.1. Описание баланса производительности водоподготовительной установки теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия системы теплоснабжения и источника тепловой энергии 79](#_Toc120496014)

[Таблица 1.7.2.1. Описание баланса производительности водоподготовительной установки теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах системы теплоснабжения 79](#_Toc120496015)

[Таблица 1.8.1.1. Описание видов и количества используемого основного топлива для источника тепловой энергии за 2021год 81](#_Toc120496016)

[Таблица 1.8.1.2. Топливный баланс систем теплоснабжения муниципального образования 81](#_Toc120496017)

[Таблица 1.8.5.1. Описание видов топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по системе теплоснабжения 83](#_Toc120496018)

[Таблица 1.8.6.1. Описание преобладающего в муниципальном образовании вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном образовании 83](#_Toc120496019)

[Таблица 1.9.1.1 Сведения об отказах на тепловых сетях, в разрезе источника тепловой энергии 84](#_Toc120496020)

[Таблица 1.9.1.2. Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии в разрезе источника тепловой энергии 84](#_Toc120496021)

[Таблица 1.9.1.3. Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей зоны действия источника тепловой энергии 84](#_Toc120496022)

[Таблица 1.9.3.1. Показатели восстановления в системе теплоснабжения в зоне деятельности теплоснабжающей организации 85](#_Toc120496023)

[Таблица 1.10.1. Технико-экономические показатели источника тепловой энергии МУП «Абагаз» 87](#_Toc120496024)

[Таблица 1.11.1.1 Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Абагаз» (без НДС), руб./Гкал 88](#_Toc120496025)

[Таблица 1.11.1.2 Количество отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Абагаз», тыс. Гкал 88](#_Toc120496026)

[Таблица 1.11.1.3. Средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Абагаз», руб./Гкал 88](#_Toc120496027)

[Таблица 2.1.1. Тепловая нагрузка в муниципальном образовании за 2021 год, Гкал/ч 91](#_Toc120496028)

[Таблица 2.2.1. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по зонам действия источника тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий 91](#_Toc120496029)

[Таблица 2.2.2. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления 92](#_Toc120496030)

[Таблица 2.2.3. Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения 92](#_Toc120496031)

[Таблица 2.2.4. Ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий с общей площадью фонда на период актуализации схемы теплоснабжения 93](#_Toc120496032)

[Таблица 2.2.5. Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий с общей площадью фонда на период актуализации схемы теплоснабжения 93](#_Toc120496033)

[Таблица 2.3.1. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление и горячее водоснабжение 95](#_Toc120496034)

[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 источника тепловой энергии на каждом этапе 95](#_Toc120496035)

[Таблица 2.5.1. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления 97](#_Toc120496036)

[Таблица 4.1.1. Баланс тепловой мощности источника тепловой энергии 99](#_Toc120496037)

[Таблица 6.5.1. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения 106](#_Toc120496038)

[Таблица 10.1.1. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) 123](#_Toc120496039)

[Таблица 10.1.2. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) 123](#_Toc120496040)

[Таблица 10.1.3. Расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) 124](#_Toc120496041)

[Таблица 10.1.4. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) 124](#_Toc120496042)

[Таблица 10.4.1. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 125](#_Toc120496043)

[Таблица 10.5.1. Преобладающий в муниципальном образовании вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном образовании 125](#_Toc120496044)

[Таблица 10.5.2. Доля преобладающего в муниципальном образовании вида топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном образовании 127](#_Toc120496045)

[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 130](#_Toc120496046)

[Таблица 11.4.1. Значения коэффициентов 131](#_Toc120496047)

[Таблица 11.4.2. Расстояния между тепловыми камерами в метрах и место их расположения 131](#_Toc120496048)

[Таблица 12.1.1. Расчет цен в соответствии с укрупненными нормативами цен строительства 133](#_Toc120496049)

[Таблица 12.2.1. Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источника тепловой энергии и тепловых сетей 134](#_Toc120496050)

[Таблица 13.1. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в разрезе источника тепловой энергии, ТСО и в целом по муниципальному образованию 141](#_Toc120496051)

[Таблица 15.1.1 Реестр систем теплоснабжения 145](#_Toc120496052)

[Таблица 15.2.1. Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения 146](#_Toc120496053)

[Таблица 16.1.1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источника тепловой энергии 147](#_Toc120496054)

[Таблица 16.2.1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них 147](#_Toc120496055)

[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 154](#_Toc120496056)

[Таблица П.3.1. Гидравлические режимы тепловых сетей до абонентов 184](#_Toc120496057)

[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. 197](#_Toc120496058)

[Таблица П4.2. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии, тыс. руб. 197](#_Toc120496059)

[Таблица П4.3. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, тыс. руб. 198](#_Toc120496060)

Аннотация

В состав схемы теплоснабжения муниципального образования Вершино-Тейского поссовета Аскизского муниципального района Республики Хакасия (далее – муниципальное образование) входят утверждаемая часть, обосновывающие материалы с 4 приложениями.

Схема теплоснабжения муниципального образования 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».

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 МУП «Абагаз», в том числе следующие документы и источники информации:

* Генеральный план муниципального образования;
* Температурные графики, схемы сетей теплоснабжения, технологические схемы источника 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 Государственного комитета энергетики и тарифного регулирования Республики Хакасия.

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 муниципального образования.

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 муниципального образования, 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 муниципального образования, 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 муниципального образования, города федерального значения или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц;

Расчетный элемент территориального деления - территория муниципального образования, 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 муниципального образования, города федерального значения.

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

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

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

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

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

Утверждаемая часть схемы теплоснабжения муниципального образования Вершино-Тейского поссовета Аскизского муниципального района Республики Хакасия на период до 2033 года

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

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

По состоянию на 2022год в муниципальном образовании централизованное теплоснабжение потребителей осуществляет 1 теплоснабжающие организации (МУП «Абагаз»), которая эксплуатирует 1 источник тепловой энергии на территории муниципального образования. На территории муниципального образования установлен статус единой теплоснабжающей организации для МУП «Абагаз» в рп. Вершина Тёи.

Приросты отапливаемой площади строительных фондов представлены в таблице 1.1.1

Таблица 1.1.1. Приросты отапливаемой площади строительных фондов

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование муниципального образования | Ед. измерения | 2022-2024 годы | 2025-2033 годы |
| 1 | Вершинотейский поссовет | Тыс. кв.м. | 0.0 | 0.0 |
| 1.1 | Многоквартирные дома | Тыс. кв.м. | 0.0 | 0.0 |
| 1.2. | Индивидуальные жилые дома | Тыс. кв.м. | 0.0 | 0.0 |
| 1.3. | Общественные здания | Тыс. кв.м. | 0.0 | 0.0 |
| 1.4. | Производственные здания | Тыс. кв.м. | 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 и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя представлены в таблице 1.2.1.

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

Информация о существующих и перспективных объемах потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах отсутствует.

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

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки определяется как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям системы теплоснабжения, на площадь зоны действия системы теплоснабжения представленная в таблице 1.4.1.

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

2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источника 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 | | | Номер технологической зоны |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | | Тепловые сети |
| Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | | рп. Вершина Тёи | | МУП «Абагаз» | | МУП «Абагаз» | I |
| С 01.06.2023 г. | | | | | | | |
| Наименование и адрес источника тепловой энергии | Населенный пункт | | Наименование теплоснабжающей организации | | | | Номер технологической зоны |
| Источник тепловой энергии | | Тепловые сети | |
| Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | рп. Вершина Тёи | | МКП «Кабырчак-1» | | МКП «Кабырчак-1» | | I |

I технологическая зона

Зона действия Котельной, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А определена по ул. Табастаева, Советская, Пушкина, Набережная, Космонавтов, Ключевая, Лесная, Рудничная.

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

Зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены на территории муниципального образования, 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 источника тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Существующие и перспективные балансы тепловой нагрузки представлены в таблице 2.3.1.

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

Зона действия источника тепловой энергии расположена в границах одного муниципального образования.

Таблица 1.2.1. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N котельной | Наименование источника тепловой энергии | Ед. измерения | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027-2033 год |
| 1 | Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | Тыс.Гкал | 30.65021 | 30.65021 | 30.65021 |  |  |  |
| 2 | Планируемая Центральная котельная | Тыс.Гкал |  |  |  | 30.65021 | 30.65021 | 30.65021 |

Таблица 1.4.1. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия источника тепловой энергии, системе теплоснабжения и по муниципальному образованию

| N котельной | Наименование источника тепловой энергии | Ед. измерения | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027-2033 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | Гкал/ч/Га | 0.051 | 0.051 | 0.051 |  |  |  |
| 2 | Планируемая Центральная котельная | Гкал/ч/Га |  |  |  | 0.06 | 0.06 | 0.06 |

Таблица 2.3.1.Существующие и перспективные балансы тепловой нагрузки

| Наименование показателя | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2033 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 35.58 | 35.58 | 35.58 |  |  |  |  |  |  |  |
| Ограничение тепловой мощности | 11.86 | 11.86 | 11.86 |  |  |  |  |  |  |  |
| Располагаемая тепловая мощность | 23.72 | 23.72 | 23.72 |  |  |  |  |  |  |  |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 1.46 | 1.46 | 1.46 |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 4.29 | 4.29 | 4.29 |  |  |  |  |  |  |  |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - |  |  |  |  |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 10.269 | 10.269 | 10.269 |  |  |  |  |  |  |  |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 10.269 | 10.269 | 10.269 |  |  |  |  |  |  |  |
| отопление | 9.596 | 9.596 | 9.596 |  |  |  |  |  |  |  |
| вентиляция | - | - | - |  |  |  |  |  |  |  |
| горячее водоснабжение | 0.673 | 0.673 | 0.673 |  |  |  |  |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 7.701 | 7.701 | 7.701 |  |  |  |  |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 7.701 | 7.701 | 7.701 |  |  |  |  |  |  |  |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 7.701 | 7.701 | 7.701 |  |  |  |  |  |  |  |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | - | - | - |  |  |  |  |  |  |  |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 203.01 | 203.01 | 203.01 |  |  |  |  |  |  |  |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0.051 | 0.051 | 0.051 |  |  |  |  |  |  |  |
| Максимальный фактический радиус теплоснабжения, м | 3305 | 3305 | 3305 |  |  |  |  |  |  |  |
| Материальная характеристика сетей, кв. м. | 4315.55 | 4315.55 | 4315.55 |  |  |  |  |  |  |  |
| Планируемая Центральная котельная | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: |  |  |  | 13.58 | 13.58 | 13.58 | 13.58 | 13.58 | 13.58 | 13.58 |
| Ограничение тепловой мощности |  |  |  | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Располагаемая тепловая мощность |  |  |  | 13.58 | 13.58 | 13.58 | 13.58 | 13.58 | 13.58 | 13.58 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде |  |  |  | 0.01 | 0.01 | 0.01 | 0.01 | 0.01 | 0.01 | 0.01 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде |  |  |  | 1.07 | 1.07 | 1.07 | 1.07 | 1.07 | 1.07 | 1.07 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды |  |  |  | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде |  |  |  | 10.27 | 10.27 | 10.27 | 10.27 | 10.27 | 10.27 | 10.27 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: |  |  |  | 10.27 | 10.27 | 10.27 | 10.27 | 10.27 | 10.27 | 10.27 |
| отопление |  |  |  | 9.60 | 9.60 | 9.60 | 9.60 | 9.60 | 9.60 | 9.60 |
| вентиляция |  |  |  | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение |  |  |  | 0.67 | 0.67 | 0.67 | 0.67 | 0.67 | 0.67 | 0.67 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) |  |  |  | 2.23 | 2.23 | 2.23 | 2.23 | 2.23 | 2.23 | 2.23 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) |  |  |  | 2.23 | 2.23 | 2.23 | 2.23 | 2.23 | 2.23 | 2.23 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла |  |  |  | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата |  |  |  | - | - | - | - | - | - | - |
| Зона действия источника тепловой мощности, га |  |  |  | 175.10 | 175.10 | 175.10 | 175.10 | 175.10 | 175.10 | 175.10 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га |  |  |  | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 |
| Максимальный фактический радиус теплоснабжения, м |  |  |  | 1883.00 | 1884.00 | 1885.00 | 1886.00 | 1887.00 | 1888.00 | 1889.00 |
| Материальная характеристика сетей, кв. м. |  |  |  | 3015.95 | 3015.95 | 3015.95 | 3015.95 | 3015.95 | 3015.95 | 3015.95 |

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

Зона действия источника тепловой энергии расположены в границах одного муниципального образования.

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

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 источника 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 муниципального образования

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения муниципального образования

Для системы теплоснабжения рассмотрено два варианта их перспективного развития.

В рамках перспективного первого плана развития системы теплоснабжения муниципального образования предусматривается следующий подход:

* оптимизация гидравлического режима тепловых сетей;
* реконструкция участков тепловой сети в системе теплоснабжения от существующей котельной.

В рамках перспективного второго плана развития системы теплоснабжения муниципального образования предусматривается следующий подход:

* строительство Центральной котельной в рп. Вершина Тёи;
* реконструкция квартальных участков тепловой сети в системе теплоснабжения;
* Строительство участка тепловой сети протяженностью 500м от планируемой котельной до УТ-1;
* оптимизация гидравлического режима тепловых сетей.

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения муниципального образования

Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения выполняется путём сопоставления капитальных и эксплуатационных затрат по каждому предложенному варианту.

Приоритетным вариантом развития систем теплоснабжения выбран второй вариант Мастер-плана.

Данный вариант является «максимальным» для увеличения надежности систем теплоснабжения.

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

5.1. Предложения по строительству источника тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального образования

Предложения по строительству источника тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального образования представлены в Приложении 4 Обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения.

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

Предложения по реконструкции источника тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источника тепловой энергии не рассматриваются.

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

Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источника тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения не предусматриваются.

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

Источники тепловой энергии 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

Планируется вывод существующего источника тепловой энергии.

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 источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

Температурный график отпуска тепловой энергии для источника тепловой энергии представлен в таблице 5.8.1.

Таблица 5.1. Температурный график отпуска тепловой энергии для источника тепловой энергии

| № пп | Наименование теплоисточника | Темпер. график в отоп. период | Темпер. график в неотоп. период | Способ регулирования | Режим работы |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | 95/70оС | - | Качественный | Сезонный |

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

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

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

Не предусматривается предложения по вводу новых и реконструкции существующего источника 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 источника тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источника 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 муниципального образования под жилищную, комплексную или производственную застройку

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах муниципального образования под жилищную, комплексную или производственную застройку не предусматриваются.

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 источника 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 4 Обосновывающих материалов схемы теплоснабжения.

В 2024 году планируется проведение капитального ремонта тепловых сетей протяженностью 1052,7 м.

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

В данной актуализации Схемы теплоснабжения не рассматриваются варианты перехода на закрытую систему горячего водоснабжения.

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

В данной актуализации Схемы теплоснабжения не рассматриваются варианты перехода на закрытую систему горячего водоснабжения.

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 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 уголь.

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

На источнике тепловой энергии используется Уголь каменный марки ДСШ, рассортированный, крупностью 0-25мм. Общая влага угля, средн. 12.0-14.0%, зольность угля 15.0-17.0%, выход летучих веществ 32,91-31,52%, связанный углерод 58.78-56.38%, общая сера угля 0,62-0,77%.

8.4. Преобладающий в муниципальном образовании вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном образовании

Преобладающий в муниципальном образовании вид топлива – уголь.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса муниципального образования

Развитие топливного баланса муниципального образования 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 источника тепловой энергии на каждом этапе

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство источника тепловой энергии на каждом этапе представлены в Приложении 4 Обосновывающих материалов схемы теплоснабжения.

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 4 Обосновывающих материалов схемы теплоснабжения.

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)

Статус ЕТО установлен для МУП «Абагаз».

01.06.2023 г. статус об определении единой теплоснабжающей организации закреплен за МКП «Кабырчак-1»

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Границы зоны теплоснабжающей организации МУП «Абагаз» с утвержденным статусом ЕТО:

I технологическая зона

Зона действия Котельной, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А определена по ул. Табастаева, Советская, Пушкина, Набережная, Космонавтов, Ключевая, Лесная, Рудничная.

С 01.06.2023 г. границы зоны теплоснабжающей организации МКП «Кабырчак-1» с утвержденным статусом ЕТО:

I технологическая зона

Зона действия Котельной, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А определена по ул. Табастаева, Советская, Пушкина, Набережная, Космонавтов, Ключевая, Лесная, Рудничная.

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

Согласно п. 7 Правил организации теплоснабжения устанавливаются следующие критерии определения ЕТО:

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

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 муниципального образования

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

Таблица 10.5.1 Реестр систем теплоснабжения

| Наименование и адрес источника тепловой энергии | Населенный пункт | Наименование теплоснабжающей организации | | Номер технологической зоны |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Тепловые сети |
| Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | рп. Вершина Тёи | МУП «Абагаз» | МУП «Абагаз» | I |
| С 01.06.2023 г. | | | | |
| Наименование и адрес источника тепловой энергии | Населенный пункт | Наименование теплоснабжающей организации | | Номер технологической зоны |
| Источник тепловой энергии | Тепловые сети |
| Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | рп. Вершина Тёи | МКП «Кабырчак-1» | МКП «Кабырчак-1» | I |

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

Бесхозяйные тепловые сети не выявлены.

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

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 источника тепловой энергии

Необходимость внесения изменений в региональную схему газоснабжения отсутствует.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источника тепловой энергии

Газоснабжение источника тепловой энергии не осуществляется.

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 источника 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 источника 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 муниципального образования не планируется строительство, реконструкция источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

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 муниципального образования 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 муниципального образования, для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источника тепловой энергии и систем теплоснабжения

Указанные решения не предусмотрены.

Раздел 14 Индикаторы развития системы теплоснабжения муниципального образования

Индикаторы развития системы теплоснабжения муниципального образования представлены в таблице 13.1 в Обосновывающих материалах к Схеме теплоснабжения.

Раздел 15 Ценовые (тарифные) последствия

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей не производятся ввиду того, что мероприятия запланированные схемой теплоснабжения направлены на надежное теплоснабжения потребителей и финансируются за счёт бюджетных средств.

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования Вершино-Тейского поссовета Аскизского муниципального района Республики Хакасия на период до 2033 года

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 зону эксплуатационной ответственности теплоснабжающей и теплосетевой организации на территории муниципального образования Вершино-Тейского поссовета Аскизского муниципального района Республики Хакасия входит один источник тепловой энергии.

На территории муниципального образования одна эксплуатационная зоны:

I эксплуатационная зона

В данной зоне представлена 1 теплоснабжающая организация МУП «Абагаз». В данной зоне задействован 1 источник тепловой энергии. Эксплуатационная зона совпадает с зоной обслуживания ЕТО.

На территории муниципального образования установлен статус единой теплоснабжающей организации для МУП «Абагаз» в рп. Вершина Тёи.

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 | | Номер технологической зоны |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник тепловой энергии | Тепловые сети |
| Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | рп. Вершина Тёи | МУП «Абагаз» | МУП «Абагаз» | I |
| С 01.06.2023 г. | | | | |
| Наименование и адрес источника тепловой энергии | Населенный пункт | Наименование теплоснабжающей организации | | Номер технологической зоны |
| Источник тепловой энергии | Тепловые сети |
| Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | рп. Вершина Тёи | МКП «Кабырчак-1» | МКП «Кабырчак-1» | I |

I технологическая зона

Зона действия Котельной, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А определена по ул. Табастаева, Советская, Пушкина, Набережная, Космонавтов, Ключевая, Лесная, Рудничная.

Ценовые зоны теплоснабжения не установлены на территории муниципального образования.

В качестве сетки расчетных элементов территориального деления, используемых в качестве территориальной единицы представления информации, принята сетка кадастрового деления территории муниципального образования.

При проведении кадастрового зонирования территории муниципального образования 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 19:05:140 \*[[1]](#footnote-1) (19 – Республика Хакасия, 05 – Аскизский район, 140\* - муниципальное образование), изображено на рисунке 1.1.3. в соответствии с приложением 25 Методических рекомендаций.



Рисунок 1.1.3. Кадастровое деление муниципального образования

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

Теплоснабжающая организация МУП «Абагаз»\* осуществляет управление основным оборудованием, входящими в состав источника тепловой энергии (Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А), объем поставки тепловой энергии осуществляется также МУП «Абагаз», а далее осуществляет теплоснабжение конечных потребителей по прямым договорам.

\* с 01.06.2023 г. МКП «Кабырчак-1»

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

На территории муниципального образования один источник теплоснабжения.

1.1.4. Зоны действия производственных котельных

На территории Горнорудной компании «Алатау» в 2022году введена блочно-модульная котельная для собственных нужд производства.

1.1.5. Зоны действия индивидуального теплоснабжения

Зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены на территории муниципального образования, 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 котельной на 2022год, в соответствии с таблицей П10.1 приложения №10 Методических указаний, представлено в таблице 1.2.1.1.1.

На котельной 1964 года установлено 3 котла, основной вид топлива – уголь изготовленные Бийским котлостроительным заводом. Все котлы оборудованы механическими топками ТЛЗМ 2.7/5.6, дымососами ДН-17, вентиляторами ВД-12.5. Шлакозолоудаление осуществляется непрерывно смыванием водой в шлаковый канал, скрепером подается в шлаковый бункер, далее вывозится автотранспортом. Установлена дымовая труба высотой 30метров и диаметром 1,5м из кирпича. На котлах установлено по одному батарейному циклону БЦ-2-6х.

Электроснабжение котельной осуществляется от ТП №28.

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 котельной, в соответствии с таблицей П10.2 приложения №10 Методических указаний за 2021год, 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 котельной за 2021год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | 35.580 | 11.860 | 23.720 | 1.460 | 22.260 |
| Итого: | | 35.580 | 11.860 | 23.720 | 1.460 | 22.260 |

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 котельной в соответствии с таблицей П10.3 приложения №10 Методических указаний представлен в таблице 1.2.1.3.1.

Характеристика насосного оборудования котельной на 2022год представлена в таблице 1.2.1.1.2.

Таблица 1.2.1.3.1. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто котельной на 2021год

| № 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, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | 58841.010 | 8486.740 | | 50354.270 | | Уголь | 10165.735 |
| Итого: | | 58841.010 | | 8486.740 | | 50354.270 | - | 10165.735 |

Таблица 1.2.1.1.1. Структура и технические характеристики основного оборудования котельной на 2022год

| № пп | Наименование и адрес источника тепловой энергии | Тип котла | Кол-во котлов | Год установки котла | Мощность котла, Гкал/ч | Мощность котельной, Гкал/ч | УРУТ | КПД котлов, % | УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал | Дата обследования котлов |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| по котлам, кг у.т../ Гкал |
| Основной вид топлива – уголь | | | | | | | | | | |
| 1 | Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | ДКВР20-13 | 1 | 1995 | 11.86 | 35.58 | 215.2 | 72.44 | 208.13 | 27.11.19 |
| ДКВР20-13 | 1 | 1996 | 11.86 | 222.2 | 71.1 | 26.03.21 |
| ДКВР20-13 | 1 | 1995 | 11.86 | 187.0 | 80.1 | 04.12.19 |

Таблица 1.2.1.1.2. Насосное оборудование котельной на 2022год

| Наименование и адрес источника тепловой энергии | Тип насоса | Марка насоса | Количество, ед. | Производительность, куб.м./ч | Напор, м.в.ст |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | конденсатный | К100-65-200 | 1 | 100.0 | 50.0 |
| конденсатный | К100-80-160 | 1 | 100.0 | 32.0 |
| подпиточный | К100-80-160 | 2 | 100.0 | 32.0 |
| по сырой воде | К100-80-160 | 2 | 100.0 | 32.0 |
| питательный | ЦНСг | 2 | 60.0 | 198.0 |
| питательный | ЦНСг | 1 | 40.0 | 198.0 |

1.2.1.4. Срок ввода в эксплуатацию и срок службы котлоагрегатов котельной

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

Таблица 1.2.1.4.1. Срок ввода в эксплуатацию и срок службы котлоагрегатов котельной

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование и адрес источника тепловой энергии | Тип котла | Кол-во котлов | Срок ввода в эксплуатацию | Дата обследования котлов | Тип котла |
| Основной вид топлива – уголь | | | | | | |
| 1 | Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | ДКВР20-13 | 1 | 1995 | 2019 | Основной |
| ДКВР20-13 | 1 | 1996 | 2021 | Резервный |
| ДКВР20-13 | 1 | 1995 | 2019 | Законс. |

1.2.1.5. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от котельной

Регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется централизовано. Регулирование отпуска тепловой энергии производится качественным способом. Режим работы - сезонный. Температурный график от котельных в отопительный период 95/70оС.

1.2.1.6. Описание схемы выдачи тепловой мощности котельной

Графическое отображение схемы выдачи тепловой мощности котельной не представлена.

1.2.1.7. Среднегодовая загрузка оборудования котельной

Среднегодовая загрузка оборудования котельной 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 котельной

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № источника тепловой энергии | Наименование и адрес источника тепловой энергии | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 2021 год | |
| Выработка тепловой энергии, Гкал | Число часов использования УТМ, ч. |
| 1 | Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | 35.580 | 58841.010 | - |
| Итого: | | 35.580 | 58841.010 | - |

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

Учёт количества тепловой энергии и теплоносителя, отпускаемых источником тепловой энергии, производятся теплосчётчиком ЭРИС ВТ-500.

1.2.1.9. Характеристика водоподготовки и подпиточных устройств

Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А, оборудована натрий-катионитной установкой ФИПа 1-1.5-0.6NA, производительность 20куб.м./ч. Установлен один бак-аккумулятор объемом 27.2куб.м. Водоснабжение осуществляется от централизованной системы водоснабжения.

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

В таблице 1.2.1.10.1. представлена статистика отказов и восстановлений отпуска тепловой энергии, теплоносителя в тепловые сети

Таблица 1.2.1.10.1. Статистика отказов и восстановлений отпуска тепловой энергии, теплоносителя в тепловые сети

| № пп | Наименование и адрес источника тепловой энергии | Прекращение теплоснабжения, ед. | Восстановление теплоснабжения, час |
| --- | --- | --- | --- |
| 2021 год | | | |
| 1 | Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | 0 | 0 |

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

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

1.2.1.12. Проектный и установленный топливный режим источника тепловой энергии

Проектный и установленный топливный режим источника тепловой энергии в соответствии с [таблицей П10.7](#sub_11107) приложения №10 Методических указаний представлен в таблице 1.2.1.12.1.

Таблица 1.2.1.12.1. Проектный и установленный топливный режим источника тепловой энергии

| № источника ТЭ | Наименование и адрес источника тепловой энергии | Вид топлива | Средняя теплотворная способность топлива, ккал/кг | Расход условного топлива, т у. т. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 год | 2021 год |
| 1 | Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | Уголь | 4645.000 | 10165.735 |
| Всего по углю | |  | - | 10165.735 |
| Итого | |  |  | 10165.735 |

1.2.1.13. Сведения о резервном топливе источника тепловой энергии

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

Таблица 1.2.1.13.1. Сведения о резервном топливе источника тепловой энергии

| № источника ТЭ | Наименование и адрес источника тепловой энергии | Вид топлива | Средняя теплотворная способность топлива, ккал/кг | Расход условного топлива, т у. т. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021год | 2021год |
| 1 | Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | - | - | - |
| Итого | |  | - | - |

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

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

1.2.1.15. Описание эксплуатационных показателей функционирования котельной в муниципальном образовании, не отнесенной к ценовым зонам теплоснабжения

Описание эксплуатационных показателей функционирования источника тепловой энергии в муниципальном образовании, не отнесенной к ценовым зонам теплоснабжения, в соответствии с таблицей П10.8 приложения №10 Методических указаний, представлены в таблице 1.2.1.15.1.

Таблица 1.2.1.15.1. Эксплуатационные показатели источника тепловой энергии на 2021 год

| Наименование показателя | Ед. изм. | Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А |
| --- | --- | --- |
| 2021 год |
| Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов источника тепловой энергии | лет | 26 |
| Фактический удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии | кг/Гкал | 172.77 |
| Собственные нужды | % | 14.42 |
| Удельный расход электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов | кВт-ч/Гкал | 45.93 |
| Удельный расход теплоносителя на отпуск тепловой энергии с коллекторов | Куб.м./Гкал | 0.65 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | - |
| Доля источника тепловой энергии, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от установленной мощности) | % | 100.00 |
| Доля источника тепловой энергии, оборудованных приборами учета отпуска тепловой энергии в тепловые сети (от общего количества котельных) | % | 100.00 |
| Доля источника тепловой энергии, оборудованных устройствами водоподготовки (от общего количества котельных) | % | 100.00 |
| Доля автоматизированных источника тепловой энергии без обслуживающего персонала (от общего количества котельных) | % | 0.00 |
| Доля автоматизированных источника тепловой энергии без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч | % | 0.00 |
| Общая частота прекращений теплоснабжения от источника тепловой энергии | 1/год | 0.00 |
| Средняя продолжительность прекращения теплоснабжения от источника тепловой энергии | ч. | - |
| Средний недоотпуск тепловой энергии в тепловые сети на единицу прекращения теплоснабжения | тыс. Гкал | 0.00 |
| Вид резервного топлива |  | - |
| Расход резервного топлива | т у. т | - |

Часть 3 Тепловые сети, сооружения на них

1.3.1. Описание структуры тепловых сетей от источника тепловой энергии от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов 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 теплосетевой организации МУП «Абагаз» за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения.

Таблица 1.3.1.1 Общая характеристика тепловых сетей теплосетевых организации МУП «Абагаз» за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения

| Условный диаметр, м | Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м | Материальная характеристика, кв. м. |
| --- | --- | --- |
| МУП «Абагаз» | | |
| Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | | |
| 0.032 | 524.0 | 16.8 |
| 0.05 | 2317.0 | 115.9 |
| 0.08 | 3811.6 | 304.9 |
| 0.1 | 4530.0 | 453.0 |
| 0.15 | 4358.2 | 653.7 |
| 0.2 | 435.6 | 87.1 |
| 0.25 | 755.2 | 188.8 |
| 0.35 | 693.0 | 242.6 |
| 0.4 | 1258.0 | 503.2 |
| Общий итог | 18682.6 | 2565.9 |
| Магистральные сети | | |
| 0.4 | 4374.0 | 1749.6 |

В таблице 1.3.1.2 представлены способы прокладки тепловых сетей теплосетевой организации МУП «Абагаз» за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения.

Таблица 1.3.1.2 Способы прокладки тепловых сетей теплосетевой организации МУП «Абагаз» за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения

| Способ прокладки | Протяженность трубопроводов в однотрубном исчислении, м | Материальная характеристика, кв. м. |
| --- | --- | --- |
| МУП «Абагаз» | | |
| Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | | |
| в помещении | 301.4 | 30.0 |
| надземная | 6455.6 | 1359.0 |
| подземная в лотках | 11925.6 | 1177.0 |
| Общий итог | 18682.6 | 2565.9 |
| Магистральные сети | | |
| надземная | 4374.0 | 1749.6 |

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

Карта тепловых сетей в зонах действия источника тепловой энергии представлена на рисунке 1.3.2.1. Схемы тепловых сетей в зоне действия источника тепловой энергии в электронной форме с увеличенным масштабом 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. 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[[2]](#footnote-2).

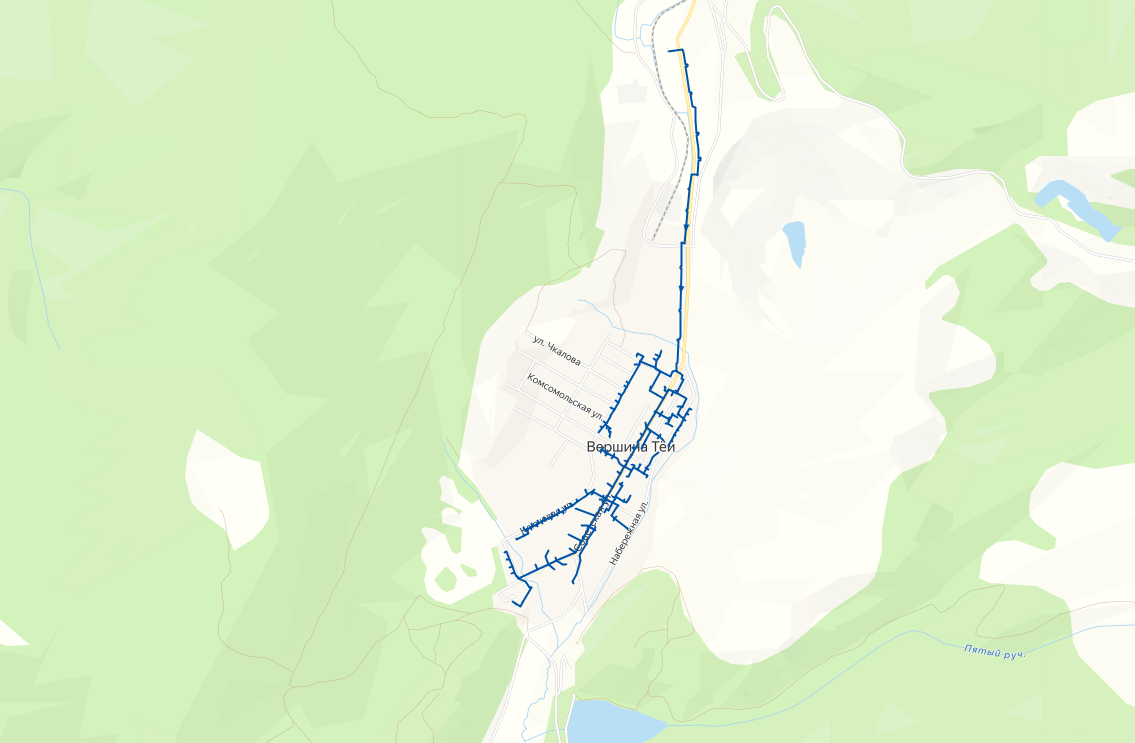


Рисунок 1.3.2.1. Карта тепловых сетей в зоне действия источника тепловой энергии

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

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

Регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется централизовано. Регулирование отпуска тепловой энергии производится качественным способом. Режим работы круглогодичный.

Температурный график от котельных в отопительный период 95/70оС.

Отклонения от заданного теплового режима за головными задвижками котельной, при условии работы в расчетных гидравлических и тепловых режимах[[3]](#footnote-3), 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 теплоснабжающей организации фактические температуры теплоносителя соответствуют утвержденному температурному графику.

1.3.8. Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Гидравлические режимы тепловых сетей до абонентов представлены в Приложении 3 обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения.

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

Аварийные ситуации не выявлены.

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

Аварийные ситуации не выявлены.

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 тепловых сетей от котельных.

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, подвергаются следующим испытаниям[[4]](#footnote-4):

* 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.

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 источника 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 системы 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 131.13330.2020 «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.

В таблице 1.3.13.1. представлены утвержденные нормативы технологических потерь при передачи тепловой энергии[[5]](#footnote-5) на 2022год.

Таблица 1.3.13.1. Утвержденные нормативы технологических потерь при передачи тепловой энергии на 2022год

| Наименование показателя | Ед. измерения | Значение на 2022год |
| --- | --- | --- |
| Теплоноситель – вода | | |
| МУП «Абагаз» | | |
| Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии | Гкал | 5494.60 |
| Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя | Куб.м. | 21768.10 |

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

Уровень фактических тепловых потерь в тепловых сетях может быть определён как разность между объёмом тепловой энергией, отпускаемой в тепловые сети по прибору учёта и фактическим объёмом тепловой энергии, реализованной потребителям (при условии, что все потребители оснащены приборами учёта тепловой энергии).

Расчетные потери тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии представлены в таблице 1.3.14.1.

Таблица 1.3.14.1. Расчетные потери тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии

| № источника ТЭ | Наименование и адрес источника тепловой энергии | Фактические потери тепловой энергии за 2021год, Гкал |
| --- | --- | --- |
|
| 1 | Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | 24835.10 |

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

Способ регулирования тепловой нагрузки от источника 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

В таблице 1.3.17.1. представлен анализ установки коммерческого учета в многоквартирных домах на основании информации, представленной на официальном сайте ГИС ЖКХ[[6]](#footnote-6).

Таблица 1.3.17.1. Анализ установки коммерческого учета в многоквартирных домах

| № пп | Наименование и адрес источника тепловой энергии | Помещения многоквартирных домов | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Количество объектов, в которые поставляется тепловая энергия | Количество объектов, оснащенных ОДПУ | Процент объектов, оснащенных ОДПУ, % |
| 1 | Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | 43.0 | 0.0 | 0.0 |

Информация о планах по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя отсутствует.

1.3.18. Анализ работы диспетчерской службы теплоснабжающей (теплосетевой) организации и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

Диспетчерская служба, в обязанности которой входит контроль за работой и техническим состоянием теплогенерирующего оборудования, выявление и организация работы по устранению нештатных и аварийных ситуаций на объектах и инженерных сооружениях, взаимодействие с Администрацией муниципального образования и диспетчерскими службами управляющих компаний по вопросам состояния и качества работы магистральных тепловых сетей и внутридомовых систем теплопотребления и параметров теплоносителя на входе в многоквартирные дома.

Сообщение о возникших нарушениях функционирования системы теплоснабжения передается в Администрацию муниципального образования или эксплуатирующую организацию для вызова аварийной бригады, которая оперативно выезжает на место нештатной ситуации. Ликвидация аварийных ситуаций на тепловых сетях осуществляется персоналом теплоснабжающей организации. Диспетчерская оборудована 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

Центральные тепловые пункты, насосные станции отсутствуют.

1.3.20. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

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 объекты не выявлены.

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

Энергетические характеристики тепловых сетей не представлены.

Часть 4 Зоны действия источника тепловой энергии

Описание зоны действия источника тепловой энергии (систем теплоснабжения) в муниципальном образовании осуществляется в соответствии с пунктом 34 Требований и приложением №13 Методических указаний, соответственно по состоянию на 01 января 2022г. можно выделить одну зону действия источника тепловой энергии:

I технологическая зона

Зона действия Котельной, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А определена по ул. Табастаева, Советская, Пушкина, Набережная, Космонавтов, Ключевая, Лесная, Рудничная.

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

В таблице 1.4.1 приведено описание зоны действия источника тепловой энергии.

Таблица 1.4.1 Описание зоны действия источника тепловой энергии

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № пп | Наименование показателя | Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А |
| 2021 год |
| 1 | Наименование ТСО | МУП "Абагаз" |
| 2 | Площадь зоны действия, Га | 203.010 |
| 3 | Максимальный фактический радиус теплоснабжения, м | 3305.000 |
| 4 | Суммарная договорная тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии, Гкал/ч | 10.269 |
| 5 | Материальная характеристика сетей, кв. м. | 2565.946 |
| 6 | Материальная характеристика тепловой сети к расчетной тепловой нагрузке, кв. м./Гкал/ч | 249.873 |

На рисунке 1.4.1. изображена существующая зона действия источника тепловой энергии.

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



Рисунок 1.4.1. Зона действия источника тепловой энергии

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.

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

Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источника тепловой энергии представлено в таблице 1.5.2.1.

Таблица 1.5.2.1. Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источника тепловой энергии

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование показателя | Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А |
| Нагрузка на коллекторах, Гкал/ч | 14.559 |

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[[7]](#footnote-7).

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.

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

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, Гкал/ч

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Кадастровый номер квартала/группа потребителей | Расчетная нагрузка на отопление | Расчетная нагрузка на ГВС | Общая нагрузка |
| Бюджетные потребители | 1.548803422 | 0.206452843 | 1.755256265 |
| 19:05:140106 | 0.02130383 | 0 | 0.02130383 |
| 19:05:140107 | 0.057235289 | 0.001828261 | 0.05906355 |
| 19:05:140114 | 0.238767922 | 0.008297492 | 0.247065414 |
| 19:05:140117 | 0.051459251 | 0.022079766 | 0.073539017 |
| 19:05:140118 | 1.180037131 | 0.174247324 | 1.354284455 |
| Население | 7.993361936 | 0.461706187 | 8.455068123 |
| 19:05:140102 | 0.182432795 | 0.004359699 | 0.186792494 |
| 19:05:140104 | 0.03788181 | 0 | 0.03788181 |
| 19:05:140106 | 1.176061416 | 0.084521906 | 1.260583322 |
| 19:05:140107 | 1.618640977 | 0.103226421 | 1.721867398 |
| 19:05:140109 | 0.055810033 | 0 | 0.055810033 |
| 19:05:140113 | 0.432977835 | 0.010407023 | 0.443384858 |
| 19:05:140114 | 2.157087771 | 0.126290635 | 2.283378407 |
| 19:05:140117 | 0.23119156 | 0 | 0.23119156 |
| 19:05:140118 | 2.101277739 | 0.132900502 | 2.23417824 |
| Прочие потребители | 0.053634642 | 0.00464097 | 0.058275612 |
| 19:05:140114 | 0.053634642 | 0.00464097 | 0.058275612 |
| Общий итог | 9.5958 | 0.6728 | 10.2686 |

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, Гкал

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Кадастровый номер квартала/группа потребителей | Потребление тепловой энергии на отопление | Потребление тепловой энергии на ГВС |
| Бюджетные потребители | | |
| 19:05:140106 | 53.152 | 0.000 |
| 19:05:140107 | 142.799 | 4.561 |
| 19:05:140114 | 595.713 | 20.702 |
| 19:05:140117 | 128.388 | 55.088 |
| 19:05:140118 | 2944.129 | 434.738 |
| Население | | |
| 19:05:140102 | 374.254 | 8.944 |
| 19:05:140104 | 77.713 | 0.000 |
| 19:05:140106 | 2412.648 | 173.394 |
| 19:05:140107 | 3320.584 | 211.765 |
| 19:05:140109 | 114.492 | 0.000 |
| 19:05:140113 | 888.239 | 21.350 |
| 19:05:140114 | 4425.188 | 259.081 |
| 19:05:140117 | 474.281 | 0.000 |
| 19:05:140118 | 4310.696 | 272.641 |
| Прочие потребители | | |
| 19:05:140114 | 5333.156 | 461.474 |

За расчетные элементы территориального деления взяты кадастровые кварталы муниципального образования.

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

Норматив потребления тепловой энергии составляет 0,026 Гкал в месяц на 1 кв.м. жилой площади.

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 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 источника тепловой энергии, Гкал/ч

| № пп | Наименование и адрес источника тепловой энергии | 2021 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Расчетная нагрузка, Гкал/ч | Договорная нагрузка, Гкал/ч | Разница расчетной нагрузки к подключенной, Гкал/ч |
| 1 | Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | 10.269 | 10.269 | - |
|  | Общий итог | 10.269 | 10.269 | - |

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 источнику тепловой энергии

В таблице 1.6.1.1. представлен тепловой баланс системы теплоснабжения за 2021 год актуализации схемы теплоснабжения, в соответствии с Приложением 15 Методических рекомендаций.

Таблица 1.6.1.1. Тепловой баланс системы теплоснабжения, Гкал/ч

| Наименование показателя | Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А |
| --- | --- |
| 2021 год |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 35.580 |
| Ограничение тепловой мощности | 11.860 |
| Располагаемая тепловая мощность | 23.720 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 1.460 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 4.290 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 10.269 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 10.269 |
| отопление | 9.596 |
| вентиляция | - |
| горячее водоснабжение | 0.673 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 7.701 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 7.701 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 7.701 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | - |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 203.010 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0.051 |
| Максимальный фактический радиус теплоснабжения, м | 3305.000 |
| Материальная характеристика сетей, кв. м. | 4315.55 |

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

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

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование и адрес источника тепловой энергии | 2021 год | | | |
| Тепловая мощность котельной нетто | Расчетная присоединенная тепловая нагрузка | Потери мощности в тепловой сети | Резерв/дефицит тепловой мощности нетто |
| 1 | Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | 22.260 | 10.269 | 4.290 | 7.701 |
| Итого | | 22.260 | 10.269 | 4.290 | 7.701 |

Анализ резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по источнику тепловой энергии показал отсутствие дефицита на котельной.

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

Система централизованного теплоснабжения запроектирована 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

Дефицит тепловой мощности не выявлен.

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

На территории муниципального образования одна технологическая зона, расширение зоны технически невозможно.

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 источника тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Источником водоснабжения является центральный водопровод.

Описание баланса производительности водоподготовительной установки теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия системы теплоснабжения и источника тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть представлено в таблице 1.7.1.1., в соответствии с Приложением 16 Методических рекомендаций.

Таблица 1.7.1.1. Описание баланса производительности водоподготовительной установки теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия системы теплоснабжения и источника тепловой энергии

| № пп | Наименование показателя | Ед. измерения | 2021 год |
| --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | | |
| 1 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 12.978 |
| 1.1. | нормативные утечки теплоносителя в сетях | т/ч | 4.878 |
| 1.2. | сверхнормативный расход воды | т/ч | 0.00 |
| 2 | Расход воды на ГВС | т/ч | 8.1 |

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

Описание баланса производительности водоподготовительной установки теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах системы теплоснабжения представлено в таблице 1.7.2.1., в соответствии с Приложением 16 Методических рекомендаций.

Таблица 1.7.2.1. Описание баланса производительности водоподготовительной установки теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах системы теплоснабжения

| № пп | Наименование показателя | Ед. измерения | 2021 год |
| --- | --- | --- | --- |
| Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | 20.0 |
| 2 | Срок службы | лет | 26 |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 |
| 4 | Общая емкость баков-аккумуляторов | куб.м. | 27.2 |
| 5 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 12.978 |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 12.978 |
| 6.1. | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 4.878 |
| 6.2. | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0.00 |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 8.1 |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0 |
| 9 | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 7.022 |
| 10 | Доля резерва | % | 35.25 |

Часть 8 Топливные балансы источника тепловой энергии и система обеспечения топливом

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

Описание видов и количества используемого основного топлива для источника тепловой энергии за 2021год представлено в таблице 1.8.1.1., в соответствии с Приложением 17 Методических рекомендаций.

Топливный баланс системы теплоснабжения муниципального образования за 2021год представлен в таблице 1.8.1.2., в соответствии с Приложением 17 Методических рекомендаций.

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

Резервный вид топлива отсутствует.

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

На источнике тепловой энергии используется Уголь каменный марки ДСШ, рассортированный, крупностью 0-25мм. Общая влага угля, средн. 12.0-14.0%, зольность угля 15.0-17.0%, выход летучих веществ 32,91-31,52%, связанный углерод 58.78-56.38%, общая сера угля 0,62-0,77%.

Таблица 1.8.1.1. Описание видов и количества используемого основного топлива для источника тепловой энергии за 2021год

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Вид топлива | Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. куб.м. | Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. куб.м. | Всего, т. натурального топлива, тыс. куб.м. | Всего, в т. условного топлива | Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. куб.м. | Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3) |
|
|
| Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | | | | | | | |
|  | 2021 год | | | | | | |
| 1 | Уголь | 0.00 | 15319.73 | 15319.73 | 10165.74 | 0.00 | 4645.00 |
|  | Итого |  |  |  | 10165.74 |  |  |

Таблица 1.8.1.2. Топливный баланс систем теплоснабжения муниципального образования

| 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 2021 год, 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 |
| Уголь, в том числе | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | - |
| - Кузнецкий СС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | - |
| - Аршановский ДСШ | 0.00 | 15319.73 | 10165.74 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 4645.00 |
| - Кузнецкий Д+Г | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | - |
| Газ природный | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | - |
| Сжиженный углеводородный газ | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | - |
| Сжиженный природный газ | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | - |
| Нефтетопливо, в том числе | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | - |
| - мазут | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | - |
| - дизельное топливо | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |  |
| Электрическая энергия | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | - |
| Местные энергоресурсы, в том числе | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | - |
| - торф | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | - |
| щепа, пеллетты | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | - |
| Возобновляемые энергоресурсы, в том числе: | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | - |
| Итого | 0.00 | 15319.73 | 10165.74 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 4645.00 |

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 системе теплоснабжения

В таблице 1.8.5.1. представлено описание видов топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по системе теплоснабжения.

Таблица 1.8.5.1. Описание видов топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по системе теплоснабжения

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование и адрес источника тепловой энергии | Вид топлива | Доля от общего потребления топлива, % | Низшая теплота сгорания, ккал/кг |
| 1 | Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | Уголь | 100.00 | 4645.00 |
| 1.1 |

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

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

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

| № пп | Наименование муниципального образования | Вид топлива | Доля от общего потребления топлива, % |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Муниципальное образование Вершино-Тейский поссовет | Уголь | 100.00 |

1.8.7. Описание приоритетного направления развития топливного баланса муниципального образования

Развитие топливного баланса муниципального образования не предусматривается.

Часть 9 Надежность теплоснабжения

1.9.1 Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетях

Сведения об отказах на тепловых сетях, в разрезе источника тепловой энергии представлены в таблице 1.9.1.1., в соответствии с Приложением 18 Методических рекомендаций.

Таблица 1.9.1.1 Сведения об отказах на тепловых сетях, в разрезе источника 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, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | | | | | | | |
| 1 | 2018 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 2 | 2019 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 3 | 2020 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 4 | 2021 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 источника тепловой энергии представлена в таблице 1.9.1.2., в соответствии с Приложением 18 Методических рекомендаций.

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

| № пп | Год разработки | Количество прекращений | Среднее время восстановления, ч | Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед. |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | | | | |
| 1 | 2018 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 2 | 2019 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 3 | 2020 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 4 | 2021 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 |

Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей зоны действия источника тепловой энергии представлена в таблице 1.9.1.3., в соответствии с Приложением 18 Методических рекомендаций.

Таблица 1.9.1.3. Динамика изменения отказов и восстановлений магистральных тепловых сетей зоны действия источника 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, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | | | | | |
| 1 | 2018 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 2 | 2019 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 3 | 2020 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 4 | 2021 год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |

1.9.2 Частота отключений потребителей

Частота отключений потребителей от централизованного теплоснабжения представлены в разделе 1.9.1.

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».

В целом по системе теплоснабжения время восстановления работоспособности тепловых сетей соответствует установленным нормативам, что отражено в таблице 1.9.3.1., в соответствии с Приложением 18 Методических рекомендаций.

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

| № пп | Наименование показателя | Ед. измерения | 2017 год | 2018 год | 2019 год | 2020 год | 2021 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | | | | | | | |
| 1 | Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период | час | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 2 | Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления | час | 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) | час | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 4 | Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях | час | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |

1.9.4 Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зоны 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 источнике тепловой энергии и в системе теплоснабжения, на объектах энергетики энергоснабжающих организаций за период 2017-2021годов не зарегистрировано.

1.9.7. Сценарии развития аварий в системах теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов работы таких систем, в том числе при отказе элементов тепловых сетей и при аварийных режимах работы систем теплоснабжения, связанных с прекращением подачи тепловой энергии

Вероятные сценарии развития возможных аварий на источнике тепловой энергии связаны с:

* нарушением гидравлического режима тепловой сети по причине аварийного прекращения электропитания сетевых и подпиточных насосов на источнике тепловой энергии и подкачивающих насосов на тепловой сети;
* возникновение недостатка тепловой мощности вследствие аварийной остановки или выхода из строя основного теплогенерирующего оборудования источников тепловой энергии, требующего восстановления более 6 часов в отопительный период;
* возникновение недостатка топлива на источниках тепловой энергии;
* разгерметизацией (разрывом) технологического трубопровода.

Моделирование гидравлических режимов работы системы теплоснабжения невозможно произвести, так как электронная модель схемы теплоснабжения не разрабатывается.

Часть 10 Технико-экономические показатели теплоснабжающей и теплосетевой организации

Стандарты раскрытия информации теплоснабжающей и теплосетевой организации 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 муниципальном образовании, не отнесенного к ценовым зонам теплоснабжения, для теплоснабжающей и теплосетевой организации должно содержать сведения, указанные в пункте 47 Требований, и описание результатов хозяйственной деятельности теплоснабжающей и теплосетевой организации, раскрываемых в соответствии со стандартами раскрытия информации.

Информация, подлежащая раскрытию, представлена в сети интернет на официальном сайте Федеральной антимонопольной службы[[8]](#footnote-8).

Технико-экономические показатели указываются в соответствии с приложением 19 Методических указаний.

Технико-экономические показатели представлены в таблице 1.10.1. теплоснабжающих организаций, на основании выписки из протокола заседания Правления Госкомтарифэнерго Хакасии.

Таблица 1.10.1. Технико-экономические показатели источника тепловой энергии МУП «Абагаз»

| Наименование показателя | Ед. измерения | 2022 год |
| --- | --- | --- |
| Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе: | тыс. Гкал | 36.144 |
| Потери | тыс. Гкал | 5.4946 |
| в горячей воде | тыс. Гкал | 5.4946 |
| С коллекторов источника в тепловые сети | тыс. Гкал | 30.65021 |
| в горячей воде | тыс. Гкал | 30.65021 |
| Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 39084.59 |
| Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 11584.83 |
| Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | тыс. руб. | 44018.08 |
| Прибыль | тыс. руб. | - |
| ИТОГО необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 94687.49 |

Часть 11 Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

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

В таблице 1.11.1.1. представлены средние тарифы на отпущенную тепловую энергию в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Абагаз», в соответствии с приложением 20 Методических указаний.

Таблица 1.11.1.1 Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Абагаз» (без НДС), руб./Гкал

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № ЕТО | Наименование ЕТО | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год |
| 1 | МУП «Абагаз» | 3176.25 | 3270.26 | 3367.06 | 3466.73 |

В таблице 1.11.1.2. представлено количество отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Абагаз»

Таблица 1.11.1.2 Количество отпущенной тепловой энергии в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Абагаз», тыс. Гкал

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № ЕТО | Наименование ЕТО | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год |
| 1 | МУП «Абагаз» | 30.65021 | 30.65021 | 30.65021 | 30.65021 |

В таблице 1.11.1.3. представлен средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Абагаз».

Таблица 1.11.1.3. Средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Абагаз», руб./Гкал

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование муниципального образования | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год |
| Вершино-Тейский поссовет, рп. Вершина Тёи | 3176.25 | 3270.26 | 3367.06 | 3466.73 |

1.11.2. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения

В случае если подключаемая тепловая нагрузка 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 источника 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.

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 муниципальном образовании 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 муниципальном образовании не установлены.

Часть 12 Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения муниципального образования

1.12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения

Отсутствуют проблемы организации качественного теплоснабжения.

1.12.2. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения муниципального образования

1. Высокий износ тепловых сетей;

2. Высокий износ основного оборудования на источнике тепловой энергии.

1.12.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Проблемы развития системы теплоснабжения отсутствуют.

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

Проблемы надежного и эффективного снабжения топливом действующей системы 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 муниципальном образовании за 2021 год, в соответствии с Приложением 23 Методических рекомендаций.

2.2. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источника 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 источника тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий представлены в таблицах 2.2.1.-2.2.5, в соответствии с Приложением 27 Методических рекомендаций.

Таблица 2.1.1. Тепловая нагрузка в муниципальном образовании за 2021 год, Гкал/ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № экспл. 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 | МУП «Абагаз» | 7.99 | 0.462 | 8.46 | 1.60 | 0.21 | 1.81 | 10.27 |
| ИТОГО | | 7.99 | 0.462 | 8.46 | 1.60 | 0.21 | 1.81 | 10.27 |

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

| № пп | Наименование показателя | Ед. измерения | План | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2033 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |

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

| № пп | Номер кадастрового квартала | Ед. измерения | План | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2033 год |
| 1 | 19:05:140102 | тыс. кв. м. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 2 | 19:05:140104 | тыс. кв. м. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 3 | 19:05:140106 | тыс. кв. м. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 4 | 19:05:140107 | тыс. кв. м. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 5 | 19:05:140109 | тыс. кв. м. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 6 | 19:05:140113 | тыс. кв. м. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 7 | 19:05:140114 | тыс. кв. м. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 8 | 19:05:140117 | тыс. кв. м. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 9 | 19:05:140118 | тыс. кв. м. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |

Таблица 2.2.3. Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения

| № пп | Наименование показателя | Ед. измерения | План | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2033 год |
| 1 | Прирост жилищного фонда, в том числе: | тыс. кв. м. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 1.1. | накопительным итогом: | тыс. кв. м. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 2. | Многоэтажный жилищный фонд | тыс. кв. м. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 3 | Средне- и малоэтажный жилищный фонд | тыс. кв. м. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 4 | Всего по муниципальному образованию | тыс. кв. м. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |

Таблица 2.2.4. Ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий с общей площадью фонда на период актуализации схемы теплоснабжения

| № пп | Наименование показателя | Ед. измерения | План | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2033 год |
| 1 | Прирост общественно-делового фонда, в том числе: | тыс. кв. м. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 1.1. | Накопительным итогом | тыс. кв. м. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 2. | Всего по муниципальному образованию | тыс. кв. м. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |

Таблица 2.2.5. Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий с общей площадью фонда на период актуализации схемы теплоснабжения

| № пп | Наименование показателя | Ед. измерения | План | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2033 год |
| 1 | Снос жилищного фонда, в том числе: | тыс. кв. м. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 1.1. | накопительным итогом | тыс. кв. м. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 2. | Всего по муниципальному образованию | тыс. кв. м. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |

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

Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления представлены в таблице 2.3.1.

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 источника 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 существующего источника 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.

Ввиду отсутствия информации о приросте отапливаемой площади в утвержденном Генеральном плане рп. Вершина Тёи, прирост принимается нулю.

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 источника тепловой энергии на каждом этапе не предусматриваются.

Таблица 2.3.1. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление и горячее водоснабжение

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Год постройки | Тип застройки | Удельное теплопотребление, Гкал/кв.м. в год | | | | Удельная тепловая нагрузка, ккал/(ч×кв.м.) | | | |
| Отопление | Вентиляция | ГВС | Сумма | Отопление | Вентиляция | ГВС | Сумма |
| 2022 - 2033гг. | Жилая многоэтажная | 0.072 | 0.00 | 0.067 | 0.139 | 36.3 | 0.00 | 7.4 | 43.6 |
| Жилая средне- и малоэтажная | 0.086 | 0.00 | 0.067 | 0.153 | 41.5 | 0.00 | 7.4 | 48.8 |
| Жилая индивидуальная | 0.113 | 0.00 | 0.067 | 0.180 | 51.8 | 0.00 | 7.4 | 59.2 |
| Общественно-деловая и промышленная | 0.056 | 0.00 | 0.043 | 0.151 | 42.7 | 0.00 | 4.5 | 84.8 |

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 источника тепловой энергии на каждом этапе

| Наименование показателя | Ед. измерения | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027-2033 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | | | | | | | |
| Отопление |  |  |  |  |  |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, в тч: | Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Передано на хозяйственные нужды организации (сторонние объекты принадлежащие теплоснабжающей организации) | Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Энерго-снабжающие организации (продажа с коллекторов или теплосетевым организациям) | Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Бюджетные потребители | Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Население | Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Прочие потребители | Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Вентиляция |  |  |  |  |  |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, в тч: | Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Передано на хозяйственные нужды организации (сторонние объекты принадлежащие теплоснабжающей организации) | Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Энерго-снабжающие организации (продажа с коллекторов или теплосетевым организациям) | Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Бюджетные потребители | Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Население | Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Прочие потребители | Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| ГВС |  |  |  |  |  |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, в тч: | Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Передано на хозяйственные нужды организации (сторонние объекты принадлежащие теплоснабжающей организации) | Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Энерго-снабжающие организации (продажа с коллекторов или теплосетевым организациям) | Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Бюджетные потребители | Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Население | Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Прочие потребители | Гкал | 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 | План | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2033 год |
| 1 | 19:05:140102 | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 2 | 19:05:140104 | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 3 | 19:05:140106 | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 4 | 19:05:140107 | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 5 | 19:05:140109 | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 6 | 19:05:140113 | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 7 | 19:05:140114 | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 8 | 19:05:140117 | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 9 | 19:05:140118 | тыс. Гкал | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения муниципального образования

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 источника тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

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

Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источника тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки представлен таблице 4.1.1.

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 источника тепловой энергии

Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединённых к тепловой сети от источника тепловой энергии, произвести представлен в Приложении 3 Обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения.

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

Дефицит тепловой мощности не выявлен.

Таблица 4.1.1. Баланс тепловой мощности источника тепловой энергии

| Наименование показателя | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031-2033 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: | 35.58 | 35.58 | 35.58 |  |  |  |  |  |  |  |
| Ограничение тепловой мощности | 11.86 | 11.86 | 11.86 |  |  |  |  |  |  |  |
| Располагаемая тепловая мощность | 23.72 | 23.72 | 23.72 |  |  |  |  |  |  |  |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде | 1.46 | 1.46 | 1.46 |  |  |  |  |  |  |  |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде | 4.29 | 4.29 | 4.29 |  |  |  |  |  |  |  |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - |  |  |  |  |  |  |  |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде | 10.269 | 10.269 | 10.269 |  |  |  |  |  |  |  |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: | 10.269 | 10.269 | 10.269 |  |  |  |  |  |  |  |
| отопление | 9.596 | 9.596 | 9.596 |  |  |  |  |  |  |  |
| вентиляция | - | - | - |  |  |  |  |  |  |  |
| горячее водоснабжение | 0.673 | 0.673 | 0.673 |  |  |  |  |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 7.701 | 7.701 | 7.701 |  |  |  |  |  |  |  |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 7.701 | 7.701 | 7.701 |  |  |  |  |  |  |  |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 7.701 | 7.701 | 7.701 |  |  |  |  |  |  |  |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | - | - | - |  |  |  |  |  |  |  |
| Зона действия источника тепловой мощности, га | 203.01 | 203.01 | 203.01 |  |  |  |  |  |  |  |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0.051 | 0.051 | 0.051 |  |  |  |  |  |  |  |
| Максимальный фактический радиус теплоснабжения, м | 3305 | 3305 | 3305 |  |  |  |  |  |  |  |
| Материальная характеристика сетей, кв. м. | 4315.55 | 4315.55 | 4315.55 |  |  |  |  |  |  |  |
| Планируемая Центральная котельная | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, в том числе: |  |  |  | 13.58 | 13.58 | 13.58 | 13.58 | 13.58 | 13.58 | 13.58 |
| Ограничение тепловой мощности |  |  |  | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Располагаемая тепловая мощность |  |  |  | 13.58 | 13.58 | 13.58 | 13.58 | 13.58 | 13.58 | 13.58 |
| Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде |  |  |  | 0.01 | 0.01 | 0.01 | 0.01 | 0.01 | 0.01 | 0.01 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде |  |  |  | 1.07 | 1.07 | 1.07 | 1.07 | 1.07 | 1.07 | 1.07 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды |  |  |  | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде |  |  |  | 10.27 | 10.27 | 10.27 | 10.27 | 10.27 | 10.27 | 10.27 |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе: |  |  |  | 10.27 | 10.27 | 10.27 | 10.27 | 10.27 | 10.27 | 10.27 |
| отопление |  |  |  | 9.60 | 9.60 | 9.60 | 9.60 | 9.60 | 9.60 | 9.60 |
| вентиляция |  |  |  | - | - | - | - | - | - | - |
| горячее водоснабжение |  |  |  | 0.67 | 0.67 | 0.67 | 0.67 | 0.67 | 0.67 | 0.67 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) |  |  |  | 2.23 | 2.23 | 2.23 | 2.23 | 2.23 | 2.23 | 2.23 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) |  |  |  | 2.23 | 2.23 | 2.23 | 2.23 | 2.23 | 2.23 | 2.23 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла |  |  |  | - | - | - | - | - | - | - |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата |  |  |  | - | - | - | - | - | - | - |
| Зона действия источника тепловой мощности, га |  |  |  | 175.10 | 175.10 | 175.10 | 175.10 | 175.10 | 175.10 | 175.10 |
| Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га |  |  |  | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.06 |
| Максимальный фактический радиус теплоснабжения, м |  |  |  | 1883.00 | 1884.00 | 1885.00 | 1886.00 | 1887.00 | 1888.00 | 1889.00 |
| Материальная характеристика сетей, кв. м. |  |  |  | 3015.95 | 3015.95 | 3015.95 | 3015.95 | 3015.95 | 3015.95 | 3015.95 |

Глава 5. Мастер-план развития системы теплоснабжения муниципального образования

5.1. Описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения муниципального образования (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения)

Для системы теплоснабжения рассмотрено два варианта их перспективного развития.

В рамках перспективного первого плана развития системы теплоснабжения муниципального образования предусматривается следующий подход:

* оптимизация гидравлического режима тепловых сетей;
* реконструкция участков тепловой сети в системе теплоснабжения от существующей котельной.

В рамках перспективного второго плана развития системы теплоснабжения муниципального образования предусматривается следующий подход:

* строительство Центральной котельной в рп. Вершина Тёи;
* реконструкция квартальных участков тепловой сети в системе теплоснабжения;
* Строительство участка тепловой сети протяженностью 500м от планируемой котельной до УТ-1;
* оптимизация гидравлического режима тепловых сетей.

5.2. Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения муниципального образования

Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития системы теплоснабжения выполняется путём сопоставления капитальных и эксплуатационных затрат по каждому предложенному варианту.

Технико-экономическое обоснование вариантов перспективного развития системы теплоснабжения выполняется при наличии предложений (см. п. 100 в Методических рекомендациях):

* направленных на реконструкцию и (или) модернизацию котельных с увеличением зоны их действия;
* по строительству источника тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (в случае отсутствия объекта строительства в утвержденной схеме и программе развития Единой энергетической системы России);
* по переоборудованию котельной в источник тепловой энергии, функционирующий в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электрической энергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок.

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

Приоритетным вариантом развития системы теплоснабжения выбран второй вариант Мастер-плана.

Данный вариант является «максимальным» для понижения магистральных потерь тепловой энергии, повышения эффективности и надежности системы теплоснабжения.

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 зоне действия источника тепловой энергии

Расчёт нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях зоны действия источника 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 источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения

Данной актуализацией схемы теплоснабжения не предусмотрен переход на закрытую систему горячего водоснабжения ввиду высоких затрат и отсутствия финансирования.

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 источника тепловой энергии

Нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источника тепловой энергии представлен в таблице 6.5.1.

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 источника тепловой энергии

7. 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

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

| № пп | Наименование показателя | Ед. измерения | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 - 2033 годы |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч | 20.0 | 20.0 | 20.0 | 20.0 |  |  |  |
| 2 | Срок службы | лет | 26 | 27 | 28 | 29 |  |  |  |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. | 1 | 1 | 1 | 1 |  |  |  |
| 4 | Общая емкость баков-аккумуляторов | куб.м. | 27.2 | 27.2 | 27.2 | 27.2 |  |  |  |
| 5 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч | 12.978 | 12.978 | 12.978 | 12.978 |  |  |  |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч | 12.978 | 12.978 | 12.978 | 12.978 |  |  |  |
| 6.1. | нормативные утечки теплоносителя | т/ч | 4.878 | 4.878 | 4.878 | 4.878 |  |  |  |
| 6.2. | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |  |  |  |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч | 8.1 | 8.1 | 8.1 | 8.1 |  |  |  |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |
| 9 | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч | 7.022 | 7.022 | 7.022 | 7.022 |  |  |  |
| 10 | Доля резерва | % | 35.25 | 35.25 | 35.25 | 35.25 |  |  |  |
| Планируемая Центральная котельная | | | | | | | | | |
| 1 | Производительность ВПУ | т/ч |  |  |  |  | 20.0 | 20.0 | 20.0 |
| 2 | Срок службы | лет |  |  |  |  | 1 | 2 | 3 |
| 3 | Количество баков-аккумуляторов теплоносителя | ед. |  |  |  |  | 2 | 2 | 2 |
| 4 | Общая емкость баков-аккумуляторов | куб.м. |  |  |  |  | 70 | 70 | 70 |
| 5 | Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения | т/ч |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Всего подпитка тепловой сети, в том числе: | т/ч |  |  |  |  | 12.95 | 12.95 | 12.95 |
| 6.1. | нормативные утечки теплоносителя | т/ч |  |  |  |  | 4.8 | 4.8 | 4.8 |
| 6.2. | сверхнормативные утечки теплоносителя | т/ч |  |  |  |  | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 7 | Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС | т/ч |  |  |  |  | 8.1 | 8.1 | 8.1 |
| 8 | Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой) | т/ч |  |  |  |  | 0 | 0 | 0 |
| 9 | Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ | т/ч |  |  |  |  | 7.05 | 7.05 | 7.05 |
| 10 | Доля резерва | % |  |  |  |  | 35.25 | 35.25 | 35.25 |

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

Согласно статье 14, ФЗ №190 «О теплоснабжении» от 27 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.

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 источника тепловой энергии при наличии осуществлённого в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов».

7.1.1 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[[9]](#footnote-9) 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 муниципального образования 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 муниципального образования 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 муниципального образования 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 муниципального образования 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 муниципального образования 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 муниципального образования 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 муниципального образования 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 зоны действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

На территории муниципального образования 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 муниципального образования 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 муниципального образования

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 источника тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в системе теплоснабжения муниципального образования

Перспективные балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и теплоносителя, присоединённой тепловой нагрузки в системе теплоснабжения муниципального образования 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 существующего источника тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

На территории муниципального образования не предусматривается ввод новых и реконструкция и (или) модернизация существующего источника тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

7.14 Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории муниципального образования

На территории муниципального образования не планируется теплоснабжение в производственных зонах от централизованных систем теплоснабжения муниципального образования.

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 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».

Расчет радиуса эффективного теплоснабжения невозможно рассчитать без использования электронной модели, которая в рамках данной схемы теплоснабжения не разрабатывается.

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 муниципального образования 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 муниципального образования

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

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 муниципального образования 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

Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации 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 муниципального образования планируется строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения, которые представлены в Приложении 4 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

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

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

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 муниципального образования 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 муниципального образования не планируется перевод на закрытую систему горячего водоснабжения из-за высоких объемов инвестиций.

Техническая возможность перевода абонентов на закрытую систему горячего водоснабжения отсутствует.

9.2. Выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии

На территории муниципального образования не планируется перевод на закрытую систему горячего водоснабжения из-за высоких объемов инвестиций.

Техническая возможность перевода абонентов на закрытую систему горячего водоснабжения отсутствует.

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 муниципального образования не планируется перевод на закрытую систему горячего водоснабжения из-за высоких объемов инвестиций.

Техническая возможность перевода абонентов на закрытую систему горячего водоснабжения отсутствует.

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

На территории муниципального образования не планируется перевод на закрытую систему горячего водоснабжения из-за высоких объемов инвестиций.

Техническая возможность перевода абонентов на закрытую систему горячего водоснабжения отсутствует.

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

На территории муниципального образования не планируется перевод на закрытую систему горячего водоснабжения из-за высоких объемов инвестиций.

Техническая возможность перевода абонентов на закрытую систему горячего водоснабжения отсутствует.

9.6. Предложения по источникам инвестиций

На территории муниципального образования не планируется перевод на закрытую систему горячего водоснабжения из-за высоких объемов инвестиций.

Техническая возможность перевода абонентов на закрытую систему горячего водоснабжения отсутствует.

Глава 10. Перспективные топливные балансы

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

Расчеты по источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источника тепловой энергии на территории муниципального образования представлены в таблицах 10.1.1.-10.1.5.

10.2. Результаты расчетов по источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

По источнику тепловой энергии нормативные запасы топлива приняты в объеме 1.42тыс. тонн, в том числе: объем неснижаемого норматива запаса топлива в объеме 0.13тыс. тонн, объем нормативного эксплуатационного запаса топлива – 1.23тыс. тонн.

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

Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, является уголь.

Возобновляемые виды топлива не используются.

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

Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по системе теплоснабжения, представлены в таблице 10.4.1.

10.5. Преобладающий в муниципальном образовании вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном образовании

Преобладающий в муниципальном образовании вид топлива, определяемый по совокупности систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном образовании представлен в таблицах 10.5.1.-10.5.2.

10.6. Приоритетное направление развития топливного баланса муниципального образования

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 системе теплоснабжения

Обработка данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения производится в ручном режиме методом записи в Журнал отключений и аварий с указанием участка тепловых сетей, источника тепловой энергии, даты и времени нарушений, а также их причины и проведенных работ.

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 системе теплоснабжения

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

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

Таблица 10.1.1. Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N котельной | Наименование источника тепловой энергии | Вид топлива | Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал | | | | | |
| 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027-2033 год |
| 1 | Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | Уголь | 36.14 | 36.14 | 36.14 |  |  |  |
| 2 | Планируемая Центральная котельная | Уголь |  |  |  | 34.49 | 34.49 | 34.49 |
| Всего уголь | |  | 36.14 | 36.14 | 36.14 | 34.49 | 34.49 | 34.49 |
| Итого | |  | 36.14 | 36.14 | 36.14 | 34.49 | 34.49 | 34.49 |

Таблица 10.1.2. Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N котельной | Наименование источника тепловой энергии | Вид топлива | Удельный расход условного топлива, кг/Гкал | | | | | |
| 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027-2033 год |
| 1 | Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | Уголь | 207.3 | 207.3 | 207.3 |  |  |  |
| 2 | Планируемая Центральная котельная | Уголь |  |  |  | 180.7 | 180.7 | 180.7 |

Таблица 10.1.3. Расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N котельной | Наименование источника тепловой энергии | Вид топлива | Расход условного топлива, т | | | | | |
| 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027-2033 год |
| 1 | Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | Уголь | 7483.13 | 7483.13 | 7483.13 |  |  |  |
| 2 | Планируемая Центральная котельная | Уголь |  |  |  | 6233.30 | 6233.30 | 6233.30 |
| Всего уголь | |  | 7483.13 | 7483.13 | 7483.13 | 6233.30 | 6233.30 | 6233.30 |
| Итого | |  | 7483.13 | 7483.13 | 7483.13 | 6233.30 | 6233.30 | 6233.30 |

Таблица 10.1.4. Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N котельной | Наименование источника тепловой энергии | Вид топлива | Расход натурального топлива, т | | | | | |
|
| 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027-2033 год |
| 1 | Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | Уголь | 11269.87 | 11269.87 | 11269.87 |  |  |  |
| 2 | Планируемая Центральная котельная | Уголь |  |  |  | 8589.2 | 8589.2 | 8589.2 |
| Всего уголь | |  | 11269.87 | 11269.87 | 11269.87 | 8589.2 | 8589.2 | 8589.2 |
| Итого | |  | 11269.87 | 11269.87 | 11269.87 | 8589.2 | 8589.2 | 8589.2 |

Таблица 10.4.1. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N котельной | Наименование источника тепловой энергии | Вид топлива | Низшая теплота сгорания, ккал/Гкал | | | | | |
|
| 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027-2033 год |
| 1 | Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | Уголь | 4645.00 | 4645.00 | 4645.00 |  |  |  |
| 2 | Планируемая Центральная котельная | Уголь |  |  |  | 4645.00 | 4645.00 | 4645.00 |

Таблица 10.5.1. Преобладающий в муниципальном образовании вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном образовании

| Наименование ТСО | Вид топлива | Расход натурального топлива, т | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027-2033 год |
| МУП «Абагаз» | Уголь, в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| каменный | 11269.87 | 11269.87 | 11269.87 |  |  |  |
| бурый |  |  |  |  |  |  |
| …..... |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ |  |  |  |  |  |  |
| Сжиженный природный газ |  |  |  |  |  |  |
| Сжиженный углеводородный газ |  |  |  |  |  |  |
| Нефтетопливо, в том числе |  |  |  |  |  |  |
| мазут |  |  |  |  |  |  |
| сырая нефть |  |  |  |  |  |  |
| Местные виды топлива, в том числе |  |  |  |  |  |  |
| торф |  |  |  |  |  |  |
| дрова |  |  |  |  |  |  |
| Нет данных | Уголь, в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| каменный |  |  |  | 8589.2 | 8589.2 | 8589.2 |
| бурый |  |  |  |  |  |  |
| …..... |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ |  |  |  |  |  |  |
| Сжиженный природный газ |  |  |  |  |  |  |
| Сжиженный углеводородный газ |  |  |  |  |  |  |
| Нефтетопливо, в том числе |  |  |  |  |  |  |
| мазут |  |  |  |  |  |  |
| сырая нефть |  |  |  |  |  |  |
| Местные виды топлива, в том числе |  |  |  |  |  |  |
| торф |  |  |  |  |  |  |
| дрова |  |  |  |  |  |  |
| Всего в муниципальном образовании | Уголь, в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| каменный | 11269.87 | 11269.87 | 11269.87 | 8589.2 | 8589.2 | 8589.2 |
| бурый |  |  |  |  |  |  |
| …..... |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ |  |  |  |  |  |  |
| Сжиженный природный газ |  |  |  |  |  |  |
| Сжиженный углеводородный газ |  |  |  |  |  |  |
| Нефтетопливо, в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| мазут |  |  |  |  |  |  |
| сырая нефть |  |  |  |  |  |  |
| Местные виды топлива, в том числе |  |  |  |  |  |  |
| торф |  |  |  |  |  |  |
| дрова |  |  |  |  |  |  |

Таблица 10.5.2. Доля преобладающего в муниципальном образовании вида топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном образовании

| Наименование ТСО | Вид топлива | Доля, % | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027-2033 год |
| МУП «Абагаз» | Уголь, в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| каменный | 100.00 | 100.00 | 100.00 |  |  |  |
| бурый |  |  |  |  |  |  |
| …..... |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ |  |  |  |  |  |  |
| Сжиженный природный газ |  |  |  |  |  |  |
| Сжиженный углеводородный газ |  |  |  |  |  |  |
| Нефтетопливо, в том числе |  |  |  |  |  |  |
| мазут |  |  |  |  |  |  |
| сырая нефть |  |  |  |  |  |  |
| Местные виды топлива, в том числе |  |  |  |  |  |  |
| торф |  |  |  |  |  |  |
| дрова |  |  |  |  |  |  |
| МУП «Теплосервис» | Уголь, в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| каменный |  |  |  | 100.00 | 100.00 | 100.00 |
| бурый |  |  |  |  |  |  |
| …..... |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ |  |  |  |  |  |  |
| Сжиженный природный газ |  |  |  |  |  |  |
| Сжиженный углеводородный газ |  |  |  |  |  |  |
| Нефтетопливо, в том числе |  |  |  |  |  |  |
| мазут |  |  |  |  |  |  |
| сырая нефть |  |  |  |  |  |  |
| Местные виды топлива, в том числе |  |  |  |  |  |  |
| торф |  |  |  |  |  |  |
| дрова |  |  |  |  |  |  |
| Всего в муниципальном образовании | Уголь, в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| каменный | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 |
| бурый |  |  |  |  |  |  |
| …..... |  |  |  |  |  |  |
| Природный газ |  |  |  |  |  |  |
| Сжиженный природный газ |  |  |  |  |  |  |
| Сжиженный углеводородный газ |  |  |  |  |  |  |
| Нефтетопливо, в том числе: |  |  |  |  |  |  |
| мазут |  |  |  |  |  |  |
| сырая нефть |  |  |  |  |  |  |
| Местные виды топлива, в том числе |  |  |  |  |  |  |
| торф |  |  |  |  |  |  |
| дрова |  |  |  |  |  |  |

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 | 2021 год |
| --- | --- |
| Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | |
| оценка надежности объектов теплоснабжения | Не надежные |
| оценка надежности тепловых сетей | Малонадежные |
| оценка надежности систем теплоснабжения в целом | Малонадежные |

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 – источник 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 |

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 источника 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 источника 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.

Стоимость строительства Центральной котельной определена в ценах 2020года в соответствии с Государственной экспертизой проектно-сметной документации.

Стоимость строительства сети теплоснабжения взята на основе государственных сметных нормативов, укрупненные нормативы цены строительства НЦС 81-02-13-2022 СП «Наружные тепловые сети»[[10]](#footnote-10).

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, мм | Наружные инженерные сети теплоснабжения из стальных  труб в изоляции из ППУ |
| --- | --- |
| 50 | 6009.90 |
| 70 | 6641.20 |
| 80 | 7348.60 |
| 100 | 7902.70 |
| 125 | 13148.70 |
| 150 | 11544.30 |
| 200 | 18169.00 |
| 250 | 24760.00 |
| 300 | 28723.60 |
| 350 | 32200.20 |
| 400 | 40917.50 |

Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источника 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 источника тепловой энергии и тепловых сетей

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

| Наименование проекта | Источник финансирования |
| --- | --- |
| Проект. 1-1.1.1. . Строительство Центральной котельной в рп. Вершина Тёи Аскизского района Республики Хакасия | Федеральный, региональный, местный бюджеты |
| Проект. 1-2.1.1. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р1 до ТК5 протяженностью 0.24км, диаметром 150мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.2. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК5 до Р4 протяженностью 0.3км, диаметром 150мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.3. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р4 до ТК6 протяженностью 0.0096км, диаметром 25мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.4. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК6 до Табастаева 2Б протяженностью 0.1186км, диаметром 25мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.5. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р4 до ЦТК10 протяженностью 0.06км, диаметром 150мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.6. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ЦТК10 до Табастаева 2 протяженностью 0.0396км, диаметром 80мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.7. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ЦТК10 до ТК7 протяженностью 0.1032км, диаметром 150мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.8. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК7 до Табастаева 2А протяженностью 0.025км, диаметром 25мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.9. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК7 до ТК8 протяженностью 0.0368км, диаметром 150мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.10. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК8 до Табастаева 4 протяженностью 0.0206км, диаметром 25мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.11. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК8 до ТК9 протяженностью 0.1456км, диаметром 150мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.12. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК9 до Табастаева 6 протяженностью 0.0336км, диаметром 25мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.13. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК9 до ТК10 протяженностью 0.1128км, диаметром 150мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.14. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК10 до Табастаева 8 протяженностью 0.0336км, диаметром 25мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.15. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК10 до ТК11 протяженностью 0.093км, диаметром 150мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.16. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК11 до Табастаева 10 протяженностью 0.0474км, диаметром 25мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.17. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК11 до ТК12 протяженностью 0.2604км, диаметром 150мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.18. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК12 до Табастаева 12 протяженностью 0.0318км, диаметром 25мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.19. Технологическая зона №1. от ТК12 до ТК13 протяженностью 0.0282км, диаметром 150мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.20. Технологическая зона №1. от ТК13 до Р5 протяженностью 0.0348км, диаметром 25мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.21. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р5 до Табастаева 14 протяженностью 0.0126км, диаметром 25мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.22. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р5 до Табастаева 16 протяженностью 0.09км, диаметром 25мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.23. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК13 до ТК14 протяженностью 0.0464км, диаметром 100мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.24. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК14 до Табастаева 1 протяженностью 0.0338км, диаметром 100мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.25. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК14 до П11 протяженностью 0.0446км, диаметром 50мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.26. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от П12 до Рудничная 2 протяженностью 0.0554км, диаметром 50мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.27. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от П4 до Р2 протяженностью 0.1496км, диаметром 400мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.28. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р2 до ПЧ2 протяженностью 0.01км, диаметром 400мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.29. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р2 до ЦТК1 протяженностью 0.0186км, диаметром 400мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.30. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ЦТК1 до ТК1 протяженностью 0.2838км, диаметром 150мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.31. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК1 до Набережная 7 протяженностью 0.0162км, диаметром 150мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.32. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК1 до Р3 протяженностью 0.336км, диаметром 150мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.33. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р3 до Набережная 5а протяженностью 0.0336км, диаметром 80мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.34. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р3 до ТК2 протяженностью 0.2234км, диаметром 150мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.35. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК2 до Набережная 8а протяженностью 0.0174км, диаметром 80мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.36. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК2 до Р42 протяженностью 0.0856км, диаметром 50мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.37. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р42 до Р43 протяженностью 0.0652км, диаметром 50мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.38. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от К31 до Советская 27 протяженностью 0.02км, диаметром 100мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.39. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ЦТК4 до Р55 протяженностью 0.2326км, диаметром 250мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.40. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р55 до К32 протяженностью 0.02км, диаметром 150мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.41. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от К32 до Советская 31 протяженностью 0.3008км, диаметром 100мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.42. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р55 до Р36 протяженностью 0.1586км, диаметром 250мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.43. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р36 до К33 протяженностью 0.02км, диаметром 100мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.44. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от К33 до Школа 1 протяженностью 0.0806км, диаметром 100мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.45. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р36 до П13 протяженностью 0.1614км, диаметром 150мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.46. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от П14 до Советская 30 протяженностью 0.0316км, диаметром 80мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.47. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р56 до П14 протяженностью 0.0086км, диаметром 80мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.48. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р56 до П15 протяженностью 0.16км, диаметром 100мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.49. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от П15 до П16 протяженностью 0.0272км, диаметром 100мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.50. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от П16 до П17 протяженностью 0.1328км, диаметром 100мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.51. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от П17 до К35 протяженностью 0.02км, диаметром 80мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.52. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от К35 до Спортзал протяженностью 0.3808км, диаметром 80мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.53. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р36 до Р37 протяженностью 0.2034км, диаметром 250мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.54. Технологическая зона №1. Комплексная гидравлическая регулировка централизованной системы теплоснабжения | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.55. Технологическая зона №1. от К34 до Советская 37 протяженностью 260.4м, диаметром 100мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.56. Технологическая зона №1. от Р37 до ЦТК5 протяженностью 160.6м, диаметром 250мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.57. Технологическая зона №1. от ЦТК5 до Советская 33 протяженностью 160м, диаметром 100мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.58. Технологическая зона №1. от ЦТК5 до Р36 протяженностью 200м, диаметром 200мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.59. Технологическая зона №1. от Р36 до Советская 35 протяженностью 30м, диаметром 100мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.60. Технологическая зона №1. от Р36 до Дом Культуры протяженностью 200м, диаметром 80мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.61. Технологическая зона №1. от Р36 до ЦТК6 протяженностью 100.8м, диаметром 200мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.62. Технологическая зона №1. от ЦТК6 до Советская 39 протяженностью 301.6м, диаметром 100мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.63. Технологическая зона №1. от ЦТК6 до Бассейн протяженностью 100.2м, диаметром 80мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.64. Технологическая зона №1. от ЦТК6 до Р38 протяженностью 177.2м, диаметром 150мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.65. Технологическая зона №1. от Р38 до ЦСП ТЁЯ протяженностью 80.4м, диаметром 100мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.66. Технологическая зона №1. от Р38 до ЦТК7 протяженностью 282м, диаметром 150мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.67. Технологическая зона №1. от ЦТК7 до Больница протяженностью 140м, диаметром 150мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.68. Технологическая зона №1. от ЦТК7 до Р39 протяженностью 200м, диаметром 100мм | Бюджетные средства |
| Проект. 1-2.1.69. Технологическая зона №1. от Р39 до Лесная 1 протяженностью 19м, диаметром 25мм | Бюджетные средства |

12.3. Расчеты экономической эффективности инвестиций

Расчеты экономической эффективности инвестиций не производятся ввиду того, что мероприятия запланированные схемой теплоснабжения направлены на надежное теплоснабжения потребителей и финансируются за счёт бюджетных средств.

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

Ценовые (тарифные) последствия для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения не производятся ввиду того, что мероприятия запланированные схемой теплоснабжения направлены на надежное теплоснабжения потребителей и финансируются за счёт бюджетных средств.

12.5. Сведения о мероприятиях по обеспечению надежности теплоснабжения и бесперебойной работы системы теплоснабжения, потенциальных угроз для их работы, оценку потребности в инвестициях, необходимых для устранения данных угроз

Основой надежной, бесперебойной и экономичной работы систем теплоснабжения является выполнение правил эксплуатации, а также своевременное и качественное проведение профилактических ремонтов.

Подготовка системы теплоснабжения к отопительному сезону проводится в соответствии с МДС 41-6.2000 «Организационно-методические рекомендации по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем коммунального теплоснабжения в поселениях и населенных пунктах РФ». Выполнение в полном объеме перечня работ по подготовке источников, тепловых сетей и потребителей к отопительному сезону в значительной степени обеспечит надежное и качественное теплоснабжение потребителей.

С целью определения состояния строительно-изоляционных конструкций, тепловой изоляции и трубопроводов производятся шурфовки, которые в настоящее время являются наиболее достоверным способом оценки состояния элементов подземных прокладок тепловых сетей. Для проведения шурфовок ежегодно составляются планы. Количество проводимых шурфовок устанавливается предприятием тепловых сетей и зависит от протяженности тепловой сети, ее состояния, вида изоляционных конструкций. Результаты шурфовок учитываются при составлении плана ремонтов тепловых сетей.

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, подвергаются испытаниям на гидравлическую плотность ежегодно после окончания отопительного периода для выявления дефектов, подлежащих устранению при капитальном ремонте и после окончания ремонта перед включением сетей в эксплуатацию.

При испытании на гидравлическую плотность давление в самых высоких точках сети доводится до пробного (1,25 рабочего), но не ниже 1,6 Мпа (16 кгс/см2). Температура воды в трубопроводах при испытаниях не превышает 45 °C. Для дистанционного обнаружения мест повреждения трубопроводов тепловых сетей канальной и канальной прокладки под слоем грунта на глубине до 3 – 4м в зависимости от типа грунта и вида дефекта используются течеискатели.

В процессе эксплуатации особое внимание уделяется выполнению всех требований нормативных документов, что существенно уменьшает число отказов в период отопительного сезона.

Глава 13. Индикаторы развития системы теплоснабжения муниципального образования

Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования в разрезе источника тепловой энергии, теплоснабжающей организации и муниципального образования в целом представлены в таблицах 13.1.

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия

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

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей не производятся ввиду того, что мероприятия запланированные схемой теплоснабжения направлены на надежное теплоснабжения потребителей и финансируются за счёт бюджетных средств.

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

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения не производятся ввиду того, что мероприятия запланированные схемой теплоснабжения направлены на надежное теплоснабжения потребителей и финансируются за счёт бюджетных средств.

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

Ценовые (тарифные) последствия для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения не производятся ввиду того, что мероприятия запланированные схемой теплоснабжения направлены на надежное теплоснабжения потребителей и финансируются за счёт бюджетных средств.

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций

15.1. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального образования

В таблице 15.1.1 представлен реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального образования.

Таблица 13.1. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в разрезе источника тепловой энергии, ТСО и в целом по муниципальному образованию

| № пп | Наименование показателя | Ед. измерения | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027-2033 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч | 35.58 | 35.58 | 35.58 |  |  |  |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 10.27 | 10.27 | 10.27 |  |  |  |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, без учета тепловых потерь и собственных нужд котельной | % | 71.14 | 71.14 | 71.14 |  |  |  |
| 4 | Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 30.65 | 30.65 | 30.65 |  |  |  |
| 5 | Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 207.30 | 207.30 | 207.30 |  |  |  |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | - | - |  |  |  |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 5376.00 | 5376.00 | 5376.00 |  |  |  |
| 8 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0.00 | 0.00 | 0.00 |  |  |  |
| 9 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0.00 | 0.00 | 0.00 |  |  |  |
| 10 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 100.00 | 100.00 | 100.00 |  |  |  |
| Планируемая Центральная котельная | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной | Гкал/ч |  |  |  | 13.58 | 13.58 | 13.58 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч |  |  |  | 10.27 | 10.27 | 10.27 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, без учета тепловых потерь и собственных нужд котельной | % |  |  |  | 24.38 | 24.38 | 24.38 |
| 4 | Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал |  |  |  | 30.65 | 30.65 | 30.65 |
| 5 | Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал |  |  |  | 180.70 | 180.70 | 180.70 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % |  |  |  | - | - | - |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год |  |  |  | 5376 | 5376 | 5376 |
| 8 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год |  |  |  | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 9 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % |  |  |  | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 10 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % |  |  |  | 100.00 | 100.00 | 100.00 |
| МУП "Абагаз" | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 35.58 | 35.58 | 35.58 |  |  |  |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 10.27 | 10.27 | 10.27 |  |  |  |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, без учета тепловых потерь и собственных нужд котельной | % | 71.14 | 71.14 | 71.14 |  |  |  |
| 4 | Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 30.65 | 30.65 | 30.65 |  |  |  |
| 5 | Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 207.30 | 207.30 | 207.30 |  |  |  |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | - | - |  |  |  |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 5376 | 5376 | 5376 |  |  |  |
| 8 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0.00 | 0.00 | 0.00 |  |  |  |
| 9 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0.00 | 0.00 | 0.00 |  |  |  |
| 10 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 100.00 | 100.00 | 100.00 |  |  |  |
| Вершино-Тейский поссовет | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность котельной: | Гкал/ч | 35.58 | 35.58 | 35.58 | 13.58 | 13.58 | 13.58 |
| 2 | Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 10.27 | 10.27 | 10.27 | 10.27 | 10.27 | 10.27 |
| 3 | Доля резерва тепловой мощности котельной, без учета тепловых потерь и собственных нужд котельной | % | 71.14 | 71.14 | 71.14 | 24.38 | 24.38 | 24.38 |
| 4 | Полезный отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 30.65 | 30.65 | 30.65 | 30.65 | 30.65 | 30.65 |
| 5 | Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной | кг/Гкал | 207.30 | 207.30 | 207.30 | 180.70 | 180.70 | 180.70 |
| 6 | Коэффициент полезного использования теплоты топлива | % | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Число часов использования установленной тепловой мощности | час/год | 5376 | 5376 | 5376 | 5376 | 5376 | 5376 |
| 8 | Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной | 1/год | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 9 | Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ | % | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 10 | Доля котельных оборудованных приборами учета | % | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00 |

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, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | рп. Вершина Тёи | МУП «Абагаз» | МУП «Абагаз» | I |

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.

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

Согласно п. 7 Правил организации теплоснабжения устанавливаются следующие критерии определения ЕТО:

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

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)

Зоны деятельности единой теплоснабжающей организации МУП «Абагаз»:

I технологическая зона

Зона действия Котельной, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А определена по ул. Табастаева, Советская, Пушкина, Набережная, Космонавтов, Ключевая, Лесная, Рудничная.

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения

Таблица 15.2.1. Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения

| № системы теплоснабжения | Наименования источника тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в  обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | N зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Котельная, рп. Вершина Тёи, ул. Советская, 1А | МУП «Абагаз» | Тепловые сети | 1 | МУП «Абагаз» | * владение на праве хоз. ведения; * размер собственного капитала; * способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения |

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

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источника тепловой энергии представлены в таблице 16.1.1.

Таблица 16.1.1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источника тепловой энергии

| № пп | Наименование проекта | Значение и единица измерения | Год |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Проект. 1-1.1.1. Строительство Центральной котельной в рп. Вершина Тёи Аскизского района Республики Хакасия | 15,8Мвт | 2024 |

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

| № пп | Наименование проекта | Значение и единица измерения | Год |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Проект. 1-2.1.1 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р1 до ТК5 | 240м;150мм | 2024 |
| 2 | Проект. 1-2.1.2 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК5 до Р4 | 300м;150мм | 2024 |
| 3 | Проект. 1-2.1.3 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р4 до ТК6 | 9.6м;25мм | 2024 |
| 4 | Проект. 1-2.1.4 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК6 до Табастаева 2Б | 118.6м;25мм | 2024 |
| 5 | Проект. 1-2.1.5 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р4 до ЦТК10 | 60м;150мм | 2024 |
| 6 | Проект. 1-2.1.6 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ЦТК10 до Табастаева 2 | 39.6м;80мм | 2024 |
| 7 | Проект. 1-2.1.7 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ЦТК10 до ТК7 | 103.2м;150мм | 2024 |
| 8 | Проект. 1-2.1.8 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК7 до Табастаева 2А | 25м;25мм | 2024 |
| 9 | Проект. 1-2.1.9 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК7 до ТК8 | 36.8м;150мм | 2024 |
| 10 | Проект. 1-2.1.10 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК8 до Табастаева 4 | 20.6м;25мм | 2024 |
| 11 | Проект. 1-2.1.11 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК8 до ТК9 | 145.6м;150мм | 2024 |
| 12 | Проект. 1-2.1.12 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК9 до Табастаева 6 | 33.6м;25мм | 2024 |
| 13 | Проект. 1-2.1.13 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК9 до ТК10 | 112.8м;150мм | 2024 |
| 14 | Проект. 1-2.1.14 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК10 до Табастаева 8 | 33.6м;25мм | 2024 |
| 15 | Проект. 1-2.1.15 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК10 до ТК11 | 93м;150мм | 2024 |
| 16 | Проект. 1-2.1.16 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК11 до Табастаева 10 | 47.4м;25мм | 2025 |
| 17 | Проект. 1-2.1.17 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК11 до ТК12 | 260.4м;150мм | 2025 |
| 18 | Проект. 1-2.1.18 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК12 до Табастаева 12 | 31.8м;25мм | 2025 |
| 19 | Проект. 1-2.1.19 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК12 до ТК13 | 28.2м;150мм | 2025 |
| 20 | Проект. 1-2.1.20 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК13 до Р5 | 34.8м;25мм | 2025 |
| 21 | Проект. 1-2.1.21 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р5 до Табастаева 14 | 12.6м;25мм | 2025 |
| 22 | Проект. 1-2.1.22 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р5 до Табастаева 16 | 90м;25мм | 2025 |
| 23 | Проект. 1-2.1.23 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК13 до ТК14 | 46.4м;100мм | 2025 |
| 24 | Проект. 1-2.1.24 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК14 до Табастаева 1 | 33.8м;100мм | 2025 |
| 25 | Проект. 1-2.1.25 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК14 до П11 | 44.6м;50мм | 2025 |
| 26 | Проект. 1-2.1.26 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от П12 до Рудничная 2 | 55.4м;50мм | 2026 |
| 27 | Проект. 1-2.1.27 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от П4 до Р2 | 149.6м;400мм | 2026 |
| 28 | Проект. 1-2.1.28 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р2 до ПЧ2 | 10м;400мм | 2026 |
| 29 | Проект. 1-2.1.29 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р2 до ЦТК1 | 18.6м;400мм | 2026 |
| 30 | Проект. 1-2.1.30 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ЦТК1 до ТК1 | 283.8м;150мм | 2026 |
| 31 | Проект. 1-2.1.31 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК1 до Набережная 7 | 16.2м;150мм | 2026 |
| 32 | Проект. 1-2.1.32 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК1 до Р3 | 336м;150мм | 2026 |
| 33 | Проект. 1-2.1.33 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р3 до Набережная 5а | 33.6м;80мм | 2026 |
| 34 | Проект. 1-2.1.34 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р3 до ТК2 | 223.4м;150мм | 2026 |
| 35 | Проект. 1-2.1.35 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК2 до Набережная 8а | 17.4м;80мм | 2026 |
| 36 | Проект. 1-2.1.36 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК2 до Р42 | 85.6м;50мм | 2026 |
| 37 | Проект. 1-2.1.37 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р42 до Р43 | 65.2м;50мм | 2027 |
| 38 | Проект. 1-2.1.38 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от К31 до Советская 27 | 20м;100мм | 2027 |
| 39 | Проект. 1-2.1.39 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ЦТК4 до Р55 | 232.6м;250мм | 2027 |
| 40 | Проект. 1-2.1.40 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р55 до К32 | 20м;150мм | 2027 |
| 41 | Проект. 1-2.1.41 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от К32 до Советская 31 | 300.8м;100мм | 2027 |
| 42 | Проект. 1-2.1.42 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р55 до Р36 | 158.6м;250мм | 2027 |
| 43 | Проект. 1-2.1.43 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р36 до К33 | 20м;100мм | 2027 |
| 44 | Проект. 1-2.1.44 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от К33 до Школа 1 | 80.6м;100мм | 2028 |
| 45 | Проект. 1-2.1.45 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р36 до П13 | 161.4м;150мм | 2028 |
| 46 | Проект. 1-2.1.46 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от П14 до Советская 30 | 31.6м;80мм | 2028 |
| 47 | Проект. 1-2.1.47 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р56 до П14 | 8.6м;80мм | 2028 |
| 48 | Проект. 1-2.1.48 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р56 до П15 | 160м;100мм | 2028 |
| 49 | Проект. 1-2.1.49 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от П15 до П16 | 27.2м;100мм | 2028 |
| 50 | Проект. 1-2.1.50 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от П16 до П17 | 132.8м;100мм | 2029 |
| 51 | Проект. 1-2.1.51 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от П17 до К35 | 20м;80мм | 2029 |
| 52 | Проект. 1-2.1.52 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от К35 до Спортзал | 380.8м;80мм | 2029 |
| 53 | Проект. 1-2.1.53 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р36 до Р37 | 203.4м;250мм | 2030 |
| 54 | Проект. 1-2.1.54 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р37 до К34 | 20м;100мм | 2030 |
| 55 | Проект. 1-2.1.55 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от К34 до Советская 37 | 260.4м;100мм | 2030 |
| 56 | Проект. 1-2.1.56 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р37 до ЦТК5 | 160.6м;250мм | 2030 |
| 57 | Проект. 1-2.1.57 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ЦТК5 до Советская 33 | 160м;100мм | 2030 |
| 58 | Проект. 1-2.1.58 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ЦТК5 до Р36 | 200м;200мм | 2030 |
| 59 | Проект. 1-2.1.59 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р36 до Советская 35 | 30м;100мм | 2030 |
| 60 | Проект. 1-2.1.60 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р36 до Дом Культуры | 200м;80мм | 2030 |
| 61 | Проект. 1-2.1.61 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р36 до ЦТК6 | 100.8м;200мм | 2031 |
| 62 | Проект. 1-2.1.62 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ЦТК6 до Советская 39 | 301.6м;100мм | 2031 |
| 63 | Проект. 1-2.1.63 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ЦТК6 до Бассейн | 100.2м;80мм | 2031 |
| 64 | Проект. 1-2.1.64 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ЦТК6 до Р38 | 177.2м;150мм | 2031 |
| 65 | Проект. 1-2.1.65 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р38 до ЦСП ТЁЯ | 80.4м;100мм | 2031 |
| 66 | Проект. 1-2.1.66 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р38 до ЦТК7 | 282м;150мм | 2031 |
| 67 | Проект. 1-2.1.67 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ЦТК7 до Больница | 140м;150мм | 2031 |
| 68 | Проект. 1-2.1.68 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ЦТК7 до Р39 | 200м;100мм | 2032 |
| 69 | Проект. 1-2.1.69 Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р39 до Лесная 1 | 19м;25мм | 2032 |

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 актуализации 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 схем 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

| № пп | Наименование участка | Диаметр трубопроводов на участке Dн, м | Условный диаметр, мм | Протяженность участка L, м | Длина участка (в двухтрубном исполнении) L, м | Материальная характеристика, кв.м. | Теплоизоляционный материал | Тип прокладки | Год ввода в эксплуа-тацию (перек-ладки) | Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, ºС |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Р1-ТК5 | 0.159 | 150 | 120.00 | 240 | 36.0 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 2 | ТК5-Р4 | 0.159 | 150 | 150.00 | 300 | 45.0 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 3 | Р4-ТК6 | 0.032 | 25 | 4.80 | 10 | 0.2 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 4 | ТК6-Табастаева 2Б | 0.032 | 25 | 59.30 | 119 | 3.0 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 5 | Р4-ЦТК10 | 0.159 | 150 | 30.00 | 60 | 9.0 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 6 | ЦТК10-Табастаева 2 | 0.089 | 80 | 19.80 | 40 | 3.2 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 7 | ЦТК10-ТК7 | 0.159 | 150 | 51.60 | 103 | 15.5 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 8 | ТК7-Табастаева 2А | 0.032 | 25 | 12.50 | 25 | 0.6 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 9 | ТК7-ТК8 | 0.159 | 150 | 18.40 | 37 | 5.5 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 10 | ТК8-Табастаева 4 | 0.032 | 25 | 10.30 | 21 | 0.5 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 11 | ТК8-ТК9 | 0.15 | 150 | 72.80 | 146 | 21.8 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 12 | ТК9-Табастаева 6 | 0.032 | 25 | 16.80 | 34 | 0.8 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 13 | ТК9-ТК10 | 0.159 | 150 | 56.40 | 113 | 16.9 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 14 | ТК10-Табастаева 8 | 0.032 | 25 | 16.80 | 34 | 0.8 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 15 | ТК10-ТК11 | 0.159 | 150 | 46.50 | 93 | 14.0 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 16 | ТК11-Табастаева 10 | 0.032 | 25 | 23.70 | 47 | 1.2 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 17 | ТК11-ТК12 | 0.159 | 150 | 130.20 | 260 | 39.1 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 18 | ТК12-Табастаева 12 | 0.032 | 25 | 15.90 | 32 | 0.8 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 19 | ТК12-ТК13 | 0.159 | 150 | 14.10 | 28 | 4.2 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 20 | ТК13-Р5 | 0.032 | 25 | 17.40 | 35 | 0.9 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 21 | Р5-Табастаева 14 | 0.032 | 25 | 6.30 | 13 | 0.3 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 22 | Р5-Табастаева 16 | 0.032 | 25 | 45.00 | 90 | 2.3 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 23 | ТК13-ТК14 | 0.108 | 100 | 23.20 | 46 | 4.6 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 24 | ТК14-Табастаева 1 | 0.108 | 100 | 16.90 | 34 | 3.4 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 25 | ТК14-П11 | 0.057 | 50 | 22.30 | 45 | 2.2 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 26 | П12-Рудничная 2 | 0.057 | 50 | 27.70 | 55 | 2.8 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 27 | П4-Р2 | 0.426 | 400 | 74.80 | 150 | 59.8 | ППУ | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 28 | Р2-ПЧ2 | 0.426 | 400 | 5.00 | 10 | 4.0 | ППУ | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 29 | Р2-ЦТК1 | 0.426 | 400 | 9.30 | 19 | 7.4 | ППУ | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 30 | ЦТК1-ТК1 | 0.159 | 150 | 141.90 | 284 | 42.6 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 31 | ТК1-Набережная 7 | 0.159 | 150 | 8.10 | 16 | 2.4 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 32 | ТК1-Р3 | 0.159 | 150 | 168.00 | 336 | 50.4 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 33 | Р3-Набережная 5а | 0.089 | 80 | 16.80 | 34 | 2.7 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 34 | Р3-ТК2 | 0.159 | 150 | 111.70 | 223 | 33.5 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 35 | ТК2-Набережная 8а | 0.089 | 80 | 8.70 | 17 | 1.4 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 36 | ТК2-Р42 | 0.057 | 50 | 42.80 | 86 | 4.3 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 37 | Р42-Р43 | 0.057 | 50 | 32.60 | 65 | 3.3 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 38 | Р43-Набережная 1 | 0.057 | 50 | 50.00 | 100 | 5.0 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2018 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 39 | Р43-Набережная 2 | 0.057 | 50 | 13.40 | 27 | 1.3 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2018 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 40 | Р42-Р44 | 0.057 | 50 | 11.60 | 23 | 1.2 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2018 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 41 | Р44-Набережная 3 | 0.057 | 50 | 13.40 | 27 | 1.3 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2018 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 42 | Р44-Р45 | 0.057 | 50 | 43.60 | 87 | 4.4 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2018 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 43 | Р45-Набережная 4 | 0.057 | 50 | 13.40 | 27 | 1.3 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2018 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 44 | Р45-Р46 | 0.057 | 50 | 43.20 | 86 | 4.3 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2018 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 45 | Р46-Набережная 5 | 0.057 | 50 | 13.40 | 27 | 1.3 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2018 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 46 | Р46-Р47 | 0.057 | 50 | 42.40 | 85 | 4.2 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2018 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 47 | Р47-Набережная 6 | 0.057 | 50 | 13.40 | 27 | 1.3 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2018 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 48 | Р47-Р48 | 0.057 | 50 | 44.50 | 89 | 4.5 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2018 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 49 | Р48-Набережная 7 | 0.057 | 50 | 13.40 | 27 | 1.3 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2018 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 50 | Р48-Набережная 8 | 0.057 | 50 | 51.50 | 103 | 5.2 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2018 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 51 | ЦТК1-Р6 | 0.426 | 400 | 31.40 | 63 | 25.1 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2018 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 52 | Р6-ЦТК2 | 0.426 | 400 | 29.00 | 58 | 23.2 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 53 | Р6-ГОСТИНИЦА | 0.057 | 50 | 25.40 | 51 | 2.5 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 54 | ЦТК2-Р7 | 0.426 | 400 | 7.80 | 16 | 6.2 | ППУ | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 55 | Р7-Рудоуправление | 0.108 | 100 | 32.00 | 64 | 6.4 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 56 | Р7-Р8 | 0.426 | 400 | 56.50 | 113 | 45.2 | ППУ | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 57 | Р8-ТК16 | 0.108 | 100 | 40.00 | 80 | 8.0 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 58 | ТК16-ТК15 | 0.108 | 100 | 120.00 | 240 | 24.0 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 59 | ТК15-Школа №2 | 0.108 | 100 | 15.70 | 31 | 3.1 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 60 | ТК15-ТК5 | 0.159 | 150 | 400.00 | 800 | 120.0 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 61 | Р8-К1 | 0.426 | 400 | 99.40 | 199 | 79.5 | ППУ | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 62 | К1-К2 | 0.219 | 200 | 33.60 | 67 | 13.4 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 63 | К2-Щетинкина 12 | 0.108 | 100 | 13.20 | 26 | 2.6 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 64 | К2-Щетинкина 10 | 0.108 | 100 | 22.40 | 45 | 4.5 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 65 | К2-ТК3 | 0.108 | 100 | 70.50 | 141 | 14.1 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 66 | ТК3-П7 | 0.108 | 100 | 10.60 | 21 | 2.1 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 67 | П8-Щетинкина 4 | 0.089 | 80 | 39.40 | 79 | 6.3 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 68 | ТК3-П5 | 0.108 | 100 | 18.90 | 38 | 3.8 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 69 | П6-Щетинкина 6 | 0.089 | 80 | 39.90 | 80 | 6.4 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 70 | К1-К3 | 0.426 | 400 | 111.40 | 223 | 89.1 | ППУ | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 71 | К3-Р9 | 0.426 | 400 | 7.50 | 15 | 6.0 | ППУ | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 72 | К3-К4 | 0.219 | 200 | 33.80 | 68 | 13.5 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 73 | К4-П9 | 0.159 | 150 | 6.00 | 12 | 1.8 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 74 | П10-Советская 16 | 0.108 | 100 | 49.70 | 99 | 9.9 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 75 | К4-ТК17 | 0.089 | 80 | 56.00 | 112 | 9.0 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 76 | ТК17-Щетинкина 1 | 0.089 | 80 | 9.20 | 18 | 1.5 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 77 | ТК17-Щетинкина 3 | 0.089 | 80 | 23.50 | 47 | 3.8 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 78 | ТК17-Щетинкина 2 | 0.089 | 80 | 31.30 | 63 | 5.0 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 79 | Р9-МУЗ.ШК | 0.089 | 80 | 35.40 | 71 | 5.7 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 80 | Р9-Р10 | 0.426 | 400 | 26.70 | 53 | 21.4 | ППУ | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 81 | Р10-К5 | 0.108 | 100 | 6.20 | 12 | 1.2 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 82 | Р10-Р11 | 0.426 | 400 | 114.80 | 230 | 91.8 | ППУ | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 83 | Р11-К6 | 0.108 | 100 | 6.20 | 12 | 1.2 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 84 | Р11-ЦТК3 | 0.426 | 400 | 55.40 | 111 | 44.3 | ППУ | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 85 | ЦТК3-Р12 | 0.357 | 350 | 31.60 | 63 | 22.1 | ППУ | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 86 | Р12-Советская 17 | 0.089 | 80 | 8.90 | 18 | 1.4 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 87 | Р12-Р13 | 0.357 | 350 | 31.30 | 63 | 21.9 | ППУ | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 88 | Р13-К13 | 0.089 | 80 | 9.00 | 18 | 1.4 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 89 | К13-Р14 | 0.089 | 80 | 81.30 | 163 | 13.0 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 90 | Р14-Малоэтажная 7 | 0.089 | 80 | 14.10 | 28 | 2.3 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 91 | Р14-Малоэтажная 8 | 0.057 | 50 | 16.00 | 32 | 1.6 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 92 | Р14-Р15 | 0.089 | 80 | 56.40 | 113 | 9.0 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 93 | Р15-Малоэтажная 5 | 0.057 | 50 | 13.60 | 27 | 1.4 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 94 | Р15-Малоэтажная 6 | 0.057 | 50 | 16.60 | 33 | 1.7 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 95 | Р15-Р16 | 0.089 | 80 | 33.30 | 67 | 5.3 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 96 | Р16-Малоэтажная 3 | 0.057 | 50 | 14.20 | 28 | 1.4 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 97 | Р16-Малоэтажная 4 | 0.057 | 50 | 14.20 | 28 | 1.4 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 98 | К7-ЦТК8 | 0.159 | 150 | 80.00 | 160 | 24.0 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 99 | ЦТК8-П19 | 0.089 | 80 | 33.10 | 66 | 5.3 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 100 | П19-Советская 20 | 0.089 | 80 | 11.60 | 23 | 1.9 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 101 | ЦТК8-Р49 | 0.089 | 80 | 15.60 | 31 | 2.5 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 102 | Р49-К8 | 0.108 | 100 | 11.20 | 22 | 2.2 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 103 | К8-Рудничная 18 | 0.089 | 80 | 11.20 | 22 | 1.8 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 104 | Р49-К9 | 0.089 | 80 | 26.00 | 52 | 4.2 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 105 | К9-П20 | 0.057 | 50 | 41.40 | 83 | 4.1 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 106 | П20-Рудничная 6 | 0.057 | 50 | 8.60 | 17 | 0.9 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 107 | К9-К10 | 0.089 | 80 | 38.10 | 76 | 6.1 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 108 | К10-К21 | 0.089 | 80 | 14.30 | 29 | 2.3 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 109 | К21-Набережная 9 | 0.089 | 80 | 11.00 | 22 | 1.8 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 110 | К10-К11 | 0.057 | 50 | 38.50 | 77 | 3.9 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 111 | К11-Рудничная 8 | 0.057 | 50 | 11.50 | 23 | 1.2 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 112 | К11-Рудничная 10 | 0.057 | 50 | 7.60 | 15 | 0.8 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 113 | К11-К12 | 0.057 | 50 | 161.90 | 324 | 16.2 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 114 | К12- Щетинкина 11а | 0.059 | 50 | 38.10 | 76 | 3.8 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 115 | Р13-К7 | 0.357 | 350 | 6.20 | 12 | 4.3 | ППУ | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 116 | К7-Р17 | 0.357 | 350 | 46.50 | 93 | 32.6 | ППУ | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 117 | Р17-К14 | 0.108 | 100 | 5.00 | 10 | 1.0 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 118 | Р17-Р18 | 0.357 | 350 | 113.10 | 226 | 79.2 | ППУ | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 119 | Р18-К15 | 0.108 | 100 | 6.60 | 13 | 1.3 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 120 | К15-Советская 21 | 0.108 | 100 | 27.80 | 56 | 5.6 | Маты минераловатные, стеклоткань | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 121 | Р18-П16 | 0.357 | 350 | 89.90 | 180 | 62.9 | ППУ | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 122 | П16-Р54 | 0.357 | 350 | 18.60 | 37 | 13.0 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 123 | П16-К17 | 0.108 | 100 | 10.00 | 20 | 2.0 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 124 | К17-Советская 23 | 0.089 | 80 | 10.00 | 20 | 1.6 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 125 | К17-К18 | 0.108 | 100 | 80.50 | 161 | 16.1 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 126 | К19-Советская 29 | 0.089 | 80 | 5.00 | 10 | 0.8 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 127 | К18-К19 | 0.089 | 80 | 10.00 | 20 | 1.6 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 128 | ВрезкаК18-ТЦК 11-Советская 25 | 0.089 | 80 | 20.60 | 41 | 3.3 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 129 | К18-ЦТК11 | 0.089 | 80 | 67.00 | 134 | 10.7 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 130 | ЦТК11-К20 | 0.108 | 100 | 31.70 | 63 | 6.3 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 131 | К20-Теремок | 0.108 | 100 | 2.00 | 4 | 0.4 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 132 | ЦТК11-Р20 | 0.089 | 80 | 100.00 | 200 | 16.0 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 133 | Р20-Ключевая 2 | 0.057 | 50 | 21.20 | 42 | 2.1 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 134 | Р20-Р21 | 0.089 | 80 | 50.00 | 100 | 8.0 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 135 | Р21-Ключевая 4 | 0.057 | 50 | 17.80 | 36 | 1.8 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 136 | Р21-П18 | 0.089 | 80 | 20.00 | 40 | 3.2 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 137 | П18-Р22 | 0.089 | 80 | 17.10 | 34 | 2.7 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 138 | Р22-Ключевая 6 | 0.057 | 50 | 17.50 | 35 | 1.8 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 139 | Р22-Р23 | 0.089 | 80 | 25.20 | 50 | 4.0 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 140 | Р23-Ключевая 1 | 0.057 | 50 | 10.30 | 21 | 1.0 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 141 | Р23-Р24 | 0.089 | 80 | 14.60 | 29 | 2.3 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 142 | Р24-Ключевая 8 | 0.057 | 50 | 16.30 | 33 | 1.6 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 143 | Р24-Р25 | 0.089 | 80 | 26.90 | 54 | 4.3 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 144 | Р25-Ключевая 3 | 0.057 | 50 | 10.00 | 20 | 1.0 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 145 | Р25-Р26 | 0.089 | 80 | 23.40 | 47 | 3.7 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 146 | Р26-Р27 | 0.089 | 80 | 12.80 | 26 | 2.0 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 147 | Р26-Ключевая 10 | 0.057 | 50 | 16.60 | 33 | 1.7 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 148 | Р27-Ключевая 5 | 0.057 | 50 | 10.70 | 21 | 1.1 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 149 | Р27-Р28 | 0.089 | 80 | 39.30 | 79 | 6.3 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 150 | Р28-Ключевая 12 | 0.057 | 50 | 17.80 | 36 | 1.8 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 151 | Р28-Р29 | 0.089 | 80 | 26.10 | 52 | 4.2 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 152 | Р29-Ключевая 7 | 0.057 | 50 | 9.40 | 19 | 0.9 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 153 | Р29-Р30 | 0.089 | 80 | 19.40 | 39 | 3.1 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 154 | Р30-Ключевая 14 | 0.057 | 50 | 8.60 | 17 | 0.9 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 155 | Р30-Р31 | 0.089 | 80 | 17.40 | 35 | 2.8 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 156 | Р31-Ключевая 9 | 0.057 | 50 | 9.90 | 20 | 1.0 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 157 | Р31-Р32 | 0.089 | 80 | 16.90 | 34 | 2.7 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 158 | Р32-Ключевая 16 | 0.057 | 50 | 19.30 | 39 | 1.9 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 159 | Р32-Р33 | 0.089 | 80 | 18.80 | 38 | 3.0 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 160 | Р33-Ключевая 11 | 0.057 | 50 | 8.00 | 16 | 0.8 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 161 | Р33-Р34 | 0.089 | 80 | 15.30 | 31 | 2.4 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 162 | Р34-Ключевая 18 | 0.057 | 50 | 26.90 | 54 | 2.7 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 163 | Р34-Р35 | 0.089 | 80 | 72.30 | 145 | 11.6 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 164 | Р35-Ключевая 13 | 0.057 | 50 | 8.10 | 16 | 0.8 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 165 | Р35-Ключевая 15 | 0.089 | 80 | 51.80 | 104 | 8.3 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 166 | П16-ЦТК9 | 0.159 | 150 | 80.80 | 162 | 24.2 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 167 | ЦТК9-Р50 | 0.108 | 100 | 31.60 | 63 | 6.3 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 168 | Р50-Советская 28 | 0.108 | 100 | 30.00 | 60 | 6.0 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 169 | ЦТК9-К21 | 0.159 | 150 | 38.40 | 77 | 11.5 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 170 | К21-Советская 26 | 0.057 | 50 | 14.00 | 28 | 1.4 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2020 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 171 | К21-ТК4 | 0.159 | 150 | 11.70 | 23 | 3.5 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2020 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 172 | ТК4-П19 | 0.108 | 100 | 140.00 | 280 | 28.0 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 173 | П19-Советская 24 | 0.057 | 50 | 6.00 | 12 | 0.6 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 174 | П19-Советская 20 | 0.089 | 80 | 11.60 | 23 | 1.9 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 175 | ТК4-Р51 | 0.159 | 150 | 52.20 | 104 | 15.7 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 176 | Р51-К23 | 0.108 | 100 | 30.60 | 61 | 6.1 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 177 | К23-Аленушка | 0.108 | 100 | 29.40 | 59 | 5.9 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 178 | ЦТК9-К28 | 0.108 | 100 | 235.30 | 471 | 47.1 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 179 | К28-К12 | 0.108 | 100 | 42.50 | 85 | 8.5 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 180 | К12-Космонавтов 7а | 0.108 | 100 | 28.70 | 57 | 5.7 | Маты минераловатные, стеклоткань | надземная | 2015 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 181 | К12-К29 | 0.108 | 100 | 120.00 | 240 | 24.0 | Маты минераловатные, стеклоткань | надземная | 2015 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 182 | ВРЕЗКА К12-К-29 - Космонавтов 8а | 0.108 | 100 | 39.70 | 79 | 7.9 | Маты минераловатные, стеклоткань | надземная | 2015 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 183 | К29-НАБЕРЕЖНАЯ 16 | 0.059 | 50 | 9.90 | 20 | 1.0 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 184 | Р54-ЦТК4 | 0.357 | 350 | 9.30 | 19 | 6.5 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 185 | Р54-К30 | 0.108 | 100 | 10.00 | 20 | 2.0 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 186 | К30-К31 | 0.108 | 100 | 10.00 | 20 | 2.0 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 187 | К31-Советская 27 | 0.108 | 100 | 10.00 | 20 | 2.0 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 188 | ЦТК4-Р55 | 0.273 | 250 | 116.30 | 233 | 58.2 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 189 | Р55-К32 | 0.159 | 150 | 10.00 | 20 | 3.0 | Маты минераловатные, стеклоткань | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 190 | К32-Советская 31 | 0.108 | 100 | 150.40 | 301 | 30.1 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 191 | Р55-Р36 | 0.273 | 250 | 79.30 | 159 | 39.7 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 192 | Р36-К33 | 0.108 | 100 | 10.00 | 20 | 2.0 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 193 | К33-Школа 1 | 0.108 | 100 | 40.30 | 81 | 8.1 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 194 | Р36-П13 | 0.159 | 150 | 80.70 | 161 | 24.2 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 195 | П14-Советская 30 | 0.089 | 80 | 15.80 | 32 | 2.5 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 196 | Р56-П14 | 0.089 | 80 | 4.30 | 9 | 0.7 | Маты минераловатные, стеклоткань | в помещении | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 197 | Р56-П15 | 0.108 | 100 | 80.00 | 160 | 16.0 | Маты минераловатные, стеклоткань | в помещении | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 198 | П15-П16 | 0.108 | 100 | 13.60 | 27 | 2.7 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 199 | П16-П17 | 0.108 | 100 | 66.40 | 133 | 13.3 | Маты минераловатные, стеклоткань | в помещении | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 200 | П17-К35 | 0.089 | 80 | 10.00 | 20 | 1.6 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 201 | К35-Спортзал | 0.089 | 80 | 190.40 | 381 | 30.5 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 202 | Р36-Р37 | 0.273 | 250 | 101.70 | 203 | 50.9 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 203 | Р37-К34 | 0.108 | 100 | 10.00 | 20 | 2.0 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 204 | К34-Советская 37 | 0.108 | 100 | 130.20 | 260 | 26.0 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 205 | Р37-ЦТК5 | 0.273 | 250 | 80.30 | 161 | 40.2 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 206 | ЦТК5-Советская 33 | 0.108 | 100 | 80.00 | 160 | 16.0 | Маты минераловатные, стеклоткань | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 207 | ЦТК5-Р36 | 0.219 | 200 | 100.00 | 200 | 40.0 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 208 | Р36-Советская 35 | 0.108 | 100 | 15.00 | 30 | 3.0 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 209 | Р36-Дом Культуры | 0.089 | 80 | 100.00 | 200 | 16.0 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 210 | Р36-ЦТК6 | 0.219 | 200 | 50.40 | 101 | 20.2 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 211 | ЦТК6-Советская 39 | 0.108 | 100 | 150.80 | 302 | 30.2 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 212 | ЦТК6-Бассейн | 0.089 | 80 | 50.10 | 100 | 8.0 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 213 | ЦТК6-Р38 | 0.159 | 150 | 88.60 | 177 | 26.6 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 214 | Р38-ЦСП ТЁЯ | 0.108 | 100 | 40.20 | 80 | 8.0 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 215 | Р38-ЦТК7 | 0.159 | 150 | 141.00 | 282 | 42.3 | Маты минераловатные, оцинкованный лист | надземная | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 216 | ЦТК7-Больница | 0.159 | 150 | 70.00 | 140 | 21.0 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 217 | ЦТК7-Р39 | 0.108 | 100 | 100.00 | 200 | 20.0 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 218 | Р39-Лесная 1 | 0.032 | 25 | 9.50 | 19 | 0.5 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 219 | Р39-Р40 | 0.089 | 80 | 61.60 | 123 | 9.9 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 220 | Р40-Лесная 2 | 0.032 | 25 | 12.10 | 24 | 0.6 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 221 | Р40-Р41 | 0.089 | 80 | 65.40 | 131 | 10.5 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 1995 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 222 | Р41-Лесная 3 | 0.032 | 25 | 11.60 | 23 | 0.6 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |
| 223 | Р41-Лесная 4 | 0.089 | 80 | 72.80 | 146 | 11.6 | Маты минераловатные, стеклоткань | подземная в лотках | 2017 | 95/70 (tср = 60 ºС) |

Приложение 3. Гидравлические режимы тепловых сетей до абонентов

Таблица П.3.1. Гидравлические режимы тепловых сетей до абонентов

| Адрес объекта | Тип объекта | Нагрузка на отопление, Гкал/ч | Нагрузка на ГВС, Гкал/ч | Кадастровый квартал | Расчетная темп, внутреннего воздуха для СО,°C | Температура сетевой воды в под. тр-де, °C | Температура сетевой воды в обр. тр-де, °C | Расход сетевой воды на СО, т/ч | Относительное количество теплоты на СО | Температура воды на входе в СО, °C | Температура воды на выходе из СО, °C | Диаметр шайбы на под. тр-де перед СО, мм | Потери напора на шайбе под.тр-да перед СО, м | Расход сетевой воды на ГВС, т/ч | Суммарный расход сетевой воды, т/ч | Располагаемый напор на вводе потребителя, м | Напор в подающем трубопроводе, м | Напор в обратном трубопроводе, м | Давление в подающем трубопроводе, м | Давление в обратном трубопроводе, м | Время прохождения воды от источника, мин |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ул. Ключевая, 1 | жилой дом | 0.02 | 0.02 | 19:05:140118 | 20 | 88.90 | 65.30 | 0.93 | 0.95 | 88.90 | 65.30 | 5.37 | 10.35 | 0.00 | 0.93 | 10.45 | 1033.33 | 1022.88 | 99.33 | 88.88 | 81.61 |
| ул. Ключевая, 10 | жилой дом | 0.02 | 0.02 | 19:05:140117 | 20 | 88.10 | 64.70 | 0.92 | 0.94 | 88.10 | 64.70 | 5.41 | 9.78 | 0.00 | 0.92 | 9.88 | 1033.05 | 1023.16 | 98.05 | 88.16 | 84.12 |
| ул. Ключевая, 11 | жилой дом | 0.02 | 0.02 | 19:05:140118 | 20 | 87.00 | 63.90 | 0.85 | 0.94 | 87.00 | 63.90 | 5.30 | 9.18 | 0.00 | 0.85 | 9.28 | 1032.75 | 1023.46 | 100.75 | 91.46 | 89.74 |
| ул. Ключевая, 12 | жилой дом | 0.02 | 0.02 | 19:05:140117 | 20 | 87.60 | 643.00 | 0.93 | 0.94 | 87.60 | 64.30 | 5.48 | 9.48 | 0.00 | 0.92 | 9.58 | 1032.89 | 1023.31 | 97.89 | 88.31 | 85.98 |
| ул. Ключевая, 13 | жилой дом | 0.03 | 0.03 | 19:05:140118 | 20 | 84.80 | 62.10 | 1.46 | 0.92 | 84.80 | 62.10 | 6.96 | 9.12 | 0.00 | 1.46 | 9.22 | 1032.71 | 1023.49 | 100.71 | 91.49 | 100.17 |
| ул. Ключевая, 14 | жилой дом | 0.01 | 0.01 | 19:05:140117 | 20 | 87.00 | 63.80 | 0.79 | 0.94 | 87.00 | 63.80 | 5.10 | 9.29 | 0.00 | 0.79 | 9.40 | 1032.80 | 1023.41 | 98.80 | 89.41 | 88.28 |
| ул. Ключевая, 15 | жилой дом | 0.02 | 0.02 | 19:05:140118 | 20 | 80.90 | 58.90 | 0.83 | 0.89 | 80.90 | 58.90 | 5.25 | 9.13 | 0 | 0.83 | 9.23 | 1032.72 | 1023.49 | 101.72 | 92.49 | 118.69 |
| ул. Ключевая, 16 | жилой дом | 0.01 | 0.01 | 19:05:140117 | 20 | 86.50 | 63.40 | 0.80 | 0.93 | 86.50 | 63.40 | 5.13 | 9.20 | 0 | 0.80 | 9.31 | 1032.76 | 1023.45 | 98.76 | 89.45 | 90.14 |
| ул. Ключевая, 18 | жилой дом | 0.03 | 0.03 | 19:05:140117 | 20 | 86.30 | 63.30 | 1.51 | 0.93 | 86.30 | 63.30 | 7.07 | 9.11 | 0 | 1.51 | 9.21 | 1032.71 | 1023.50 | 98.71 | 89.50 | 91.90 |
| ул. Ключевая, 2 | жилой дом | 0.02 | 0.02 | 19:05:140117 | 20 | 88.90 | 65.30 | 0.86 | 0.95 | 88.90 | 65.30 | 5 | 11.83 | 0 | 0.86 | 11.94 | 1034.07 | 1022.14 | 98.07 | 86.14 | 80.79 |
| ул. Ключевая, 2а | МБДОУ д/с "Теремок" | 0.05 | 0.05 | 19:05:140117 | 20 | 90 | 66.20 | 2.77 | 0.96 | 90 | 66.20 | 8.73 | 13.23 | 0.26 | 2.77 | 13.53 | 1034.87 | 1021.34 | 98.87 | 85.34 | 81.63 |
| ул. Ключевая, 3 | жилой дом | 0.02 | 0.02 | 19:05:140118 | 20 | 88.60 | 65.10 | 0.90 | 0.95 | 88.60 | 65.10 | 5.33 | 9.97 | 0 | 0.90 | 10.07 | 1033.14 | 1023.07 | 100.14 | 90.07 | 82.67 |
| ул. Ключевая, 4 | жилой дом | 0.01 | 0.01 | 19:05:140117 | 20 | 88.60 | 65.10 | 0.79 | 0.95 | 88.60 | 65.10 | 4.87 | 11.12 | 0 | 0.79 | 11.23 | 1033.72 | 1022.49 | 96.72 | 85.49 | 81.55 |
| ул. Ключевая, 5 | жилой дом | 0.02 | 0.02 | 19:05:140118 | 20 | 88.30 | 64.90 | 0.88 | 0.95 | 88.30 | 64.90 | 5.33 | 9.70 | 0 | 0.88 | 9.81 | 1033.01 | 1023.20 | 100.01 | 90.20 | 83.83 |
| ул. Ключевая, 6 | жилой дом | 0.02 | 0.02 | 19:05:140117 | 20 | 88.50 | 65 | 0.88 | 0.95 | 88.50 | 65 | 5.18 | 10.64 | 0 | 0.88 | 10.74 | 1033.48 | 1022.74 | 96.48 | 85.74 | 82.05 |
| ул. Ключевая, 7 | жилой дом | 0.02 | 0.02 | 19:05:140118 | 20 | 87.90 | 64.50 | 0.95 | 0.94 | 87.90 | 64.50 | 5.57 | 9.37 | 0 | 0.95 | 9.47 | 1032.84 | 1023.37 | 100.84 | 91.37 | 85.90 |
| ул. Ключевая, 8 | жилой дом | 0.02 | 0.02 | 19:05:140117 | 20 | 88.40 | 64.90 | 0.91 | 0.95 | 88.40 | 64.90 | 5.33 | 10.20 | 0 | 0.91 | 10.30 | 1033.25 | 1022.95 | 97.25 | 86.95 | 82.74 |
| ул. Ключевая, 9 | жилой дом | 0.02 | 0.02 | 19:05:140118 | 20 | 87.50 | 64.20 | 0.93 | 0.94 | 87.50 | 64.20 | 5.53 | 9.25 | 0 | 0.93 | 9.35 | 1032.78 | 1023.43 | 100.78 | 91.43 | 87.65 |
| ул. Космонавтов, 1 | МБДОУ д/с "Алёнушка" | 0.09 | 0.09 | 19:05:140114 | 20 | 89.20 | 65.60 | 4.96 | 0.95 | 89.20 | 65.60 | 11.17 | 15.78 | 0.03 | 4.96 | 16.08 | 1036.17 | 1020.09 | 112.17 | 96.09 | 83.17 |
| ул. Космонавтов, 2а | жилой дом | 0.28 | 0.28 | 19:05:140114 | 20 | 90.40 | 66.50 | 3.07 | 0.96 | 90.40 | 66.50 | 8.83 | 15.58 | 0.03 | 3.07 | 15.88 | 1036.07 | 1020.19 | 116.07 | 100.19 | 79.31 |
| ул. Космонавтов, 7а | жилой дом | 0.15 | 0.15 | 19:05:140114 | 20 | 82.10 | 59.90 | 3.06 | 0.90 | 82.10 | 59.90 | 9.19 | 13.13 | 0.04 | 3.06 | 13.43 | 1034.83 | 1021.40 | 115.83 | 102.40 | 108 |
| ул. Космонавтов, 8а | жилой дом | 0.15 | 0.15 | 19:05:140114 | 20 | 90.40 | 66.50 | 3.07 | 0.96 | 90.40 | 66.50 | 8.83 | 15.58 | 0.03 | 3.07 | 15.88 | 1036.07 | 1020.19 | 116.07 | 100.19 | 79.31 |
| ул. Лесная, 1 | жилой дом | 0.02 | 0.02 | 19:05:140117 | 20 | 85.90 | 62.90 | 1.04 | 0.93 | 85.90 | 62.90 | 5.16 | 15.28 | 0 | 1.04 | 15.38 | 1035.81 | 1020.43 | 106.81 | 91.43 | 109.90 |
| ул. Лесная, 2 | жилой дом | 0.02 | 0.02 | 19:05:140117 | 20 | 84.40 | 61.70 | 0.99 | 0.91 | 84.40 | 61.70 | 5.03 | 15.22 | 0 | 0.99 | 15.32 | 1035.78 | 1020.46 | 104.78 | 89.46 | 116.31 |
| ул. Лесная, 3 | жилой дом | 0.02 | 0.02 | 19:05:140117 | 20 | 82.20 | 60 | 1.00 | 0.90 | 82.20 | 60 | 5.08 | 15.19 | 0 | 1.00 | 15.29 | 1035.76 | 1020.47 | 103.76 | 88.47 | 126.14 |
| ул. Лесная, 4 | жилой дом | 0.02 | 0.02 | 19:05:140117 | 20 | 78.10 | 56.70 | 1.03 | 0.86 | 78.10 | 56.70 | 5.14 | 15.29 | 0 | 1.03 | 15.39 | 1035.81 | 1020.42 | 102.81 | 87.42 | 147.28 |
| ул. Малоэтажная, 3 | жилой дом | 0.02 | 0.02 | 19:05:140106 | 20 | 87.70 | 64.30 | 1.01 | 0.94 | 87.70 | 64.30 | 4.87 | 18.01 | 0 | 1.01 | 18.11 | 1037.20 | 1019.09 | 99.20 | 81.09 | 84.89 |
| ул. Малоэтажная, 4 | жилой дом | 0.02 | 0.02 | 19:05:140106 | 20 | 87.70 | 64.30 | 1.01 | 0.94 | 87.70 | 64.30 | 4.89 | 18.01 | 0 | 1.01 | 18.11 | 1037.20 | 1019.09 | 98.20 | 80.09 | 84.88 |
| ул. Малоэтажная, 5 | жилой дом | 0.02 | 0.02 | 19:05:140114 | 20 | 88.90 | 65.30 | 1.06 | 0.95 | 88.90 | 65.30 | 4.99 | 18.02 | 0 | 1.06 | 18.12 | 1037.21 | 1019.09 | 100.21 | 82.09 | 79.69 |
| ул. Малоэтажная, 6 | жилой дом | 0.02 | 0.02 | 19:05:140114 | 20 | 88.70 | 65.10 | 1.00 | 0.95 | 88.70 | 65.10 | 4.85 | 18.02 | 0 | 1.00 | 18.12 | 1037.21 | 1019.09 | 100.21 | 82.09 | 80.12 |
| ул. Малоэтажная, 7 | жилой дом | 0.02 | 0.02 | 19:05:140114 | 20 | 89.70 | 65.90 | 1.03 | 0.96 | 89.70 | 65.90 | 4.91 | 18.11 | 0 | 1.03 | 18.21 | 1037.25 | 1019.04 | 102.25 | 84.04 | 78.19 |
| ул. Малоэтажная, 8 | жилой дом | 0.02 | 0.02 | 19:05:140114 | 20 | 89.70 | 65.90 | 0.99 | 0.96 | 89.70 | 65.90 | 4.82 | 18.09 | 0 | 0.99 | 18.19 | 1037.24 | 1019.05 | 103.24 | 85.05 1 | 75.82 L1 |
| ул. Набережная, 1 | жилой дом | 0.02 | 0.02 | 19:05:140113 | 20 | 84.50 | 61.70 | 0.83 | 0.92 | 84.50 | 61.70 | 4.44 | 17.61 | 0 | 0.83 | 17.71 | 1037.01 | 1019.31 | 106.01 | 88.31 | 89.41 |
| ул. Набережная, 16 | жилой дом | 0.15 | 0.15 | 19:05:140113 | 20 | 87.20 | 64 | 8.07 | 0.94 | 87.20 | 64 | 15.21 | 12.18 | 0.06 | 8.07 | 12.58 | 1034.40 | 1021.82 | 118.40 | 105.82 | 90.40 |
| ул. Набережная, 2 | жилой дом | 0.02 | 0.02 | 19:05:140113 | 20 | 87.20 | 63.80 | 1.04 | 0.94 | 87.20 | 63.80 | 4.98 | 17.63 | 0 | 1.04 | 17.73 | 1037.03 | 1019.30 | 106.03 | 88.30 | 83.98 |
| ул. Набережная, 3 | жилой дом | 0.01 | 0.01 | 19:05:140113 | 20 | 87.80 | 64.40 | 0.80 | 0.94 | 87.80 | 64.40 | 4.37 | 17.46 | 0 | 0.80 | 17.56 | 1036.94 | 1019.38 | 106.94 | 89.38 | 82.67 |
| ул. Набережная, 4 | жилой дом | 0.02 | 0.02 | 19:05:140113 | 20 | 87.40 | 64 | 0.92 | 0.94 | 87.40 | 64 | 4.74 | 16.63 | 0 | 0.92 | 16.73 | 1036.53 | 1019.79 | 106.53 | 89.79 | 83.48 |
| ул. Набережная, 5 | жилой дом | 0.02 | 0.02 | 19:05:140113 | 20 | 86.80 | 63.50 | 0.93 | 0.93 | 86.80 | 63.50 | 4.81 | 16.08 | 0 | 0.93 | 16.18 | 1036.25 | 1020.07 | 107.25 | 91.07 | 84.76 |
| ул. Набережная, 6 | жилой дом | 0.02 | 0.02 | 19:05:140113 | 20 | 85.90 | 62.90 | 0.88 | 0.93 | 85.90 | 62.90 | 4.71 | 15.76 | 0 | 0.88 | 15.86 | 1036.09 | 1020.23 | 108.09 | 92.23 | 86.54 |
| ул. Набережная, 7 | жилой дом | 0.02 | 0.02 | 19:05:140113 | 20 | 84.70 | 61.90 | 0.85 | 0.92 | 84.70 | 61.90 | 4.63 | 15.58 | 0 | 0.85 | 15.68 | 1036 | 1020.32 | 108 | 92.32 | 89.16 |
| ул. Набережная, 8 | жилой дом | 0.02 | 0.02 | 19:05:140113 | 20 | 83.10 | 60.60 | 1.14 | 0.90 | 83.10 | 60.60 | 5.38 | 15.52 | 0 | 1.14 | 15.62 | 1035.97 | 1020.35 | 107.97 | 92.35 | 92.52 |
| ул. Набережная, 8а | жилой дом | 0.15 | 0.15 | 19:05:140113 | 20 | 89.10 | 65.40 | 7.77 | 0.95 | 89.10 | 65.40 | 13.30 | 19.33 | 0.06 | 7.77 | 19.73 | 1038.03 | 1018.30 | 106.03 | 86.30 | 80.20 |
| ул. Набережная, 9 | Администрация Вершинотейского поссовета, | 0.07 | 0.07 | 19:05:140114 | 20 | 90.80 | 66.80 | 3.82 | 0.97 | 90.80 | 66.80 | 9.87 | 15.37 | 0.00 | 3.82 | 15.67 | 1035.97 | 1020.30 | 109.97 | 94.30 | 74.88 |
| ул. Рудничная, 2 | жилой дом | 0.02 | 0.02 | 19:05:140106 | 20 | 79.60 | 57.80 | 0.83 | 0.88 | 79.60 | 57.80 | 4.31 | 19.90 | 0 | 0.83 | 20 | 1038.16 | 1018.16 | 94.16 | 74.16 | 172.71 |
| ул. Советская, 38 | МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "АСКИЗСКАЯ РАЙОННАЯ СПОРТИВНАЯ ШКОЛА ИМЕНИ С.З. КАРАМЧАКОВА" Бассейн | 0.14 | 0.14 | 19:05:140118 | 20 | 89.60 | 65.90 | 7.69 | 0.96 | 89.60 | 65.90 | 13.98 | 15.48 | 1.72 | 7.69 | 15.79 | 1035.99 | 1020.21 | 115.99 | 100.21 | 89.77 |
| ул. Советская, 36а | МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "АСКИЗСКАЯ РАЙОННАЯ СПОРТИВНАЯ ШКОЛА ИМЕНИ С.З. КАРАМЧАКОВА" Спорт. зал | 0.08 | 0.08 | 19:05:140118 | 20 | 86.20 | 63.10 | 4.24 | 0.93 | 86.20 | 63.10 | 10.53 | 14.64 | 0.03 | 4.24 | 14.95 | 1035.59 | 1020.64 | 121.59 | 106.64 | 104.20 |
| ул. Советская | Столовая | 0.02 | 0.02 | 19:05:140118 | 20 | 91.20 | 67.10 | 1.31 | 0.97 | 91.20 | 67.10 | 5.40 | 20.10 | 0 | 1.31 | 20.21 | 1038.27 | 1018.06 | 101.27 | 81.06 | 61.94 |
| ул. Советская, 40 | ГБУЗ РХ "АСКИЗСКАЯ МБ" | 0.27 | 0.27 | 19:05:140118 | 20 | 87.40 | 64.10 | 14.38 | 0.94 | 87.40 | 64.10 | 19.21 | 15.17 | 0.11 | 14.38 | 15.47 | 1035.85 | 1020.38 | 113.85 | 98.38 | 103.23 |
| ул. Советская, 5 | МБОУ Вершинотейская СОШ | 0.18 | 0.18 | 19:05:140118 | 20 | 89.40 | 65.60 | 9.65 | 0.96 | 89.40 | 65.60 | 14.73 | 19.78 | 0.08 | 9.65 | 20.08 | 1038.21 | 1018.12 | 95.21 | 75.12 | 85.88 |
| ул. Советская, 36 | МКУК «Вершино-Тейский центр культуры и досуга» | 0.15 | 0.15 | 19:05:140118 | 20 | 89.40 | 65.70 | 8.32 | 0.96 | 89.40 | 65.70 | 14.59 | 15.24 | 0.00 | 8.31 | 15.55 | 1035.90 | 1020.35 | 115.90 | 100.35 | 89.48 |
| ул. Советская, 6 | ГКУ РХ "Противопожарная служба" | 0.04 | 0.04 | 19:05:140107 | 20 | 92.40 | 68 | 2.26 | 0.98 | 92.40 | 68 | 7.10 | 20.13 | 0.00 | 2.26 | 20.43 | 1038.38 | 1017.95 | 101.38 | 80.95 | 63.93 |
| ул. Советская, 10 | жилой дом, | 0.02 | 0.02 | 19:05:140107 | 20 | 91.80 | 67.50 | 8.03 | 0.97 | 91.80 | 67.50 | 13.58 | 18.94 | 0.12 | 8.03 | 19.55 | 1037.93 | 1018.38 | 101.93 | 82.38 | 65.71 |
| ул. Советская, 11 | МБУ ДО ДШИ рп. Вершина Тёи | 0.02 | 0.02 | 19:05:140106 | 20 | 89.70 | 65.90 | 1.14 | 0.96 | 89.70 | 65.90 | 5.10 | 19.21 | 0 | 1.14 | 19.32 | 1037.81 | 1018.50 | 101.81 | 82.50 | 74.27 |
| ул. Советская, 12 | жилой дом | 0.20 | 0.20 | 19:05:140107 | 20 | 91.90 | 67.60 | 10.78 | 0.98 | 91.90 | 67.60 | 15.74 | 18.94 | 0.21 | 10.78 | 19.55 | 1037.93 | 1018.38 | 101.93 | 82.38 | 64.99 |
| ул. Советская, 13 | жилой дом | 0.18 | 0.18 | 19:05:140106 | 20 | 91.90 | 67.60 | 9.50 | 0.98 | 91.90 | 67.60 | 14.84 | 18.64 | 0.16 | 9.50 | 19.24 | 1037.77 | 1018.53 | 101.77 | 82.53 | 70.35 |
| ул. Советская, 14 | жилой дом | 0.18 | 0.18 | 19:05:140107 | 20 | 91.80 | 67.60 | 9.62 | 0.97 | 91.80 | 67.60 | 14.92 | 18.69 | 0.15 | 9.62 | 19.30 | 1037.80 | 1018.51 | 102.80 | 83.51 | 71.60 |
| ул. Советская, 15 | жилой дом | 0.16 | 0.16 | 19:05:140106 | 20 | 91.70 | 67.50 | 8.62 | 0.97 | 91.70 | 67.50 | 14.18 | 18.39 | 0.16 | 8.62 | 19 | 1037.65 | 1018.65 | 103.65 | 84.65 | 73.04 |
| ул. Советская, 16 | жилой дом | 0.18 | 0.18 | 19:05:140107 | 20 | 91.40 | 67.20 | 9.73 | 0.97 | 91.40 | 67.20 | 15.03 | 18.57 | 0.15 | 9.73 | 19.17 | 1037.74 | 1018.57 | 104.74 | 85.57 | 73.87 |
| ул. Советская, 17 | жилой дом | 0.18 | 0.18 | 19:05:140106 | 20 | 91.70 | 67.50 | 9.77 | 0.97 | 91.70 | 67.50 | 15.20 | 17.90 | 0.16 | 9.77 | 18.51 | 1037.40 | 1018.89 | 105.40 | 86.89 | 69.25 |
| ул. Советская, 18 | жилой дом | 0.12 | 0.12 | 19:05:140107 | 20 | 91.30 | 67.20 | 6.37 | 0.97 | 91.30 | 67.20 | 12.56 | 16.32 | 0.11 | 6.37 | 16.92 | 1036.60 | 1019.68 | 106.60 | 89.68 | 72.83 |
| ул. Советская, 19 | жилой дом | 0.17 | 0.17 | 19:05:140106 | 20 | 91.60 | 67.40 | 9.35 | 0.97 | 91.60 | 67.40 | 14.91 | 17.67 | 0.16 | 9.35 | 18.28 | 1037.29 | 1019.01 | 106.29 | 88.01 | 75.44 |
| ул. Советская, 20 | МКУК Вершино-Тейская Городская библиотека | 0.08 | 0.08 | 19:05:140114 | 20 | 90.30 | 66.40 | 4.03 | 0.96 | 90.30 | 66.40 | 9.78 | 17.76 | 0.06 | 4.03 | 18.06 | 1037.17 | 1019.11 | 108.17 | 90.11 | 75.13 |
| ул. Советская, 22 | Магазин | 0.05 | 0.05 | 19:05:140114 | 20 | 88.10 | 64.70 | 2.88 | 0.95 | 88.10 | 64.70 | 8.56 | 15.47 | 0.06 | 2.88 | 15.78 | 1036.01 | 1020.24 | 108.01 | 92.24 | 89.46 |
| ул. Советская, 23 | жилой дом | 0.16 | 0.16 | 19:05:140106 | 20 | 91.30 | 67.20 | 8.47 | 0.97 | 91.30 | 67.20 | 14.50 | 16.26 | 0.13 | 8.47 | 17.07 | 1036.67 | 1019.60 | 108.67 | 91.60 | 74.76 |
| ул. Советская, 24 | жилой дом | 0.16 | 0.16 | 19:05:140114 | 20 | 89.50 | 65.80 | 8.80 | 0.96 | 89.50 | 65.80 | 15.14 | 14.75 | 0.16 | 8.80 | 15.35 | 1035.80 | 1020.44 | 108.80 | 93.44 | 81.63 |
| ул. Советская, 25 | жилой дом | 0.17 | 0.17 | 19:05:140106 | 20 | 91.20 | 67.10 | 8.91 | 0.97 | 91.20 | 67.10 | 15.41 | 14.07 | 0.13 | 8.91 | 14.88 | 1035.56 | 1020.68 | 103.56 | 88.68 | 75.36 |
| ул. Советская, 26 | жилой дом | 0.12 | 0.12 | 19:05:140114 | 20 | 91.10 | 67 | 6.52 | 0.97 | 91.10 | 67 | 12.92 | 15.24 | 0.11 | 6.52 | 15.85 | 1036.05 | 1020.20 | 112.05 | 96.20 | 76.08 |
| ул. Советская, 27 | жилой дом | 0.22 | 0.22 | 19:05:140118 | 20 | 91.20 | 67.10 | 11.91 | 0.97 | 91.20 | 67.10 | 17.05 | 16.78 | 0.22 | 11.91 | 17.59 | 1036.93 | 1019.35 | 108.93 | 91.35 | 75.57 |
| ул. Советская, 28 | жилой дом | 0.28 | 0.28 | 19:05:140114 | 20 | 91 | 67 | 15.28 | 0.97 | 91 | 67 | 19.72 | 15.44 | 0.17 | 15.28 | 16.25 | 1036.25 | 1020 | 112.25 | 96 | 76.77 |
| ул. Советская, 29 | жилой дом | 0.17 | 0.17 | 19:05:140118 | 20 | 91.10 | 67.10 | 9.40 | 0.97 | 91.10 | 67.10 | 15.85 | 14.01 | 0.13 | 9.40 | 14.82 | 1035.53 | 1020.71 | 103.53 | 88.71 | 75.65 |
| ул. Советская, 30 | жилой дом | 0.29 | 0.29 | 19:05:140114 | 20 | 90.80 | 66.90 | 15.52 | 0.97 | 90.80 | 66.90 | 20.05 | 14.93 | 0.21 | 15.52 | 15.74 | 1035.99 | 1020.25 | 112.99 | 97.25 | 80.81 |
| ул. Советская, 31 | жилой дом | 0.41 | 0.41 | 19:05:140118 | 20 | 90.60 | 66.70 | 22.12 | 0.97 | 90.60 | 66.70 | 24.10 | 14.52 | 0.28 | 22.12 | 15.33 | 1035.79 | 1020.46 | 103.79 | 88.46 | 80.05 |
| ул. Советская, 31а | МБОУ Вершинотейская СОШ | 0.24 | 0.24 | 19:05:140118 | 20 | 90.80 | 66.80 | 12.98 | 0.97 | 90.80 | 66.80 | 18.01 | 16.00 | 0.09 | 12.98 | 16.41 | 1036.33 | 1019.92 | 109.33 | 92.92 | 79.64 |
| ул. Советская, 32 | жилой дом | 0.28 | 0.28 | 19:05:140114 | 20 | 90.90 | 66.90 | 15.19 | 0.97 | 90.90 | 66.90 | 19.72 | 15.25 | 0.23 | 15.19 | 16.06 | 1036.16 | 1020.09 | 113.16 | 97.09 | 83.41 |
| ул. Советская, 33 | жилой дом | 0.27 | 0.27 | 19:05:140118 | 20 | 90.20 | 66.30 | 14.27 | 0.96 | 90.20 | 66.30 | 19.16 | 15.12 | 0.23 | 14.27 | 15.93 | 1036.09 | 1020.16 | 111.09 | 95.16 | 85.85 |
| ул. Советская, 34 | жилой дом | 0.29 | 0.29 | 19:05:140114 | 20 | 90.60 | 66.60 | 15.43 | 0.97 | 90.60 | 66.60 | 20.15 | 14.46 | 0.23 | 15.43 | 15.27 | 1035.75 | 1020.48 | 113.75 | 98.48 | 85.53 |
| ул. Советская, 35 | жилой дом | 0.37 | 0.37 | 19:05:140118 | 20 | 90.30 | 66.40 | 20.01 | 0.96 | 90.30 | 66.40 | 22.71 | 15.06 | 0.27 | 20.01 | 15.87 | 1036.05 | 1020.18 | 111.05 | 95.18 | 86.13 |
| ул. Советская, 37 | жилой дом | 0.37 | 0.37 | 19:05:140118 | 20 | 90.30 | 66.40 | 20.05 | 0.96 | 90.30 | 66.40 | 23.01 | 14.35 | 0.27 | 20.05 | 15.17 | 1035.70 | 1020.53 | 108.70 | 93.53 | 83.82 |
| ул. Советская, 39 | жилой дом | 0.14 | 0.14 | 19:05:140118 | 20 | 88.40 | 65 | 7.45 | 0.95 | 88.40 | 65 | 13.88 | 14.92 | 0.14 | 7.45 | 15.74 | 1035.99 | 1020.25 | 108.99 | 93.25 | 97 |
| ул. Советская, 6а | жилой дом | 0.08 | 0.08 | 19:05:140107 | 20 | 90.90 | 66.90 | 4.33 | 0.97 | 90.90 | 66.90 | 10.15 | 17.65 | 0.08 | 4.33 | 17.95 | 1037.12 | 1019.17 | 107.12 | 89.17 | 75.93 |
| ул. Табастаева, 10 | жилой дом | 0.01 | 0.01 | 19:05:140109 | 20 | 85 | 62.10 | 0.76 | 0.92 | 85 | 62.10 | 4.13 | 19.88 | 0 | 0.76 | 19.98 | 1038.16 | 1018.17 | 89.16 | 69.17 | 93.11 |
| ул. Табастаева, 12 | жилой дом | 0.01 | 0.01 | 19:05:140109 | 20 | 82.90 | 60.40 | 0.74 | 0.90 | 82.90 | 60.40 | 4.08 | 19.89 | 0 | 0.74 | 19.99 | 1038.16 | 1018.17 | 89.16 | 69.17 | 108.10 |
| ул. Табастаева, 14 | жилой дом | 0.01 | 0.01 | 19:05:140109 | 20 | 82.50 | 60.10 | 0.74 | 0.90 | 82.50 | 60.10 | 4.08 | 19.89 | 0 | 0.74 | 19.99 | 1038.16 | 1018.17 | 89.16 | 69.17 | 110.63 |
| ул. Табастаева, 16 | жилой дом | 0.01 | 0.01 | 19:05:140109 | 20 | 80.20 | 58.20 | 0.74 | 0.88 | 80.20 | 58.20 | 4.09 | 19.70 | 0 | 0.74 | 19.80 | 1038.06 | 1018.27 | 89.06 | 69.27 | 113.23 |
| ул. Табастаева, 2а | жилой дом | 0.02 | 0.02 | 19:05:140102 | 20 | 89 | 65.30 | 0.83 | 0.95 | 89 | 65.30 | 4.30 | 20.01 | 0 | 0.83 | 20.11 | 1038.22 | 1018.11 | 89.22 | 69.11 | 73.69 |
| ул. Табастаева, 2б | жилой дом | 0.02 | 0.02 | 19:05:140102 | 20 | 86.90 | 63.60 | 0.83 | 0.94 | 86.90 | 63.60 | 4.31 | 19.76 | 0 | 0.83 | 19.86 | 1038.09 | 1018.24 | 89.09 | 69.24 | 71.31 |
| ул. Табастаева, 4 | жилой дом | 0.02 | 0.02 | 19:05:140102 | 20 | 89 | 65.30 | 1.04 | 0.95 | 89 | 65.30 | 4.82 | 19.98 | 0 | 1.04 | 20.08 | 1038.20 | 1018.13 | 89.20 | 69.13 | 74.94 |
| ул. Табастаева, 6 | жилой дом | 0.02 | 0.02 | 19:05:140104 | 20 | 87.50 | 64.10 | 0.94 | 0.94 | 87.50 | 64.10 | 4.59 | 19.91 | 0 | 0.94 | 20.01 | 1038.17 | 1018.16 | 89.17 | 69.16 | 81.86 |
| ул. Табастаева, 8 | жилой дом | 0.02 | 0.02 | 19:05:140104 | 20 | 86.60 | 63.40 | 1.09 | 0.93 | 86.60 | 63.40 | 4.94 | 19.85 | 0 | 1.09 | 19.95 | 1038.14 | 1018.19 | 89.14 | 69.19 | 87.25 |
| ул. Табастаева, 1 | жилой дом | 0.10 | 0.10 | 19:05:140106 | 20 | 83 | 60.50 | 5.59 | 0.90 | 83 | 60.50 | 11.22 | 19.72 | 0.09 | 5.59 | 20.03 | 1038.18 | 1018.15 | 94.18 | 74.15 | 111.91 |
| ул. Табастаева, 2 | жилой дом | 0.13 | 0.13 | 19:05:140102 | 20 | 90.20 | 66.20 | 7.07 | 0.96 | 90.20 | 66.20 | 12.62 | 19.74 | 0.05 | 7.07 | 20.14 | 1038.24 | 1018.10 | 89.24 | 69.10 | 69.83 |
| ул. Щетинкина, 1 | жилой дом | 0.09 | 0.09 | 19:05:140107 | 20 | 91.50 | 67.30 | 5.03 | 0.97 | 91.50 | 67.30 | 10.88 | 18.07 | 0.05 | 5.03 | 18.48 | 1037.39 | 1018.91 | 103.39 | 84.91 | 68.25 |
| ул. Набережная, 11а | жилой дом | 0.05 | 0.05 | 19:05:140107 | 20 | 88.80 | 65.40 | 2.70 | 0.95 | 88.80 | 65.40 | 11.24 | 4.58 | 0.01 | 2.70 | 4.89 | 1030.52 | 1025.63 | 103.52 | 98.63 | 77.66 |
| ул. Щетинкина, 12 | жилой дом | 0.07 | 0.07 | 19:05:140114 | 20 | 89.50 | 65.90 | 3.70 | 0.96 | 89.50 | 65.90 | 13.04 | 4.75 | 0.04 | 3.70 | 5.05 | 1030.60 | 1025.54 | 103.60 | 98.54 | 76.28 |
| ул. Щетинкина, 2 | жилой дом | 0.09 | 0.09 | 19:05:140107 | 20 | 91.20 | 67 | 5.03 | 0.97 | 91.20 | 67 | 10.88 | 18.03 | 0.05 | 5.03 | 18.43 | 1037.37 | 1018.93 | 103.37 | 84.93 | 69.60 |
| ул. Щетинкина, 3 | жилой дом | 0.09 | 0.09 | 19:05:140107 | 20 | 91.30 | 67.10 | 5.03 | 0.97 | 91.30 | 67.10 | 10.88 | 18.05 | 0.05 | 5.03 | 18.45 | 1037.38 | 1018.93 | 103.38 | 84.93 | 69.12 |
| ул. Щетинкина, 4 | жилой дом | 0.09 | 0.09 | 19:05:140107 | 20 | 91 | 66.90 | 5.03 | 0.97 | 91 | 66.90 | 10.82 | 18.42 | 0.05 | 5.03 | 18.83 | 1037.57 | 1018.74 | 107.57 | 88.74 | 73.43 |
| ул. Щетинкина, 5 | жилой дом | 0.09 | 0.09 | 19:05:140107 | 20 | 91.50 | 67.30 | 5.03 | 0.97 | 91.50 | 67.30 | 10.81 | 18.50 | 0.05 | 5.03 | 18.91 | 1037.61 | 1018.70 | 103.61 | 84.70 | 80.08 |
| ул. Щетинкина, 6 | жилой дом | 0.09 | 0.09 | 19:05:140107 | 20 | 90.90 | 66.90 | 5.03 | 0.97 | 90.90 | 66.90 | 10.83 | 18.40 | 0.05 | 5.03 | 18.81 | 1037.56 | 1018.75 | 105.56 | 86.75 | 73.84 |
| ул. Щетинкина, 7а | жилой дом | 0.09 | 0.09 | 19:05:140107 | 20 | 91.40 | 67.30 | 5.03 | 0.97 | 91.40 | 67.30 | 10.82 | 18.48 | 0.05 | 5.03 | 18.89 | 1037.60 | 1018.71 | 103.60 | 84.71 | 80.46 |
| ул. Советская, 40 | Гаражи СМП | 0.04 | 0.04 | 19:05:140118 | 10 | 86.80 | 63.70 | 2.36 | 0.93 | 86.80 | 63.70 | 8.38 | 11.27 | 0 | 2.36 | 11.37 | 1034.66 | 1023.29 | 106.66 | 95.29 | 109.86 |
| ул. Советская, 41 | Бани | 0.01 | 0.01 | 19:05:140118 | 20 | 84.30 | 61.70 | 0.53 | 0.91 | 84.30 | 61.70 | 3.93 | 11.74 | 0 | 0.53 | 11.84 | 1034.89 | 1023.05 | 110.89 | 99.05 | 115.20 |
| ул. Советская, 40 | Инфекционное отделение | 0.04 | 0.04 | 19:05:140118 | 10 | 91.30 | 67.20 | 3.13 | 0.97 | 91.30 | 67.20 | 8.86 | 15.92 | 0 | 3.13 | 16.02 | 1037.03 | 1021.01 | 94.03 | 78.01 | 56.52 |

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 | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031 год | 2032 год | 2033 год |
| Проекты | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость проектов | 0.00 | 0.00 | 295953.39 | 6249.87 | 22121.81 | 15602.50 | 5130.01 | 4793.76 | 21400.31 | 15004.73 | 4369.78 | 0.00 |
| Всего смета проектов накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 295953.39 | 302203.26 | 324325.07 | 339927.57 | 345057.58 | 349851.33 | 371251.64 | 386256.37 | 390626.15 | 390626.15 |
| Группа проектов 001.01.00.000 "Источники теплоснабжения" | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0.00 | 0.00 | 279183.44 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 279183.44 | 279183.44 | 279183.44 | 279183.44 | 279183.44 | 279183.44 | 279183.44 | 279183.44 | 279183.44 | 279183.44 |
| Подгруппа проектов 001.02.00.000 "Тепловые сети и сооружения на них " | | | | | | | | | | | | |
| Всего стоимость группы проектов | 0.00 | 0.00 | 16769.94 | 6249.87 | 22121.81 | 15602.50 | 5130.01 | 4793.76 | 21400.31 | 15004.73 | 4369.78 | 0.00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 16769.94 | 23019.81 | 45141.63 | 60744.13 | 65874.13 | 70667.89 | 92068.20 | 107072.93 | 111442.71 | 111442.71 |

Таблица П4.2. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии, тыс. руб.

| Наименование показателя | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031 год | | 2032 год | | 2033 год | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Группа проектов 1-1. "Источники тепловой энергии | | | | | | | | | | |  | |  | |  | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 232652.87 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | | 0.00 | |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 46530.57 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | | 0.00 | |
| Всего стоимость группы проектов | 0.00 | 0.00 | 279183.44 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | | 0.00 | |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 279183.44 | 279183.44 | 279183.44 | 279183.44 | 279183.44 | 279183.44 | 279183.44 | 279183.44 | | 279183.44 | | 279183.44 | |
| Подгруппа проектов 1-1.1 "Реконструкция источников тепловой энергии для обеспечения перспективной нагрузки" | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 232652.87 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | | 0.00 | |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 46530.57 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | | 0.00 | |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 0.00 | 0.00 | 279183.44 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | | 0.00 | |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 279183.44 | 279183.44 | 279183.44 | 279183.44 | 279183.44 | 279183.44 | 279183.44 | 279183.44 | | 279183.44 | | 279183.44 | |
| Проект. 1-1.1.1. . Строительство Центральной котельной в рп. Вершина Тёи Аскизского района Республики Хакасия | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 232652.87 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | | 0.00 | |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 46530.57 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | | 0.00 | |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 279183.44 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | | 0.00 | |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 279183.44 | 279183.44 | 279183.44 | 279183.44 | 279183.44 | 279183.44 | 279183.44 | 279183.44 | | 279183.44 | | 279183.44 | |

Таблица П4.3. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, тыс. руб.

| Наименование показателя | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | 2027 год | 2028 год | 2029 год | 2030 год | 2031 год | | 2032 год | 2033 год |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Группа проектов 1-2. "Тепловые сети и сооружения на них" | | | | | | | | | | |  |  |  |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 13974.95 | 5208.22 | 18434.84 | 13002.08 | 4275.01 | 3994.80 | 17833.59 | 12503.94 | | 3641.48 | 0.00 |
| Непредвиденные расходы | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 2794.99 | 1041.64 | 3686.97 | 2600.42 | 855.00 | 798.96 | 3566.72 | 2500.79 | | 728.30 | 0.00 |
| Всего стоимость группы проектов | 0.00 | 0.00 | 16769.94 | 6249.87 | 22121.81 | 15602.50 | 5130.01 | 4793.76 | 21400.31 | 15004.73 | | 4369.78 | 0.00 |
| Всего стоимость группы проектов накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 16769.94 | 23019.81 | 45141.63 | 60744.13 | 65874.13 | 70667.89 | 92068.20 | 107072.93 | | 111442.71 | 111442.71 |
| Подгруппа проектов 1-2.1 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса» | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 13974.95 | 5208.22 | 18434.84 | 13002.08 | 4275.01 | 3994.80 | 17833.59 | 12503.94 | | 3641.48 | 0.00 |
| Непредвиденные расходы | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 2794.99 | 1041.64 | 3686.97 | 2600.42 | 855.00 | 798.96 | 3566.72 | 2500.79 | | 728.30 | 0.00 |
| Всего стоимость подгруппы проектов | 0.00 | 0.00 | 16769.94 | 6249.87 | 22121.81 | 15602.50 | 5130.01 | 4793.76 | 21400.31 | 15004.73 | | 4369.78 | 0.00 |
| Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 16769.94 | 23019.81 | 45141.63 | 60744.13 | 65874.13 | 70667.89 | 92068.20 | 107072.93 | | 111442.71 | 111442.71 |
| Проект. 1-2.1.1. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р1 до ТК5 протяженностью 0.24км, диаметром 150мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 2770.63 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 554.13 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 3324.76 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 3324.76 | 3324.76 | 3324.76 | 3324.76 | 3324.76 | 3324.76 | 3324.76 | 3324.76 | | 3324.76 | 3324.76 |
| Проект. 1-2.1.2. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК5 до Р4 протяженностью 0.3км, диаметром 150мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 3463.29 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 692.66 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 4155.95 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 4155.95 | 4155.95 | 4155.95 | 4155.95 | 4155.95 | 4155.95 | 4155.95 | 4155.95 | | 4155.95 | 4155.95 |
| Проект. 1-2.1.3. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р4 до ТК6 протяженностью 0.0096км, диаметром 25мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 43.20 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 8.64 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 51.84 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 51.84 | 51.84 | 51.84 | 51.84 | 51.84 | 51.84 | 51.84 | 51.84 | | 51.84 | 51.84 |
| Проект. 1-2.1.4. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК6 до Табастаева 2Б протяженностью 0.1186км, диаметром 25мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 533.70 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 106.74 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 640.44 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 640.44 | 640.44 | 640.44 | 640.44 | 640.44 | 640.44 | 640.44 | 640.44 | | 640.44 | 640.44 |
| Проект. 1-2.1.5. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р4 до ЦТК10 протяженностью 0.06км, диаметром 150мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 692.66 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 138.53 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 831.19 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 831.19 | 831.19 | 831.19 | 831.19 | 831.19 | 831.19 | 831.19 | 831.19 | | 831.19 | 831.19 |
| Проект. 1-2.1.6. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ЦТК10 до Табастаева 2 протяженностью 0.0396км, диаметром 80мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 291.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 58.20 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 349.21 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 349.21 | 349.21 | 349.21 | 349.21 | 349.21 | 349.21 | 349.21 | 349.21 | | 349.21 | 349.21 |
| Проект. 1-2.1.7. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ЦТК10 до ТК7 протяженностью 0.1032км, диаметром 150мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 1191.37 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 238.27 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 1429.65 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 1429.65 | 1429.65 | 1429.65 | 1429.65 | 1429.65 | 1429.65 | 1429.65 | 1429.65 | | 1429.65 | 1429.65 |
| Проект. 1-2.1.8. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК7 до Табастаева 2А протяженностью 0.025км, диаметром 25мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 112.50 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 22.50 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 135.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 135.00 | 135.00 | 135.00 | 135.00 | 135.00 | 135.00 | 135.00 | 135.00 | | 135.00 | 135.00 |
| Проект. 1-2.1.9. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК7 до ТК8 протяженностью 0.0368км, диаметром 150мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 424.83 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 84.97 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 509.80 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 509.80 | 509.80 | 509.80 | 509.80 | 509.80 | 509.80 | 509.80 | 509.80 | | 509.80 | 509.80 |
| Проект. 1-2.1.10. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК8 до Табастаева 4 протяженностью 0.0206км, диаметром 25мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 92.70 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 18.54 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 111.24 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 111.24 | 111.24 | 111.24 | 111.24 | 111.24 | 111.24 | 111.24 | 111.24 | | 111.24 | 111.24 |
| Проект. 1-2.1.11. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК8 до ТК9 протяженностью 0.1456км, диаметром 150мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 1680.85 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 336.17 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 2017.02 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 2017.02 | 2017.02 | 2017.02 | 2017.02 | 2017.02 | 2017.02 | 2017.02 | 2017.02 | | 2017.02 | 2017.02 |
| Проект. 1-2.1.12. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК9 до Табастаева 6 протяженностью 0.0336км, диаметром 25мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 151.20 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 30.24 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 181.44 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 181.44 | 181.44 | 181.44 | 181.44 | 181.44 | 181.44 | 181.44 | 181.44 | | 181.44 | 181.44 |
| Проект. 1-2.1.13. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК9 до ТК10 протяженностью 0.1128км, диаметром 150мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 1302.20 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 260.44 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 1562.64 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 1562.64 | 1562.64 | 1562.64 | 1562.64 | 1562.64 | 1562.64 | 1562.64 | 1562.64 | | 1562.64 | 1562.64 |
| Проект. 1-2.1.14. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК10 до Табастаева 8 протяженностью 0.0336км, диаметром 25мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 151.20 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 30.24 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 181.44 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 181.44 | 181.44 | 181.44 | 181.44 | 181.44 | 181.44 | 181.44 | 181.44 | | 181.44 | 181.44 |
| Проект. 1-2.1.15. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК10 до ТК11 протяженностью 0.093км, диаметром 150мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 1073.62 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 214.72 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 1288.34 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 1288.34 | 1288.34 | 1288.34 | 1288.34 | 1288.34 | 1288.34 | 1288.34 | 1288.34 | | 1288.34 | 1288.34 |
| Проект. 1-2.1.16. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК11 до Табастаева 10 протяженностью 0.0474км, диаметром 25мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 213.30 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 42.66 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 255.96 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 255.96 | 255.96 | 255.96 | 255.96 | 255.96 | 255.96 | 255.96 | | 255.96 | 255.96 |
| Проект. 1-2.1.17. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК11 до ТК12 протяженностью 0.2604км, диаметром 150мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 3006.14 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 601.23 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 3607.36 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 3607.36 | 3607.36 | 3607.36 | 3607.36 | 3607.36 | 3607.36 | 3607.36 | | 3607.36 | 3607.36 |
| Проект. 1-2.1.18. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК12 до Табастаева 12 протяженностью 0.0318км, диаметром 25мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 143.10 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 28.62 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 171.72 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 171.72 | 171.72 | 171.72 | 171.72 | 171.72 | 171.72 | 171.72 | | 171.72 | 171.72 |
| Проект. 1-2.1.19. Технологическая зона №1. от ТК12 до ТК13 протяженностью 0.0282км, диаметром 150мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 325.55 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 65.11 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 390.66 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 390.66 | 390.66 | 390.66 | 390.66 | 390.66 | 390.66 | 390.66 | | 390.66 | 390.66 |
| Проект. 1-2.1.20. Технологическая зона №1. от ТК13 до Р5 протяженностью 0.0348км, диаметром 25мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 156.60 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 31.32 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 187.92 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 187.92 | 187.92 | 187.92 | 187.92 | 187.92 | 187.92 | 187.92 | | 187.92 | 187.92 |
| Проект. 1-2.1.21. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р5 до Табастаева 14 протяженностью 0.0126км, диаметром 25мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 56.70 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 11.34 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 68.04 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 68.04 | 68.04 | 68.04 | 68.04 | 68.04 | 68.04 | 68.04 | | 68.04 | 68.04 |
| Проект. 1-2.1.22. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р5 до Табастаева 16 протяженностью 0.09км, диаметром 25мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 405.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 81.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 486.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 486.00 | 486.00 | 486.00 | 486.00 | 486.00 | 486.00 | 486.00 | | 486.00 | 486.00 |
| Проект. 1-2.1.23. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК13 до ТК14 протяженностью 0.0464км, диаметром 100мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 366.69 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 73.34 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 440.02 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 440.02 | 440.02 | 440.02 | 440.02 | 440.02 | 440.02 | 440.02 | | 440.02 | 440.02 |
| Проект. 1-2.1.24. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК14 до Табастаева 1 протяженностью 0.0338км, диаметром 100мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 267.11 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 53.42 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 320.53 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 320.53 | 320.53 | 320.53 | 320.53 | 320.53 | 320.53 | 320.53 | | 320.53 | 320.53 |
| Проект. 1-2.1.25. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК14 до П11 протяженностью 0.0446км, диаметром 50мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 268.04 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 53.61 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 321.65 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 321.65 | 321.65 | 321.65 | 321.65 | 321.65 | 321.65 | 321.65 | | 321.65 | 321.65 |
| Проект. 1-2.1.26. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от П12 до Рудничная 2 протяженностью 0.0554км, диаметром 50мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 332.95 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 66.59 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 399.54 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 399.54 | 399.54 | 399.54 | 399.54 | 399.54 | 399.54 | | 399.54 | 399.54 |
| Проект. 1-2.1.27. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от П4 до Р2 протяженностью 0.1496км, диаметром 400мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 6121.26 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1224.25 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 7345.51 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 7345.51 | 7345.51 | 7345.51 | 7345.51 | 7345.51 | 7345.51 | | 7345.51 | 7345.51 |
| Проект. 1-2.1.28. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р2 до ПЧ2 протяженностью 0.01км, диаметром 400мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 409.18 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 81.84 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 491.01 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 491.01 | 491.01 | 491.01 | 491.01 | 491.01 | 491.01 | | 491.01 | 491.01 |
| Проект. 1-2.1.29. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р2 до ЦТК1 протяженностью 0.0186км, диаметром 400мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 761.07 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 152.21 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 913.28 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 913.28 | 913.28 | 913.28 | 913.28 | 913.28 | 913.28 | | 913.28 | 913.28 |
| Проект. 1-2.1.30. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ЦТК1 до ТК1 протяженностью 0.2838км, диаметром 150мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 3276.27 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 655.25 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 3931.53 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 3931.53 | 3931.53 | 3931.53 | 3931.53 | 3931.53 | 3931.53 | | 3931.53 | 3931.53 |
| Проект. 1-2.1.31. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК1 до Набережная 7 протяженностью 0.0162км, диаметром 150мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 187.02 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 37.40 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 224.42 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 224.42 | 224.42 | 224.42 | 224.42 | 224.42 | 224.42 | | 224.42 | 224.42 |
| Проект. 1-2.1.32. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК1 до Р3 протяженностью 0.336км, диаметром 150мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 3878.88 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 775.78 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 4654.66 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 4654.66 | 4654.66 | 4654.66 | 4654.66 | 4654.66 | 4654.66 | | 4654.66 | 4654.66 |
| Проект. 1-2.1.33. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р3 до Набережная 5а протяженностью 0.0336км, диаметром 80мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 246.91 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 49.38 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 296.30 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 296.30 | 296.30 | 296.30 | 296.30 | 296.30 | 296.30 | | 296.30 | 296.30 |
| Проект. 1-2.1.34. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р3 до ТК2 протяженностью 0.2234км, диаметром 150мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 2579.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 515.80 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 3094.80 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 3094.80 | 3094.80 | 3094.80 | 3094.80 | 3094.80 | 3094.80 | | 3094.80 | 3094.80 |
| Проект. 1-2.1.35. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК2 до Набережная 8а протяженностью 0.0174км, диаметром 80мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 127.87 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 25.57 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 153.44 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 153.44 | 153.44 | 153.44 | 153.44 | 153.44 | 153.44 | | 153.44 | 153.44 |
| Проект. 1-2.1.36. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК2 до Р42 протяженностью 0.0856км, диаметром 50мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 514.45 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 102.89 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 617.34 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 617.34 | 617.34 | 617.34 | 617.34 | 617.34 | 617.34 | | 617.34 | 617.34 |
| Проект. 1-2.1.37. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р42 до Р43 протяженностью 0.0652км, диаметром 50мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 391.85 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 78.37 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 470.21 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 470.21 | 470.21 | 470.21 | 470.21 | 470.21 | | 470.21 | 470.21 |
| Проект. 1-2.1.38. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от К31 до Советская 27 протяженностью 0.02км, диаметром 100мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 158.05 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 31.61 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 189.66 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 189.66 | 189.66 | 189.66 | 189.66 | 189.66 | | 189.66 | 189.66 |
| Проект. 1-2.1.39. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от ЦТК4 до Р55 протяженностью 0.2326км, диаметром 250мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 5759.18 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1151.84 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 6911.01 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 6911.01 | 6911.01 | 6911.01 | 6911.01 | 6911.01 | | 6911.01 | 6911.01 |
| Проект. 1-2.1.40. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р55 до К32 протяженностью 0.02км, диаметром 150мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 230.89 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 46.18 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 277.06 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 277.06 | 277.06 | 277.06 | 277.06 | 277.06 | | 277.06 | 277.06 |
| Проект. 1-2.1.41. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от К32 до Советская 31 протяженностью 0.3008км, диаметром 100мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 2377.13 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 475.43 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 2852.56 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 2852.56 | 2852.56 | 2852.56 | 2852.56 | 2852.56 | | 2852.56 | 2852.56 |
| Проект. 1-2.1.42. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р55 до Р36 протяженностью 0.1586км, диаметром 250мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 3926.94 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 785.39 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 4712.32 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 4712.32 | 4712.32 | 4712.32 | 4712.32 | 4712.32 | | 4712.32 | 4712.32 |
| Проект. 1-2.1.43. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р36 до К33 протяженностью 0.02км, диаметром 100мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 158.05 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 31.61 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 189.66 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 189.66 | 189.66 | 189.66 | 189.66 | 189.66 | | 189.66 | 189.66 |
| Проект. 1-2.1.44. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от К33 до Школа 1 протяженностью 0.0806км, диаметром 100мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 636.96 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Непредвиденные расходы | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 127.39 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 764.35 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 764.35 | 764.35 | 764.35 | 764.35 | | 764.35 | 764.35 |
| Проект. 1-2.1.45. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р36 до П13 протяженностью 0.1614км, диаметром 150мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1863.25 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Непредвиденные расходы | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 372.65 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 2235.90 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 2235.90 | 2235.90 | 2235.90 | 2235.90 | | 2235.90 | 2235.90 |
| Проект. 1-2.1.46. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от П14 до Советская 30 протяженностью 0.0316км, диаметром 80мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 232.22 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Непредвиденные расходы | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 46.44 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 278.66 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 278.66 | 278.66 | 278.66 | 278.66 | | 278.66 | 278.66 |
| Проект. 1-2.1.47. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р56 до П14 протяженностью 0.0086км, диаметром 80мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 63.20 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Непредвиденные расходы | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 12.64 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 75.84 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 75.84 | 75.84 | 75.84 | 75.84 | | 75.84 | 75.84 |
| Проект. 1-2.1.48. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р56 до П15 протяженностью 0.16км, диаметром 100мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1264.43 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Непредвиденные расходы | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 252.89 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1517.32 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1517.32 | 1517.32 | 1517.32 | 1517.32 | | 1517.32 | 1517.32 |
| Проект. 1-2.1.49. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от П15 до П16 протяженностью 0.0272км, диаметром 100мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 214.95 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Непредвиденные расходы | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 42.99 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 257.94 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 257.94 | 257.94 | 257.94 | 257.94 | | 257.94 | 257.94 |
| Проект. 1-2.1.50. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от П16 до П17 протяженностью 0.1328км, диаметром 100мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1049.48 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Непредвиденные расходы | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 209.90 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1259.37 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1259.37 | 1259.37 | 1259.37 | | 1259.37 | 1259.37 |
| Проект. 1-2.1.51. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от П17 до К35 протяженностью 0.02км, диаметром 80мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 146.97 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Непредвиденные расходы | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 29.39 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 176.37 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 176.37 | 176.37 | 176.37 | | 176.37 | 176.37 |
| Проект. 1-2.1.52. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от К35 до Спортзал протяженностью 0.3808км, диаметром 80мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 2798.35 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Непредвиденные расходы | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 559.67 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 3358.02 | 0.00 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 3358.02 | 3358.02 | 3358.02 | | 3358.02 | 3358.02 |
| Проект. 1-2.1.53. Технологическая зона №1. Реконструкция участка тепловой сети от Р36 до Р37 протяженностью 0.2034км, диаметром 250мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 5036.18 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Непредвиденные расходы | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 1007.24 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 6043.42 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 6043.42 | 6043.42 | | 6043.42 | 6043.42 |
| Проект. 1-2.1.54. Технологическая зона №1. Комплексная гидравлическая регулировка централизованной системы теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 158.05 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Непредвиденные расходы | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 31.61 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 189.66 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 189.66 | 189.66 | | 189.66 | 189.66 |
| Проект. 1-2.1.55. Технологическая зона №1. от К34 до Советская 37 протяженностью 260.4м, диаметром 100мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 2057.86 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Непредвиденные расходы | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 411.57 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 2469.44 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 2469.44 | 2469.44 | | 2469.44 | 2469.44 |
| Проект. 1-2.1.56. Технологическая зона №1. от Р37 до ЦТК5 протяженностью 160.6м, диаметром 250мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 3976.46 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Непредвиденные расходы | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 795.29 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 4771.75 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 4771.75 | 4771.75 | | 4771.75 | 4771.75 |
| Проект. 1-2.1.57. Технологическая зона №1. от ЦТК5 до Советская 33 протяженностью 160м, диаметром 100мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1264.43 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Непредвиденные расходы | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 252.89 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1517.32 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1517.32 | 1517.32 | | 1517.32 | 1517.32 |
| Проект. 1-2.1.58. Технологическая зона №1. от ЦТК5 до Р36 протяженностью 200м, диаметром 200мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 3633.80 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Непредвиденные расходы | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 726.76 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 4360.56 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 4360.56 | 4360.56 | | 4360.56 | 4360.56 |
| Проект. 1-2.1.59. Технологическая зона №1. от Р36 до Советская 35 протяженностью 30м, диаметром 100мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 237.08 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Непредвиденные расходы | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 47.42 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 284.50 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 284.50 | 284.50 | | 284.50 | 284.50 |
| Проект. 1-2.1.60. Технологическая зона №1. от Р36 до Дом Культуры протяженностью 200м, диаметром 80мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1469.72 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Непредвиденные расходы | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 293.94 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1763.66 | 0.00 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1763.66 | 1763.66 | | 1763.66 | 1763.66 |
| Проект. 1-2.1.61. Технологическая зона №1. от Р36 до ЦТК6 протяженностью 100.8м, диаметром 200мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1831.44 | | 0.00 | 0.00 |
| Непредвиденные расходы | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 366.29 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 2197.72 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 2197.72 | | 2197.72 | 2197.72 |
| Проект. 1-2.1.62. Технологическая зона №1. от ЦТК6 до Советская 39 протяженностью 301.6м, диаметром 100мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 2383.45 | | 0.00 | 0.00 |
| Непредвиденные расходы | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 476.69 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 2860.15 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 2860.15 | | 2860.15 | 2860.15 |
| Проект. 1-2.1.63. Технологическая зона №1. от ЦТК6 до Бассейн протяженностью 100.2м, диаметром 80мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 736.33 | | 0.00 | 0.00 |
| Непредвиденные расходы | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 147.27 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 883.60 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 883.60 | | 883.60 | 883.60 |
| Проект. 1-2.1.64. Технологическая зона №1. от ЦТК6 до Р38 протяженностью 177.2м, диаметром 150мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 2045.65 | | 0.00 | 0.00 |
| Непредвиденные расходы | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 409.13 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 2454.78 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 2454.78 | | 2454.78 | 2454.78 |
| Проект. 1-2.1.65. Технологическая зона №1. от Р38 до ЦСП ТЁЯ протяженностью 80.4м, диаметром 100мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 635.38 | | 0.00 | 0.00 |
| Непредвиденные расходы | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 127.08 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 762.45 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 762.45 | | 762.45 | 762.45 |
| Проект. 1-2.1.66. Технологическая зона №1. от Р38 до ЦТК7 протяженностью 282м, диаметром 150мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 3255.49 | | 0.00 | 0.00 |
| Непредвиденные расходы | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 651.10 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 3906.59 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 3906.59 | | 3906.59 | 3906.59 |
| Проект. 1-2.1.67. Технологическая зона №1. от ЦТК7 до Больница протяженностью 140м, диаметром 150мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1616.20 | | 0.00 | 0.00 |
| Непредвиденные расходы | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 323.24 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1939.44 | | 0.00 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1939.44 | | 1939.44 | 1939.44 |
| Проект. 1-2.1.68. Технологическая зона №1. от ЦТК7 до Р39 протяженностью 200м, диаметром 100мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 1580.54 | 0.00 |
| Непредвиденные расходы | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 316.11 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 1896.65 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 1896.65 | 1896.65 |
| Проект. 1-2.1.69. Технологическая зона №1. от Р39 до Лесная 1 протяженностью 19м, диаметром 25мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 85.50 | 0.00 |
| Непредвиденные расходы | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 17.10 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 102.60 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 102.60 | 102.60 |
| Проект. 1-2.1.70. Технологическая зона №1. от Р39 до Р40 протяженностью 123.2м, диаметром 80мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 905.35 | 0.00 |
| Непредвиденные расходы | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 181.07 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 1086.42 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 1086.42 | 1086.42 |
| Проект. 1-2.1.71. Технологическая зона №1. от Р40 до Лесная 2 протяженностью 24.2м, диаметром 25мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 108.90 | 0.00 |
| Непредвиденные расходы | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 21.78 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 130.68 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 130.68 | 130.68 |
| Проект. 1-2.1.72. Технологическая зона №1. от Р40 до Р41 протяженностью 130.8м, диаметром 80мм | | | | | | | | | | | | | |
| Всего капитальные затраты, без НДС | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 961.20 | 0.00 |
| Непредвиденные расходы | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 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 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 192.24 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 1153.44 | 0.00 |
| Всего стоимость проекта накопленным итогом | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | 1153.44 | 1153.44 |

1. https://pkk.rosreestr.ru/ - официальный сайт. Публичная кадастровая карта Российской Федерации [↑](#footnote-ref-1)
2. СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети" [↑](#footnote-ref-2)
3. Приказ от 24 марта 2003 г. № 115 "Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок" [↑](#footnote-ref-3)
4. Согласно п.6.82 МДК 4-02.2001 «Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения» [↑](#footnote-ref-4)
5. Приказ Госкомтарифэнерго Хакасии от 09.11.2021года №27-н «Об утверждении нормативов технологических потерь при передачи тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям». [↑](#footnote-ref-5)
6. dom.gosuslugi.ru - Государственная информационная система жилищно-коммунального хозяйства [↑](#footnote-ref-6)
7. Жилищный кодекс Российской Федерации от 29 декабря 2004года №188-ФЗ [↑](#footnote-ref-7)
8. https://ri.eias.ru/- Федеральная антимонопольная служба [↑](#footnote-ref-8)
9. Приказ Министерства энергетики РФ от 5 марта 2020 г. №212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения» [↑](#footnote-ref-9)
10. Приказ Минстроя России от 28 марта 2022 г. № 205/пр «Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства «Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-13-2022. Наружные тепловые сети» [↑](#footnote-ref-10)