

***Периодическое печатное издание
«Вестник органов местного самоуправления
Канашского муниципального округа
Чувашской Республики»***

АПРЕЛЬ 2026 г.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ 23.04.2026 № 9

**О назначении публичных слушаний по проекту актуализации схемы
теплоснабжения Канашского муниципального округа Чувашской Республики
на период 2025-2035 годы по состоянию на 2027 год**

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 года N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения", Уставом Канашского муниципального округа Чувашской Республики, Положением об общественных обсуждениях и публичных слушаниях на территории Канашского муниципального округа Чувашской Республики, утвержденным решением Собрания депутатов Канашского муниципального округа Чувашской Республики от 25 сентября 2024 № 1/13, **постановляю:**

1. Вынести на публичные слушания проект "Актуализация схемы теплоснабжения Канашского муниципального округа Чувашской Республики на период 2025-2035 годы по состоянию на 2027 год".

2. Назначить публичные слушания по проекту "Актуализация схемы теплоснабжения Канашского муниципального округа Чувашской Республики на период 2025-2035 годы по состоянию на 2027 год" на 17 часов 00 мин. 05 мая 2026 года в зале заседаний администрации Канашского муниципального округа Чувашской Республики по адресу: город Канаш, улица 30 лет Победы, дом 24.

3. Создать организационный комитет по организации и проведению публичных слушаний по проекту "Актуализация схемы теплоснабжения Канашского муниципального округа Чувашской Республики на период 2025-2035 годы по состоянию на 2027 год" (далее - Оргкомитет) в следующем составе:

Петров Алексей Геннадьевич - заместитель главы администрации - начальник отдела строительства администрации Канашского муниципального округа Чувашской Республики (председатель);

Зайцев Андрей Сергеевич - начальник отдела ЖКХ и муниципального жилищного контроля администрации Канашского муниципального округа Чувашской Республики;

Николаев Сергей Германович - заведующий сектором градостроительства и архитектуры администрации Канашского муниципального округа Чувашской Республики.

Думкина Татьяна Васильевна - заместитель начальника отдела ЖКХ и муниципального жилищного контроля администрации Канашского муниципального округа Чувашской Республики;

Владимирова Любовь Геннадьевна - главный специалист-эксперт отдела строительства администрации Канашского муниципального округа Чувашской Республики (секретарь).

4. Назначить председателем на публичных слушаниях Петрова Алексея Геннадьевича - заместителя главы администрации-начальника отдела строительства администрации Канашского муниципального округа Чувашской Республики.

5. Оргкомитету обеспечить проведение публичных слушаний в соответствии с Положением об общественных обсуждениях и публичных слушаниях Канашского муниципального округа Чувашской Республики, утвержденным решением Собрания депутатов Канашского муниципального округа Чувашской Республики от 25.09.2024 №1/13.

6. Предложения и замечания по проекту "Актуализация схемы теплоснабжения Канашского муниципального округа Чувашской Республики на период 2025-2035 годы по состоянию на 2027 год", а также заявки жителей Канашского муниципального округа Чувашской Республики на выступление принимаются в кабинете № 206 администрации Канашского муниципального округа Чувашской Республики по адресу: город Канаш, улица 30 лет Победы, дом 24 в рабочие дни с 08.00 до 17.00, перерыв на обед с 12.00 до 13.00 или по электронному адресу: kanash@car.ru, либо подаются посредством федеральной государственной информационной системы "Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)" с 23 апреля 2026 года по 5 мая 2026 года.

7. Ознакомиться с проектом "Актуализация схемы теплоснабжения Канашского муниципального округа Чувашской Республики на период 2025-2035 годы по состоянию на 2027 год" возможно на официальном сайте администрации Канашского муниципального округа Чувашской Республики (<https://kanash-mo.car.ru/>) в разделе "ЖКХ и энергетика".

8. Опубликовать настоящее Постановление в периодическом печатном издании "Вестник органов местного самоуправления Канашского муниципального округа Чувашской Республики" и разместить на официальном сайте администрации Канашского муниципального округа Чувашской Республики информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
КАНАШСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
НА ПЕРИОД 2025 -2035 ГОДЫ
(по состоянию на 2027 год)**

КНИГА 1: УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

Разработчик:
Генеральный директор ООО "НП ТЭКтест-32"
подпись

_____ Полякова О.А.

ОГЛАВЛЕНИЕ

ПАСПОРТ РАЗРАБОТКИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	8
РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....	19
а) величины существующей отопляемой площади строительных фондов и прироста отопляемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5 летние периоды (далее - этапы).....	19
б) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.....	20
в) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....	24
г) существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, муниципальному округу, городскому округу, городу федерального значения.....	24
РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.....	26
2.1. Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки.....	26
а) описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	26
б) описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	29
в) существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе.....	40
г) перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, муниципальных округов, городских округов либо в границах городского округа (муниципального округа, поселения) и города федерального значения или городских округов (муниципальных округов, поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения.....	52
д) радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.....	52
2.2. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии определяют.....	53
а) существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии.....	53
б) существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии.....	54
в) существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии.....	54
г) значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто.....	54
д) значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь.....	54
е) затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей.....	55
ж) значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и	

источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности.....	55
з) значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки.....	56
2.3. В ценовых зонах теплоснабжения положения подпунктов "а", "в", "г", а также положения пункта 7 настоящего документа применяются в части указания существующих и перспективных балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей по зоне действия систем теплоснабжения. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей по зонам действия источников тепловой энергии не составляются.....	56
2.4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки составляются отдельно по тепловой энергии в горячей воде и в паре.....	56
РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ.....	57
а) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.....	57
б) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	59
РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....	61
а) описание сценариев развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения.....	61
б) обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения.....	71
РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕОБОРУДОВАНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ.....	74
а) предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения.....	74
б) предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	74
в) предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	75
г) графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.....	75
д) 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.....	75
е) меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	5
ж) 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.....	75

з) температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения.....	76
и) предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	76
к) предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	76
РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ.....	77
а) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).....	77
б) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	77
в) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	77
г) 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 по основаниям, указанным в подпункте "д" раздела 5 настоящего документа.....	77
д) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	78
6.1. В ценовых зонах теплоснабжения предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии, тепловых сетей, указанные в разделах 5 и 6 настоящего документа, указываются отдельно в части мероприятий, необходимых для осуществления подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения, и в части мероприятий, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения.....	79
РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ.....	80
а) предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	80
б) 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.....	80
РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ.....	81
а) перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	81
б) потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	82
в) виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	82
г) преобладающий в поселении, муниципальном округе, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, муниципальном округе, городском округе.....	83
д) приоритетное направление развития топливного баланса поселения, муниципального округа, городского округа.....	83
РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ.....	84
а) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизации источников тепловой энергии на каждом этапе.....	84
б) предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	84
в) 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.....	84
г) предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	84
д) оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	84
е) величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.....	86
9.1. В ценовых зонах теплоснабжения подпункты "а" - "д" раздела 9 настоящего документа применяются в отношении инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию, необходимых для осуществления регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения.....	86
9.2. Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов.....	86
РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ).....	87
а) решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	87
б) реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	90
в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.....	92
г) информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	93
д) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения.....	94
РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЕ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	95
а) сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии.....	95
б) сроки выполнения перераспределения для каждого этапа.....	95
РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ.....	96
РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДАНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....	97
а) описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.....	97
б) описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	97
в) предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональ-	

ной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения97

г) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденных схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а в период до утверждения таких схемы и программы в 2023 году (в отношении технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем в 2024 году) - также утвержденных схемы и программы развития Единой энергетической системы России, схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположена соответствующая технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения.....98

д) обоснованные предложения по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок.....98

е) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....98

ж) предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....99

РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....100

РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ.....111

а) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения.....111

б) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации.....112

в) результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения, на основании разработанных тарифно-балансовых моделей116

РАЗДЕЛ 16. ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....117

а) электронная карта территории муниципального округа с размещением на ней всех существующих объектов теплоснабжения.....117

б) описание фоновых или сводных расчетов концентрации загрязняющих веществ на территории муниципального округа.....120

в) описание характеристик и объемов сжигаемых вида топлив на каждом объекте теплоснабжения в соответствии с частью 8 главы 1 Требований.....123

г) описание технических характеристик котлоагрегатов в соответствии с частью 2 главы 1 Требований, с добавлением описания технических характеристик дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов.....123

д) описание результатов расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения.....134

е) описание результатов расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения.....134

з) описание объема (массы) оборудования и размещения отходов сжигания топлива.....135

и) данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме муниципального округа.....135

Паспорт разработки схемы теплоснабжения

Виды работ	Актуализация Схемы теплоснабжения Канашского муниципального округа на период 2025-2035 годы (по состоянию на 2027 г.)
Местонахождение объекта	Российская Федерация, 429330, Чувашская Республика, г. Канаш, ул. 30 лет Победы, д. 24.
Основание для разработки схемы теплоснабжения	1. Федеральный закон от 27.07.2010 г. № 190 «О теплоснабжении»; 2. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»; 3. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 05.03.2019 г. № 212 «Об утверждении методических указаний по разработке схем теплоснабжения»; 4. Федеральный закон от 20.03.2025 № 33-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в единой системе публичной власти»; 5. Федеральный закон от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» в части требований к эксплуатации открытых систем теплоснабжения; 6. Федеральный закон от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; 7. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации Приказ от 30.06.2014 года №399 «Об утверждении Методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях»; 8. Постановление Правительства Российской Федерации № 452 от 16.05.2014 г. «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений»; 9. Градостроительный кодекс Российской Федерации. 10. Генеральный план. 11. Другие нормативно-правовые и нормативно-методические документы.
Заказчики схемы	Администрация Канашского муниципального округа Чувашской Республики
Основные разработчики схемы теплоснабжения	ООО «НП ТЭКТест-32» г. Брянск
Цели разработки схемы теплоснабжения	Целью выполнения работ по актуализации Схемы теплоснабжения Канашского муниципального округа на период 2025-2035 годы (по состоянию на 2027 г.): - являющегося базовым документом, в котором обосновывается хозяйственная необходимость, экономическая целесообразность и экологическая возможность строительства новых, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации существующих энергетических источников, тепловых сетей и систем теплоснабжения, средств их эксплуатации и управления с учетом особенностей правового регулирования, установленным Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», с целью качественного, надежного теплоснабжения потребителей и рационального использования топливно-энергетических ресурсов; - определяющего стратегию и единую техническую политику перспективного развития системы теплоснабжения Канашского муниципального округа; - определяющего решения по повышению надежности и эффективности эксплуатации систем теплоснабжения Канашского муниципального округа. Работы должны содержать анализ фактического состояния системы теплоснабжения Канашского муниципального округа, полную информацию о фактических технико-экономических показателях, требуемую для принятия решения о целесообразности инвестирования в технологические решения с целью обеспечения надежности и развития системы централизованного теплоснабжения муниципального образования с учетом снижения эксплуатационных затрат и достижения необходимого уровня энергоэффективности. Актуализация Схемы теплоснабжения Канашского муниципального округа выполняется с соблюдением следующих принципов: - обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов; - обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных Федеральными законами; - обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения с учетом экономической обоснованности; - соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей; - минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на единицу тепловой энергии для потребителя в долгосрочной перспективе; - обеспечение недискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения.
Этапы (периоды) Схемы теплоснабжения	Базовым годом – принять год, предшествующий году, в котором подлежит утверждению Схема теплоснабжения муниципального округа. Расчеты по перспективе развития систем теплоснабжения формируются на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды. Расчетный срок Схемы теплоснабжения 2025-2035 годы.
Основные индикаторы и показатели, позволяющие оценить ход реализации мероприятий схемы и ожидаемые результаты реализации мероприятий из схемы теплоснабжения	- обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов; - обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных Федеральными законами; - снижение потерь воды и тепловой энергии в сетях централизованного отопления и горячего водоснабжения в установленные сроки. - соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей.

Основные понятия и терминология, используемые при разработке схемы теплоснабжения

При формировании Схемы теплоснабжения использованы следующие термины и определения:

Тепловая энергия - энергетический ресурс, при потреблении которого изменяются термодинамические параметры теплоносителя (температура, давление);

Источник тепловой энергии - устройство, предназначенное для производства тепловой энергии;

Теплопотребляющая установка - устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя, для нужд потребителя тепловой энергии;

Тепловая сеть - совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок;

Тепловая нагрузка - количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени;

Теплоснабжение - обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности;

Теплоснабжающая организация - организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенной или приобретенной тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей);

Передача тепловой энергии, теплоносителя - совокупность организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих поддержание тепловых сетей в состоянии, соответствующем установленным техническими регламентами требованиям, прием, преобразование и доставку тепловой энергии, теплоносителя;

Теплосетевая организация - организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей) и соответствующая утвержденным Правительством Российской Федерации критериям отношения собственников или иных законных владельцев тепловых сетей к теплосетевым организациям;

Схема теплоснабжения - документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города другого значения их развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и утверждаемый правовым актом, не имеющим нормативного характера, федерального органа исполнительной власти, уполномоченного Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органа местного самоуправления;

Резервная тепловая мощность - тепловая мощность источников тепловой энергии и тепловых сетей, необходимая для обеспечения тепловой нагрузки теплопотребляющих установок, входящих в систему теплоснабжения, но не потребляющих тепловой энергии, теплоносителя;

Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация) - теплоснабжающая организация, которой в отношении системы (систем) теплоснабжения присвоен статус единой теплоснабжающей организации в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации;

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

Актуализация схемы теплоснабжения проводится в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:

- Федеральный закон от 27.07.2010 г. № 190 "О теплоснабжении";
- Федеральный закон от 20.03.2025 № 33-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в единой системе публичной власти";
- Федеральный закон от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении" в части требований к эксплуатации открытых систем теплоснабжения;
- Федеральный закон от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации";
- Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 г. № 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (с изменениями)";
- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 05.03.2019 г. № 212 "Об утверждении методических указаний по разработке схем теплоснабжения";
- Приказ министерства энергетики Российской Федерации от 13.11.2024г. № 2234. "Об утверждении правил обеспечения готовности к отопительному периоду и порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду";
- Постановление Правительства Российской Федерации №452 от 16.05.2014 г. "Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений";
- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 г. №399"Об утверждении Методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях";
- Постановление Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 г. №808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты";
- Постановление Правительства Российской Федерации от 05.07.2018 г. № 787 "О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства РФ";
- Постановление Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 г. № 354 "О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов";
- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 12.04.2025 г. № 908-р "Об Энергетической стратегии России на период до 2050 года";
- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 325 "Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя" (вместе с "Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя");
- Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения";
- РД-10-ВЭП "Методические основы разработки схем теплоснабжения поселений и промышленных узлов Российской Федерации";
- СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий" (с изменениями);
- Свод правил "СП 74.13330.2023. Свод правил. Тепловые сети";
- Свод правил СП 131.13330.2025 "СНиП 23-01-99* Строительная климатология";
- Свод правил СП 61.13330.2012 "СНиП 41-03-2003 Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов";
- Свод правил СП 89.13330.2016 "СНиП II-35-76 Котельные установки";
- Приказ Минстроя России от 04.08.2020 г. № 421/пр "Об утверждении Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации" (с изменениями);

- Приказ Минстроя России от 21.12.2020 г. № 812/пр "Об утверждении Методики по разработке и применению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства".

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О КАНАШСКОМ МУНИЦИПАЛЬНОМ ОКРУГЕ ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

Канашский муниципальный округ Чувашской Республики (далее Канашский муниципальный округ) муниципальное образование, которое создано и наделено статусом муниципального округа в соответствии с Законом Чувашской Республики от 17 мая 2024 года № 29 "О преобразовании муниципальных образований Канашского района Чувашской Республики и о внесении изменений в Закон Чувашской Республики "Об установлении границ муниципальных образований Чувашской Республики и наделении их статусом городского, сельского поселения, муниципального района, муниципального округа и городского округа" и Законом Чувашской Республики от 24 ноября 2004 года № 37 "Об установлении границ муниципальных образований Чувашской Республики и наделении их статусом городского, сельского поселения, муниципального района, муниципального округа и городского округа".

Территорию Канашского муниципального округа составляют земли населенных пунктов, прилегающие к ним земли общего пользования, территории традиционного природопользования населения, а также земли рекреационного назначения.

Территорию Канашского муниципального округа образуют объединенные общей территорией населенные пункты, не являющиеся муниципальными образованиями:

Территорию Канашского муниципального округа образуют объединенные общей территорией населенные пункты, не являющиеся муниципальными образованиями:

- деревня Асхва, деревня Большие Бикшихи, деревня Кармамеи, деревня Семеновка, входящие в состав административно-территориальной единицы Асхвинское сельское поселение;

- деревня Атнашево, деревня Калиновка, входящие в состав административно-территориальной единицы Атнашевское сельское поселение;

- село Ачакасы, деревня Новые Ачакасы, деревня Елмачи, деревня Ирдеменево - Кошки, деревня Напольные Котяки, разъезд Ачакс, входящие в состав административно-территориальной единицы Ачакасинское сельское поселение;

- деревня Байгильдино, деревня Новые Мамеи, деревня Туруново, входящие в состав административно-территориальной единицы Байгильдинское сельское поселение;

- село Вутабоси, деревня Каликово, деревня Сядорга-Сирмы, входящие в состав административно-территориальной единицы Вутабосинское сельское поселение;

- деревня Аксарина, деревня Караклы, деревня Юманзары, входящие в состав административно-территориальной единицы Караклинское сельское поселение;

- село Шигали, село Шоркасы, деревня Алаксары, деревня Аслыялы, деревня Ближние Сормы, деревня Дальние Сормы, деревня Зеленовка, деревня Ирх-Сирмы, деревня Кошноруй, деревня Пожарбоси, деревня Ямбахино, деревня Яшкильдино, входящие в состав административно-территориальной единицы Кошноруйское сельское поселение;

- деревня Малые Бикшихи, деревня Келте - Сюле, поселок Зеленый, поселок Новый, входящие в состав административно-территориальной единицы Малокибичское сельское поселение;

- село Малые Кибечи, деревня Березовка, входящие в состав административно-территориальной единицы Малокибечское сельское поселение;

- деревня Новое Урюмово, деревня Новые Бурженеры, входящие в состав административно-территориальной единицы Новоурюмовское сельское поселение;

- деревня Вторые Хормалы, деревня Малое Тугаево, деревня Новые Челкасы, деревня Оженары, выселок Чинквары, выселок Шихазаны, входящие в состав административно-территориальной единицы Новочелкасинское сельское поселение;

- деревня Анаткасы, деревня Атыково, деревня Малдыкасы, деревня Сеспель, входящие в состав административно-территориальной единицы Сеспельское сельское поселение;

- село Высоковка Вторая, деревня Высоковка Первая, деревня Верхнее Девлизерово, деревня Задние Яндоуши, деревня Нижнее Девлизерово, деревня Нижние Кибечи, деревня Передние Яндоуши, деревня Средние Кибечи, деревня Тюлькой, деревня Челкумаги, разъезд Кибечи, входящие в состав административно-территориальной единицы Среднекибечское сельское поселение;

- деревня Сугайкасы, входящая в состав административно-территориальной единицы Сугайкасинское сельское поселение;

- село Тобурданово, деревня Яманово, входящие в состав административно-территориальной единицы Тобурдановское сельское поселение;

- село Ухманы, деревня Чиршкасы, входящие в состав административно-территориальной единицы Ухманское сельское поселение;

- деревня Алешево, деревня Новые Турмыши, деревня Хучель, деревня Хунав, деревня Ямурза, выселок Лесной, входящие в состав административно-территориальной единицы Хучельское сельское поселение;

- деревня Верхняя Яндоба, деревня Мокры, деревня Чагасы, выселок Кармамеи, выселок Кибечи, выселок Новые Мамеи, разъезд Мокры, входящие в состав административно-территориальной единицы Чагаськое сельское поселение;

- село Шакулово, деревня Аниш - Ахпердино, деревня Старое Ахпердино, входящие в состав административно-территориальной единицы Шакуловское сельское поселение;

- деревня Воронцовка, деревня Кашкар - Сирмы, деревня Маяк, деревня Новые Шальтямы, деревня Старые Шальтямы, входящие в состав административно-территориальной единицы Шальтямское сельское поселение;

- село Шибылги, деревня Дмитриевка, деревня Малая Андреевка, деревня Маткасы, деревня Новые Пинеры, входящие в состав административно-территориальной единицы Шибылгинское сельское поселение;

- село Шихазаны, деревня Сиделево, входящие в состав административно-территориальной единицы Шихазанское сельское поселение;

- село Ямашево, деревня Братьякасы, деревня Вурман - Янишево, деревня Имелево, деревня Малды-Питикасы, входящие в состав административно-территориальной единицы Ямашевское сельское поселение;

- село Янгличи, деревня Богурданы, деревня Нижние Татмыши, деревня Новая Яндоба, деревня Новые Шорданы, деревня Сив - Сирма, деревня Средние Татмыши, разъезд Янгличи, входящие в состав административно-территориальной единицы Янгличское сельское поселение.

Административным центром Канашского муниципального округа является город Канаш.

Территория Канашского муниципального округа определена границами, установленными Законом Чувашской Республики от 24 ноября 2004 года № 37 "Об установлении границ муниципальных образований Чувашской Республики и наделении их статусом городского, сельского поселения, муниципального района, муниципального округа и городского округа".

Принятая в данной работе схема территориального деления Канашского муниципального округа представлена на рисунках 1.1 и 1.2.

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПЛАН КАНАШСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА

Карта планируемого размещения объектов местного значения

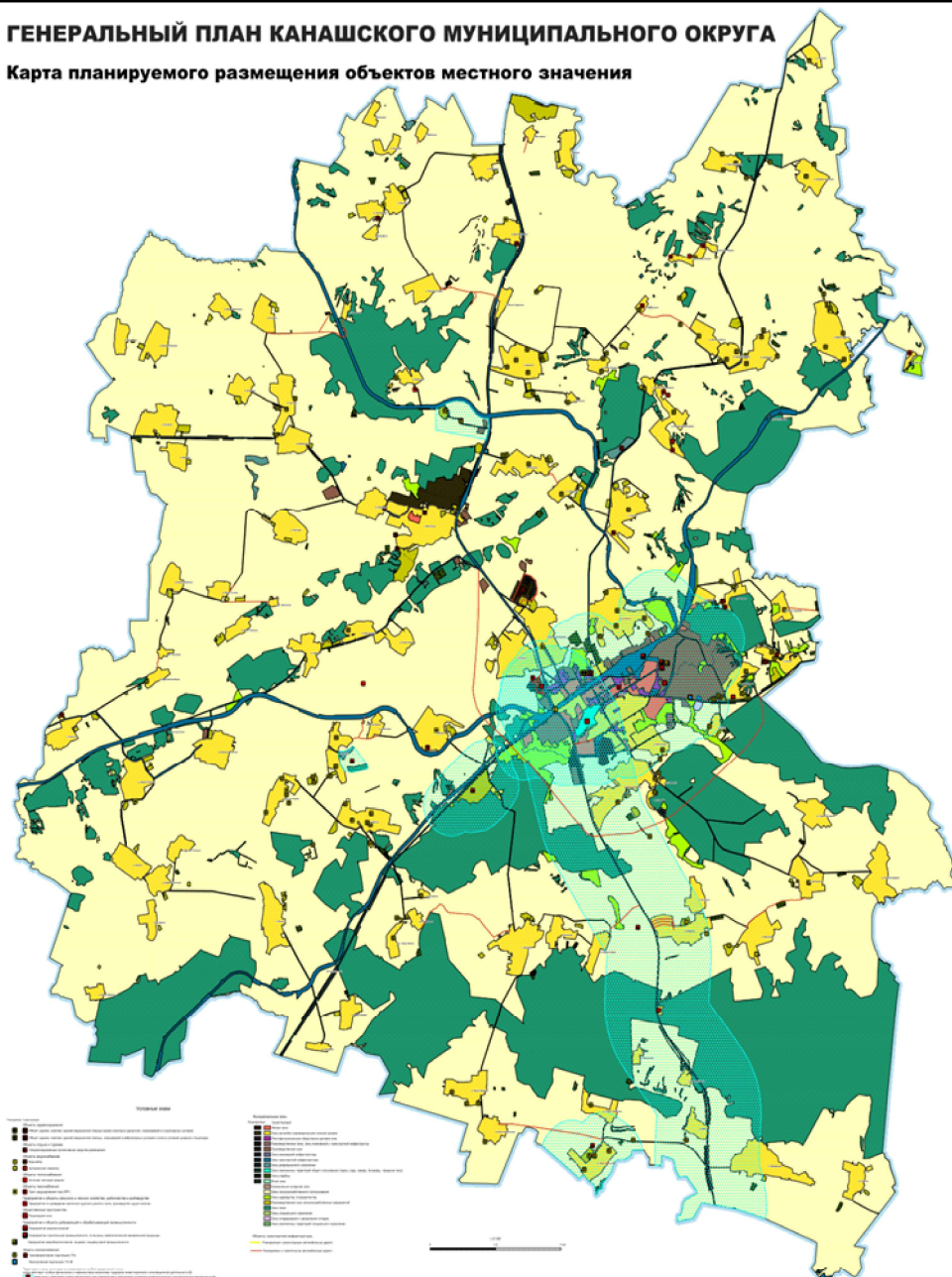


Рисунок 1.1 - Карта границ Канашского МО

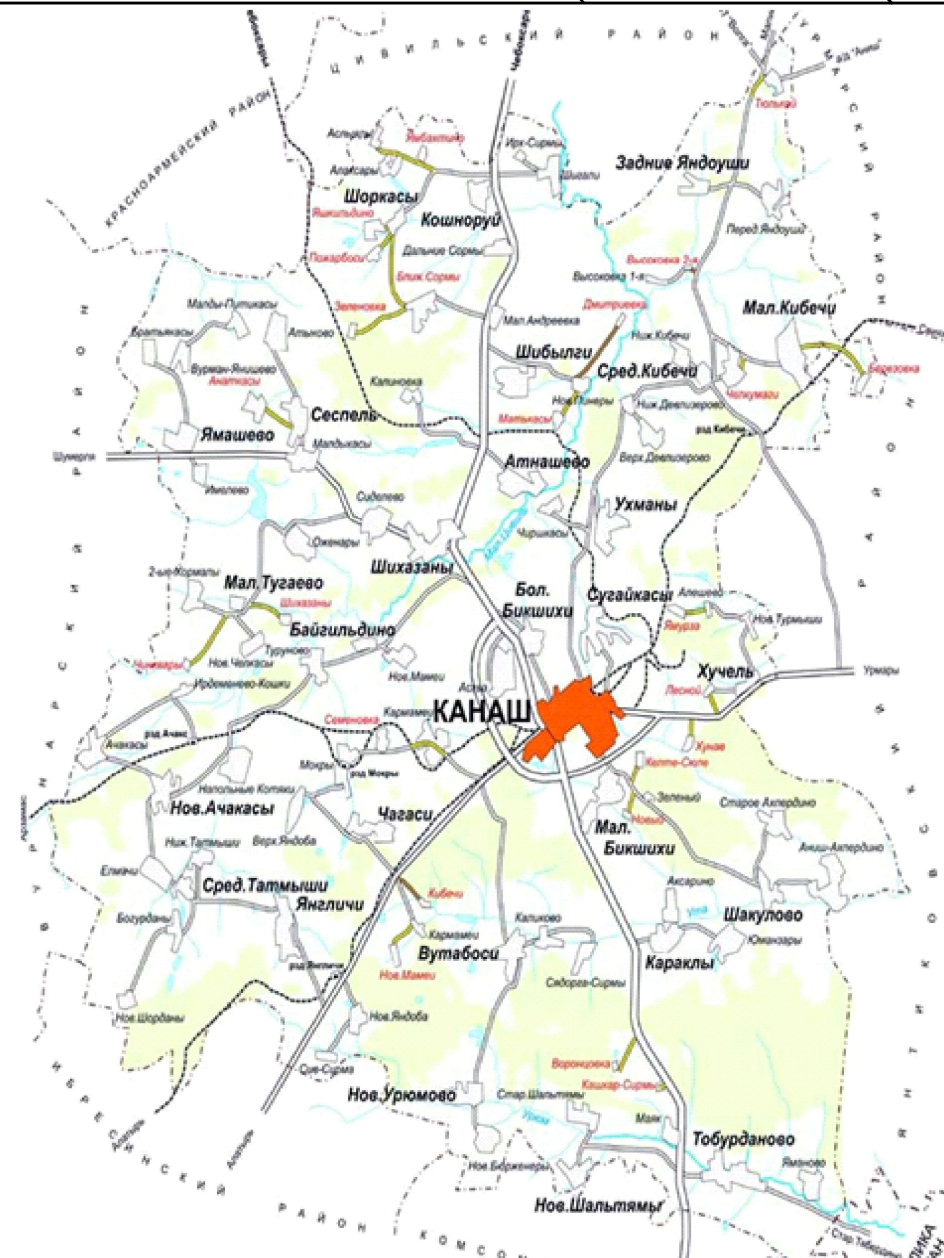


Рисунок 1.2 - Карта- границ Канашского МО

Климат

Климат Канашского муниципального округа, как и в целом Чувашской Республики, континентальный, с теплым, иногда жарким летом и умеренно холодной, продолжительной, снежной зимой.

Среднегодовая температура воздуха равна 3?С. В годовом ходе среднемесячная температура изменяется от -13? в январе до +18,7? в июле. Абсолютные значения температур равны -42? и +37?.

Продолжительность безморозного периода в среднем составляет 143 дня со второй декады мая до конца третьей декады сентября. Устойчивые морозы наступают в середине ноября и держатся в среднем 120 дней до второй декады марта.

Глубина промерзания почвы в среднем составляет 90 - 100 см, максимальная глубина промерзания 140 - 150 см.

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

а) величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5 летние периоды (далее - этапы)

В настоящее время жилые зоны представлены застройкой: 2-3 этажные жилые дома и 5 этажные дома. Застройка характеризуется компактностью и высокими показателями плотности. Проблемой жилых зон является наличие аварийного фонда.

Средняя жилищная обеспеченность -24,6 м2 на жителя.

Доля жилого фонда, усадебная или коттеджная застройка, составляла 18,05%. Многоквартирные дома по этажности распределены следующим образом - на 2-х этажные дома приходится 5,2% всей жилой площади, 3-х - 3,6%, 4-х - 10,6%, 5-х - 78,9% и на 9-х - 1,6%.

Подавляющее большинство жилищного фонда представляют пятиэтажные дома, данная этажность является оптимальной по высоте для такой численности города, так как повышает плотность расселения, при этом несильно усложняются инженерные коммуникации (не нужны лифты).

Весь имеющийся ветхий фонд с износом от 40 до 70% сосредоточен, в основном, в центральных сложившихся кварталах по улицам Кабалина, Пушкина, Спортивная, Московская, пр. Ленина и других.

Таблица 1.1 -Основными потребителями тепловой энергии

№ пп	Название котельной	Адрес (улица, дом)	Потребление тепловой энергии, 2025г.	Отапливаемые объекты:				
				Жилые дома, шт.	школа	дет. сад	больница	Соц.значимые объекты, шт.
1	котельная № 1 «Центральная»	пер.Б.Хмельницкого,5	15645,966	32	1	2	-	3
2	котельная № 2 «Почта»	30летПобеды,25а	11014,087	24	2	1	-	7
3	котельная № 3 «Колхозная»	Колхозная,32а	139,200	1	-	-	-	-
4	котельная № 4 «Детский сад № 18»	Кирова,31б	490,662	-	-	1	-	2
5	котельная № 5 «НГЧ»	Железнодорожная,16	4985,079	6	-	-	-	-
6	котельная № 6 «Автовокзал»	Механизаторов,7	6008,216	5	1	1	-	2
7	котельная № 7 «Горбольница»	Филатова,13	3570,228	-	-	-	1	1
8	котельная № 8 «Финколледж»	Комсомольская,50	3377,544	1	-	-	-	4
9	котельная № 9 «СПТУ-22»	Ибресинское шоссе,6	1044,995	2	-	-	-	-
10	котельная № 10 «Шевле»	Ухская,3а	4259,069	15	-	-	-	1
11	сдвоенный котел наружного размещения № 11	Красноармейская,72	516,262	1	-	-	-	-
12	котельная № 12 «Школа №4»	О.Кошевого,3а	319,558	1	1	1	-	2

13	котельная № 14 «Восточный район»	Восточный р-он,12а	25667,492	37	1	3	-	5
14	котельная № 15 «ПМС-205»	ПМС-205 район Элеватора	2777,720	11	-	-	-	1
15	котельная № 16 «Промогородная»	Промогородная,26а	825,719	2	-	-	-	-
16	котельная №17 «Детская больница»	Янтиковское шоссе,3	264,788	-	-	-	1	1
17	котельная № 19 «БАМ-3»	Машиностроителей,30а	10103,172	13	-	1	1	2
18	котельная № 20 «БАМ-2»	Машиностроителей,14а	7959,479	11	-	-	-	-
19	котельная № 21 «БАМ-1»	Машиностроителей,9а	6854,753	8	1	2	-	3
20	котельная №22 «Янтиковское шоссе»	Янтиковское шоссе,9а	217,119	1	-	-	-	-
21	котельная № 23 «Западная»	Фрунзе,1а	8714,593	16	1	2	-	4
22	котельная № 24 «Красноармейская»	Красноармейская,67а	79,770	1	-	-	-	-
23	котельная №25 «30 лет Победы»	30 лет Победы 98а	902,562	3	-	-	-	-
24	котельная № 26 «Новая»	Новая,3а	23286,565	55	3	1	2	7
25	котельная № 27 «Трудовая»	Трудовая,1а	22112,094	60	1	1	-	2
26	котельная № 28 «Комсомольская»	Комсомольская,14а	399,715	1	-	-	-	-
27	котельная № 29 «Свободы,30А»	«Свободы,30А»	5634,558	8	-	-	-	-
28	сдвоенный котел наружного размещения № 30	Канашская, 15	221,070	1	-	-	-	-

б) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Прогнозы приростов площади строительных фондов в муниципальном округе выполнены в соответствии с представленными данными.

Согласно Градостроительному Кодексу РФ от 29 декабря 2004 года №190-ФЗ, ст.9, территориальное планирование направлено на определение назначения территории, исходя из совокупности социальных, экономических, экологических и иных факторов, в целях обеспечения устойчивого развития территории, развития инженерной, транспортной и социальной инфраструктур, обеспечения учета интересов граждан и их объединений, Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований.

Объем нового жилищного строительства (многоквартирный и индивидуальный жилой фонд) в течение расчетного срока (2020 - 2040 гг.) составит в среднем в год - 17 тыс. м2 общей площади.

Объем нового жилищного строительства многоквартирных зданий согласно данных в период 2020 - 2030 гг. составит - 141,8 тыс. м2 общей площади, малоэтажных (индивидуальных) зданий - 60,8 тыс. м2.

Убыль жилищного фонда, согласно данных, за счет сноса аварийного ветхого жилья, а также выноса жилья из санитарно-защитных зон предприятий в период 2020 - 2030 гг. составляет - 27,5 тыс. м2, в среднем в год - 2,75 тыс. м2 общей площади.

Поскольку горизонт планирования Схемы теплоснабжения 2025 - 2035 гг. (11 лет) ежегодный прирост общей площади жилищного строительства многоквартирных зданий

принят в размере - 14,18 тыс. м2 общей площади в год, малоэтажных(индивидуальных) зданий - 6,08 тыс. м2, ежегодная убыль общей площади жилищного строительства до 2030 года (расчетный срок Генерального плана) принята в размере 2,75 тыс. м2 общей площади в год.

Зоны размещения перспективных приростов жилой и общественной застроек, с учетом незастроенных площадок города представлены на рисунке 1.3.

Прогнозы приростов и убыли жилой и общественной застроек города Канаш на период до 2035 года представлены в таблице 1.3.

Прогнозы объемов жилой и общественной застроек города Канаш с учетом приростов на период до 2035 года представлены в таблице 1.4.

Прогнозы нового строительства представлены в таблице 1.5.

В 2026 г. планируется перевод МКД на индивидуальное отопление. Перечень объектов, планируемых для перевода на индивидуальное отопление указано в таблице 1.2.

Таблица 1.2 - Перевод МКД на индивидуальное отопление

Дом по ул. Кабалина д. 5 является аварийным, готовый к переселению

[illegible]

Наименование	Годы		
	2026	2027	2028
Жилые здания, в т.ч.:	1235,2	1252,7	1270,2
многоквартирные	993,7	1005,4	1017,1
в т.ч. централизованным ГВС	512,6	512,6	512,6
Малосетяжные (индивидуальные)	241,5	247,3	253,1
Общественные здания	153,8	153,8	153,8

№	Наименование и адрес объекта	Заказчик	Наименование органа выдавшего разрешения на строительство дата выдачи и №	теплоисточник
1	Группа многоквартирных жилых домов поз.1, поз.2, по пр. Ленина г. Канаш.1 этап строительства. Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями поз.1	Акционерное общество «Специализированный застройщик «Строительный трест №3»	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 23.12.2024 № 21-04-30-2024	Индивидуальное, газовое, поквартирное
2	Группа многоквартирных жилых домов поз.1, поз.2, поз.3 в микрорайоне «Поле №3» г. Канаш. 2 этап строительства. Многоквартирный жилой дом поз.1	Акционерное общество «Специализированный застройщик «Строительный трест №3»	Администрация Канашского муниципального округа от 13.10.2025 № 21-11-19-2025	Индивидуальное, газовое, поквартирное
3	Многоквартирные жилые дома позиции 1 и позиции 2: Многоквартирный жилой дом поз.1, адрес: Канаш, пр. Ленина	Общество с ограниченной ответственностью «Строитель»	Администрация Канашского муниципального округа от 29.08.2025 № 21-11-16-2025	Индивидуальное, газовое, поквартирное
4	Многоквартирные жилые дома позиции 1 и позиции 2: Многоквартирный жилой дом поз.2, адрес: Канаш, пр. Ленина	Общество с ограниченной ответственностью «Строитель»	Администрация Канашского муниципального округа от 29.08.2025 № 21-11-17-2025	Индивидуальное, газовое, поквартирное
5	Группа многоквартирных жилых домов поз.1, поз.2 по пр. Ленина г. Канаш. 2 этап строительства. Многоквартирный жилой дом поз.2	Акционерное общество «Специализированный застройщик «Строительный трест №3»	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 12.01.2026 № 21-11-01-2026	Индивидуальное, газовое, поквартирное



Рисунок 1.3 - Зоны размещения перспективных приростов жилой и общественной застройки города Канаш

в) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоснабжения объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

Прироста объема тепловой энергии (мощности) объектами, расположенными в производственных зонах, и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами в течение расчетного срока. Схемы теплоснабжения не предусматриваются.

Также стоит принимать во внимание нестабильную ситуацию в экономике РФ, что в свою очередь затрудняет долгосрочное планирование в сфере строительства и в сфере производства.

г) существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, муниципальному округу, городскому округу, городу федерального значения.

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки указывается с учетом площади действия источника тепловой энергии и нагрузки, которая к нему подключена.

Существующие и перспективные значения средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены в таблице 1.6.

Таблица 1.6 - Существующая и перспективная величина средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

№	Название котельной	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
1	Котельная №1 «Центральная»	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48	32,48
2	Котельная №2 «Почта»	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80	31,80
3	Котельная №3 «Колхозная»	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
4	Котельная №4 «д/н №18»	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
5	Котельная №5 «НГЧ»	62,50	62,50	62,50	62,50	62,50	62,50	62,50
6	Котельная №6 «Автовокзал»	19,62	19,62	19,62	19,62	19,62	19,62	19,62
7	Котельная №7 «Горбольница»	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
8	Котельная №8 «Финкопледж»	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00
9	Котельная №9 «СПТУ-22»	11,43	11,43	11,43	11,43	11,43	11,43	11,43
10	Котельная №10 «Шевле»	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23	9,23
11	сдвоенный котел наружного размещения № 11 по ул. Красноармейская, 72	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00
12	Котельная №12 «Школа №4»	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71
13	Котельная №14 «Восточный район»	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24	45,24
14	Котельная №15 «ПМС-205»	23,33	23,33	23,33	23,33	23,33	23,33	23,33
15	Котельная №16 «Промогородная»	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
16	Котельная №17 «Детская больница»	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
17	Котельная №19 «БАМ-3»	55,38	55,38	55,38	55,38	55,38	55,38	55,38
18	Котельная №20 «БАМ-2»	68,33	68,33	68,33	68,33	68,33	68,33	68,33
19	Котельная №21 «БАМ-1»	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
20	Котельная №22 «Янтиковское шоссе»	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
21	Котельная № 23 «Западная»	32,63	32,63	32,63	32,63	32,63	32,63	32,63
22	Котельная № 24 «Красноармейская»	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
23	Котельная № 25 «30 лет Победы»	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
24	Котельная № 26 «Новая»	40,29	40,29	40,29	40,29	40,29	40,29	40,29
25	Котельная № 27 «Трудовая»	35,45	35,45	35,45	35,45	35,45	35,45	35,45
26	Котельная №28 «Комсомольская, 14а»	255,00	255,00	255,00	255,00	255,00	255,00	255,00
27	Котельная №29 «Свободы, 30А»	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08
28	«Сдвоенный котел наружного размещения» №30 по ул. Канашская, д. 15	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00	128,00

Зона высокой эффективности централизованной системы теплоснабжения с тепловыми сетями, выполненными с подвесной теплоизоляцией определяется не превышением приведенной материальной характеристики в зоне действия котельной на уровне 100 м2/Гкал/час. Зона предельной эффективности ограничена 200 м2/Гкал/ч. Значение приведенной материальной характеристики, превышающей 200 м2/Гкал/ч свидетельствует о целесообразности применения индивидуального теплоснабжения. В то же время применение в системе теплоснабжения труб с ППУ, сдвигает зону предельной эффективности до 300 м2/Гкал/ч.

РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

2.1. Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

а) описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

В Постановлении Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" даны следующие определения:

"зона действия системы теплоснабжения" - территория поселения или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;

"зона действия источника тепловой энергии" - территория поселения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

Функциональная структура централизованного теплоснабжения ЖКС представляет процесс производства тепловой энергии на котельных МП "УК ЖКХ МО г. Канаш ЧР", передачу тепловой энергии по тепловым сетям осуществляет МП "УК ЖКХ МО г. Канаш ЧР".

Посостоянию на 2025 год на балансе МП "УК ЖКХ МО г. Канаш ЧР" эксплуатируются 28 источников теплоснабжения.

Общие сведения по СЦТ г. Канаш приведены в таблице 2.1.

Таблица 2.1 - Общие сведения по СЦТ Канашского муниципального округа.

№ пп	Наименование котельной	Адрес местонахождения источника тепловой энергии	Год ввода в эксплуатацию источника тепловой энергии	Установленная мощность, Гкал/ч
1	котельная № 1 «Центральная»	пер. Б. Хмельницкого, 5	1977	11,2
2	котельная № 2 «Почта»	ул. 30 лет Победы, 25а	1965	13,0
3	котельная № 3 «Колхозная»	ул. Колхозная, 32а	2010	0,08
4	котельная № 4 «Детский сад № 18»	ул. Кирова, 31б	1972	0,259
5	котельная № 5 «НГЧ»	ул. Железнодорожная, 16	1997	8,0
6	котельная № 6 «Автовокзал»	ул. Механизаторов, 7	1996	7,72
7	котельная № 7 «Горбольница»	ул. Филатова, 13	2002	4,8
8	котельная № 8 «Финкопледж»	ул. Комсомольская, 50	1973	3,5
9	котельная № 9 «СПТУ-22»	Ибресинское шоссе, 6	1980	2,16
10	котельная № 10 «Шевле»	ул. Ухская, 3а	1996	5,44
11	сдвоенный котел наружного размещения № 11	ул. Красноармейская, 72	2024	0,56
12	котельная № 12 «Школа №4»	ул. О. Кошова, 3а	2005	0,38
13	котельная № 14 «Восточный район»	Восточный район, 12а	1962	28,2
14	котельная № 15 «ПМС-205»	ПМС-205 район Элеватора	1996	2,502
15	котельная № 16 «Промогородная»	ул. Промогородная, 26а	2006	0,516
16	котельная № 17 «Детская больница»	Янтиковское шоссе, 3	2006	0,172
17	котельная № 19 «БАМ-3»	ул. Машиностроителей, 30а	2003	7,56
18	котельная № 20 «БАМ-2»	ул. Машиностроителей, 14а	1998	4,54
19	котельная № 21 «БАМ-1»	ул. Машиностроителей, 9а	2011	4,05
20	котельная № 22 «Янтиковское шоссе»	Янтиковское шоссе, 9а	2009	0,207
21	котельная № 23 «Западная»	ул. Фрунзе, 1а	2013	6,88
22	котельная № 24 «Красноармейская»	ул. Красноармейская, 67а	2013	0,18
23	котельная № 25 «30 лет Победы»	ул. 30 лет Победы, 98а	2008	0,72
24	котельная № 26 «Новая»	ул. Новая, 3а	2016	19,7
25	котельная № 27 «Трудовая»	ул. Трудовая, 1а	2016	17,2
26	котельная № 28 «Комсомольская»	ул. Комсомольская, 14а	2017	0,34
27	котельная № 29 «Свободы, 30А»	ул. Свободы, 30А	2019	5,07
28	сдвоенный котел наружного размещения № 30	ул. Канашская, 15	2019	0,17

Основным топливом для котельных является природный газ. Резервное топливо имеется на котельных № 15, 19, 20, 21, 23, 24, 25, 26, 27, 29 (Дизельное топливо).

Источники, функционирующие в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, на территории Канашского муниципального округа отсутствуют.

Зоны действия тепловых сетей, расположенных на территории муниципального образования, представлены на рисунках ниже.

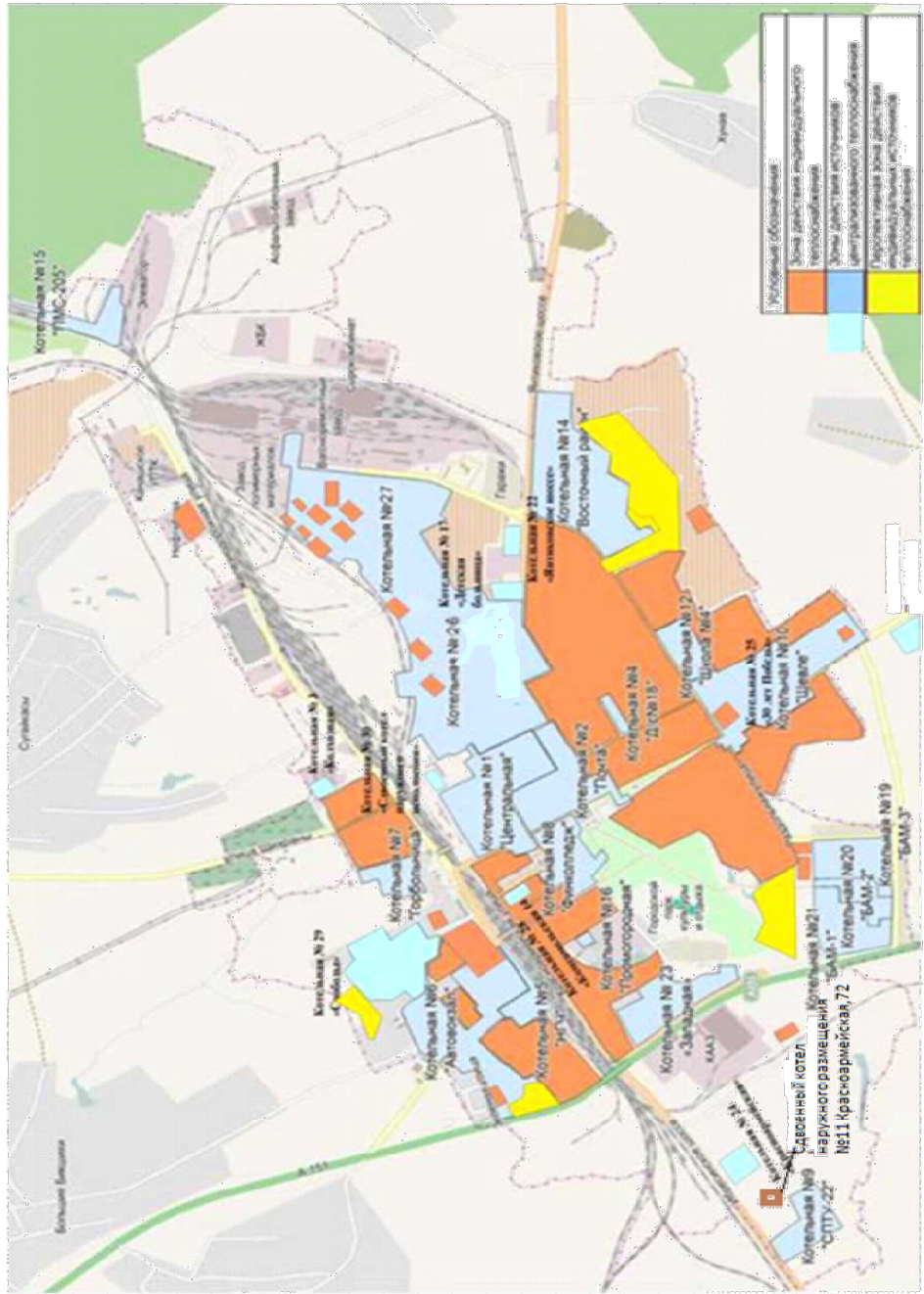


Рисунок 2.1 Зоны действия котельных и индивидуального теплоснабжения на территории города Канаш

б) описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

В зоны действия индивидуального теплоснабжения входят жилые здания, которые не подключены к централизованной системе теплоснабжения. Данная застройка в основном представлена деревянными домами одно-двухквартирного типа, а также кирпичными домами коттеджного типа. Эти здания, как правило, не присоединены к централизованным системам теплоснабжения. Теплоснабжение указанных потребителей осуществляется от индивидуальных газовых котлов или от печного отопления.

МКД по адресам ул. Крупской 7,9; ул. Энгельса, 32а перешли на индивидуальное отопление - ранее были подключены к котельной №10 "Шевле".

МКД по адресу тер. Элеватора д.3, 9, 11 перешли на индивидуальное отопление - ранее были подключены к котельной №15"ПМС-205".

Перечень объектов строящихся жилых многоквартирных домов на территории Канашского муниципального округа и Канашского городского округа Чувашской Республики по состоянию на 12.02.2026 г.указан в таблице 2.2.

Таблица 2.2-Перечень объектов строящихся жилых многоквартирных домов по состоянию на 12.02.2026 г.

№	Наименование и адрес объекта	Заказчик	Наименование органа выдавшего разрешения на строительство дата выдачи и №	теплоисточник
1	2	3	4	5
1	Группа многоквартирных жилых домов поз.1, поз.2, по пр. Ленина г. Канаш. 1 этап строительства. Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями поз.1	Акционерное общество «Специализированный застройщик «Строительный трест №3»	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 23.12.2024 № 21-04-30-2024	Индивидуальное, газовое, поквартирное
2	Группа многоквартирных жилых домов поз.1, поз.2, поз.3 в микрорайоне «Поле №3» г. Канаш. 2 этап строительства. Многоквартирный жилой дом поз.1	Акционерное общество «Специализированный застройщик «Строительный трест №3»	Администрация Канашского муниципального округа от 13.10.2025 № 21-11-19-2025	Индивидуальное, газовое, поквартирное
3	Многоквартирные жилые дома позиции 1 и позиции 2: Многоквартирный жилой дом поз.1, адрес: Канаш, пр. Ленина	Общество с ограниченной ответственностью «Строитель»	Администрация Канашского муниципального округа от 29.08.2025 № 21-11-16-2025	Индивидуальное, газовое, поквартирное
4	Многоквартирные жилые дома позиции 1 и позиции 2: Многоквартирный жилой дом поз.2, адрес: Канаш, пр. Ленина	Общество с ограниченной ответственностью «Строитель»	Администрация Канашского муниципального округа от 29.08.2025 № 21-11-17-2025	Индивидуальное, газовое, поквартирное
5	Группа многоквартирных жилых домов поз.1, поз.2 по пр. Ленина г. Канаш. 2 этап строительства. Многоквартирный жилой дом поз.2	Акционерное общество «Специализированный застройщик «Строительный трест №3»	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 12.01.2026 № 21-11-01-2026	Индивидуальное, газовое, поквартирное

Также к зонам индивидуального теплоснабжения можно отнести котельные, которые обеспечивают тепловой энергией школы, дома культуры, администрации и т.п., находящиеся на территориях территориальных отделов Канашского муниципального округа. Перечень индивидуальных котельных указан в таблице 2.3.

Таблица 2.3 - Индивидуальные котельные территориальных отделов

Номер котельной	Наименование котельной	Адрес месторасположения	Тип котельной (отдельно стоящая, пристрой, БМК, др.	год ввода	Тип котлов, количество, шт, вид топлива	Мощность котельной кВт
Асхвинское сельское поселение						
Котельная № 1	Администрация Асхвинского сельского поселения Канашского района	Чувашская Республика, Канашский район, д. Большие Бикшихи, ул. Ленина, д.11А	Пристрой кирпичный	2000	АОГВ-21,62 1 шт., газовое	21,62
Котельная № 2	Большебикшихинский сельский Дом культуры	Чувашская Республика, Канашский район, д. Большие Бикшихи, ул. Ленина, д.13А	В помещении клуба	2025	SIBERIA Dream 29 TL(АОГВ) 2 шт., газовое	58
Котельная № 3	Асхвинский сельский Дом культуры	Чувашская Республика, Канашский район, д. Асхва, ул. Ленина, д.13/1 А			электрическое	
Котельная № 4	МБОУ «Большебикшихская СОШ»	Чувашская Республика, Канашский район, д. Большие Бикшихи ул. Советская, д. 8	отдельно стоящая, кирпичное	2001	Микро-95 (4 шт.) Газовое	380
Котельная № 5	МБОУ «Кармамейская ООШ»	Чувашская Республика, Канашский район, д Кармамеи ул. Центральная, дом 50;	отдельно стоящая, панельная	2005	Хопер-80 (4 шт.) Газовое	320

Котельная № 6	МБДОУ «Большебикшихский детский сад «Надежда» комбинированного вида	Чувашская Республика, Канашский район, д. Большие Бикшихи ул. Молодежная, 33А	отдельно стоящая, Панельная	2003	ЧМ-5(1 шт.) Микро 95 1шт Газовое	195
Атнашевское сельское поселение						
Котельная № 7	Атнашевский сельский Дом культуры	Чувашская Республика, Канашский район, д. Атнашево, ул. Кирова, д. 1	пристрой, блочно-модульный	2008	Сигнал 75 газовое	75
Котельная № 8	Калиновский сельский клуб	Чувашская Республика, Канашский район, д. Калиновка, ул. Советская, 1	пристрой, кирпичный	2008	S-TERM 12,5, 1 шт., газовое	12,5
Котельная № 9	МБДОУ "Атнашевский детский сад «Солнышко» д. Атнашево ул. Молодежная, д. 34	Чувашская Республика, Канашский район, д. Атнашево ул. Молодежная, д. 34а	отдельно стоящая, панельная	2004	ЧМ-5(1 шт.), Микро 95(1 шт.) Газовое	195
Котельная № 10	МБОУ «Атнашевская ООШ»	Чувашская Республика, Канашский район, д. Атнашево ул. Школьная, дом 2-А;	отдельно стоящая, БМК	2004	КЧМ-7 (2 шт.) Газовое	200
Ачкасинское сельское поселение						
Котельная № 11	Ачкасинское СДК	Чувашская Республика, Канашский район, с. Ачкасы, ул. Молодежная 23	пристрой, кирпичный		Сигнал КОВ- 31,5 1 шт	31,5
Котельная № 12	Напольнокотьяское СДК	Чувашская Республика, Канашский район, д. Напольные Котьяки, ул. Советская 134	пристрой, кирпичный	2025	Хопер-80 – 2 шт.	160,0
Котельная № 13	МБОУ «Напольнокотьяская СОШ»	Чувашская Республика, Канашский район, д. Напольные Котьяки ул. Советская, д. 224;	отдельно стоящая, кирпичное	2002	ЧМ-5(2 шт.), Микро 95 (1шт) Газовое	195
Котельная № 14	МБОУ «Ачкасинская ООШ им. Героя Советского Союза А.П.Петрова»	Чувашская Республика, Канашский район, д. Ачкасы ул. Школьная, д. 35;	отдельно стоящая, кирпичное	2005	ЧМ-5(3 шт.) Газовое	150
Котельная № 15	МБОУ «Новоачкасинская НШ-ДС»	Чувашская Республика, Канашский район, д. Новые Ачкасы ул. д. 22	пристроенная, кирпичное	2006	Хопер-100 (3 шт.) Газовое	300
	Ачкасинская муниципальная пожарная охрана	Чувашская Республика, Канашский район, д. Новые Ачкасы, ул. Молодежная, д. 23	Внутри помещения	2023	КСГ-20-С газовое	20
Байгильдинское сельское поселение						
Котельная № 16	Администрация Байгильдинского сельского поселения Канашского района	Чувашская Республика, Канашский район, д. Байгильдино, ул. Волкова, д. 31	в помещении здания	2015	Beretta 35, 2 шт., газовое	70
Котельная № 17	Байгильдинский СДК	Чувашская Республика, Канашский район, д. Байгильдино, ул. Волкова, д. 33	в помещение клуба	2015	Beretta 30, 2 шт., газовое	60
Котельная № 18	Туруновский СДК	Чувашская Республика, Канашский район, д. Туруново, ул. Ленина, д. 1	отдельно стоящая, кирпичное	2003	Siberia, 1 шт., газовое	23,2
Котельная № 19	МБОУ «Байгильдинская СОШ»	Чувашская Республика, Канашский район, д. Байгильдино, ул. Волкова, д. 31	отдельно стоящая, БМК	2017	Микро 95 4шт. Газовое	380
Вутабосинское сельское поселение						
Котельная № 20	Администрация Вутабосинского сельского поселения Канашского района	Чувашская Республика, Канашский район, с. Вутабоси, ул. Восточная, д. 21	внутри здания	2008	АОГВ 17,4 3 шт., газовое	52,2
Котельная № 21	Вутабосинский сельский Дом культуры	Чувашская Республика, Канашский район, с. Вутабоси, ул. Восточная, д. 3	в помещении клуба	2010	КЧГО-50-11 шт., газовое	50
Котельная № 22	Сядоргасирмынский сельский Дом культуры	Чувашская Республика, Канашский район, д. Сядорги-Сирмы, ул. К.Маркса, д. 55	в помещении клуба	2005	АОГВ 17,4 1 шт., газовое	17,4
Котельная № 23	МБДОУ «Вутабосинский детский сад «Колокольчик»	Чувашская Республика, Канашский район, с. Вутабоси, ул. Восточная, «а»;	отдельно стоящая, БМК	2020	Сибиря-50 (2 шт.) Газовое	100
Котельная № 24	МБОУ «Вутабосинская СОШ»	Чувашская Республика, Канашский район, с. Вутабоси, ул. Восточная, «а»	отдельно стоящая, БМК	2020	Микро-95 3 шт. Газовое	285
Караклинское сельское поселение						
Котельная № 25	Администрация Караклинского сельского поселения Канашского района + СДК	Чувашская Республика, Канашский район, д. Караклы, ул. Молодежная, д. 12а	отдельно стоящая, кирпичное	2024	Хопер-100, газовый	100
Котельная № 26	МБОУ «Караклинская СОШ»	Чувашская Республика, Канашский район, д. Караклы ул. Молодежная, д. 14;	отдельно стоящая, кирпичное	2004	КЧМ-5 (2 шт.), Микро-95 (2шт) Газовое	290
Котельная № 27	МБДОУ «Караклинский детский сад «Солнышко»	Чувашская Республика, Канашский район, д. Караклы ул. Молодежная, д. 13;	отдельно стоящая, кирпичное	2004	КЧМ-5 (2 шт.) Газовое	100
	Юманзарский СДК	Чувашская Республика, Канашский район, д. Юманзары ул. В. Михайлова, д. 33	отдельно стоящая, БМК	2022	ARISTON, 2шт., газовое	45 кВт

Кошноруйское сельское поселение						
Котельная № 28	Кошноруйский сельский Дом культуры	Чувашская Республика, Канашский район, д. Кошноруй, ул. Ленина, д. 33	отдельно стоящая, кирпичное	2025	ОВ- СТ «Сигнал», 1 шт, газовое	190
Котельная № 29	Дальнесорминский сельский Дом культуры	Чувашская Республика, Канашский район, д. Дальние Сормы, ул. Шоссейная, д. 19	в помещение клуба	2018	АОГВ-29-1 Ростов Модель 2216-131 Siberia 29, 1 шт. газовое	190
Котельная № 30	Шигалинский сельский Дом культуры	Чувашская Республика, Канашский район, с. Шигали, ул. Ф. Григорьева, д. 1	в помещение клуба	2019	АОГВ-23, 2-1 Ростов Модель 2216-111 Siberia 23, 2 шт. газовое	190
Котельная № 31	Шоркасинский сельский Дом культуры	Чувашская Республика, Канашский район, с. Шоркасы, ул. Октябрьская, д. 15	в помещении клуба	2005	КОВ-80СПВ «СИГНАЛ», 1 шт, газовое	95
Котельная № 32	МБОУ «Шоркасинская СОШ»	Чувашская Республика, Канашский район, с. Шоркасы, ул. Советская, д. 1-А;	отдельно стоящая, БМК	2005	Хопер-100, 2 шт. Газовое	200
Котельная № 33	МБДОУ «Кошноруйский детский сад «Ромашка»	Чувашская Республика, Канашский район, д. Кошноруй ул. Советская, д. 1;	отдельно стоящая, БМК	2005	Хопер-50, 2 шт. Газовое	100
Малокибихское сельское поселение						
Котельная № 34	Администрация Малокибихского сельского поселения Канашского района	Чувашская Республика, Канашский район д. Малые Бикшихи, ул. Канашская, д. 80	в помещение администрации	2019	Котлы КЧГО-50-1, 2 шт., газовое	50
Котельная № 35	МБДОУ «Малокибихский детский сад «Солнышко» комбинированного вида	Чувашская Республика, Канашский район д. Малые Бикшихи, ул. Канашская, д. 82а	отдельно стоящая, БМК	2019	Микро-50, 2 шт. Газовое	100
Котельная № 36	МБОУ «Малокибихская СОШ»	Чувашская Республика, Канашский район д. Малые Бикшихи, ул. Канашская, д. 79	отдельно стоящая, БМК	2019	Микро-95 3 шт. Газовое	285
Малокибечское сельское поселение						
Котельная № 37	МБОУ «Малокибечская ООШ им. А.Я.Яковлева»	Чувашская Республика, Канашский район, д. Малые Кибечи ул. Центральная, д. 8;	отдельно стоящая, кирпичное	2003	ЧМ-7, 1 шт., Микро 95 2 шт. Газовое	290
	Малокибечский сельский дом культуры	Чувашская Республика, Канашский район, д. Малые Кибечи ул. Михаила Георгиева, д. 8 «а»;				
Новоурюмовское сельское поселение						
Котельная № 38	Администрация Новоурюмовского сельского поселения Канашского района	Чувашская Республика, Канашский район, д. Новое Урюмово, ул. Кооперативная	отдельно стоящая, кирпичное	2005	Чуг - 1 шт., газовое КЧМ – 5-Р печное	12,1 50
Котельная № 39	Новоурюмовский сельский Дом культуры	Чувашская Республика, Канашский район, д. Новое Урюмово, ул. Кооперативная, 31 а	пристрой, кирпичный	2005	КОВ- 50СТ Сигнал, 2 шт., газовое, твердое топливо	50
Котельная № 40	Новобурженерский сельский клуб	Чувашская Республика, Канашский район, д. Новые Бурженеры, ул. Советская, 29	внутри здания	2005	КОВ – 50 СТ Сигнал, 1 шт. газовое,	50
Котельная № 41	МБОУ "Новоурюмовская ООШ "	Чувашская Республика, Канашский район, д. Новое Урюмово ул. Школьная, 7а;	отдельно стоящая, кирпичное	2004	(3 шт.) Микро-100 Газовое	300
Новочелкасинское сельское поселение						
Котельная № 42	Администрация Новочелкасинского сельского поселения Канашского района	Чувашская Республика, Канашский район, д. Оженары, ул. Клубная, д. 2А	пристрой кирпичный	2008	КОВ-40, 1 шт., газовое	40
Котельная № 43	Административное здание Канашского МО д. Малое Тугаево	Чувашская Республика, Канашский район, д. Малое Тугаево ул. Гагарина, д. 18;	отдельно стоящая, кирпичное	2005	Микро-75, 3 шт. Газовое	150
Котельная № 44	Административное здание Канашского МО д. Оженары	Чувашская Республика, Канашский район, д. Оженары ул. Чапаева, д. А;	отдельно стоящая, кирпичное	2005	КОВ-80(2 шт.) Газовое	160
Сесельское сельское поселение						
Котельная № 45	Администрация Сесельского сельского поселения Канашского района	Чувашская Республика, Канашский район, д. Сесель, ул. Школьная, д. 65	отдельно стоящая, кирпичное	2023	«Очаг 4205», 1СРД,	1211
Котельная № 46	Сесельский сельский Дом культуры	Чувашская Республика, Канашский район, д. Сесель, ул. Школьная, д. 62	д. Сесель (клуб) отдельная стоящая, кирпичное	2024	Микро-100, 2 шт, газовое	200
Котельная № 47	Атыковский сельский Дом культуры	Чувашская Республика, Канашский район, д. Атыково ул. Чкалова, д. 4	д. Атыково в помещении клуба внутри здания с отдельным входом	2019	Микро-50, 1 шт, газовое	50
Котельная № 48	МБОУ «Сесельская СОШ»	Чувашская Республика, Канашский район, СОШ д. Сесель, ул. Школьная, 60;	отдельно стоящая, кирпичное	1997	Микро 200, 3шт. Газовое	600

Среднекибечское сельское поселение						
Котельная № 49	Верхнедевлizerовский СДК	увашская Республика, Канашский район, д. Верхнее Девлизерово, ул. Новая, д. 2	внутри здания	2006	АОГВ-35, газ	35
Котельная № 51	Нижнекибечский клуб	увашская Республика, Канашский район, д. Нижние Кибечи, ул. Чапаева, д. 50	внутри здания	2007	АОГВ-23,2, газ	23
Котельная № 52	аднеяндюшская библиотека	увашская Республика, Канашский район, д. Задние Яндюши, ул. Школьная, д. 9	внутри здания	2007	АОГВ-11,6, газ	11
Котельная № 53	МБОУ «Среднекибечская СОШ»	увашская Республика, Канашский район, д. Средние Кибечи ул. Гагарина, д. 3;	отдельно стоящая, кирпичное	2004	Микро-100, 4 шт., Хопер- 100 Газовое	500
Котельная	Среднекибечская врачебная амбулатория	увашская Республика, Канашский район, д.Челкумаги, ул. Гагарина, д. 2	отдельно стоящая, кирпичное	2008	Сигнал КОВ-80 СТ, газ	80
Сугайкасинское сельское поселение						
Котельная № 54	Администрация Сугайкасинского сельского поселения Канашского района	увашская Республика, Канашский район, д. Сугайкасы, ул. Молодежная, д.66	в помещении клуба	2021	АОГВ-29-1, мод.2216-131 Siberia29 газовое 1 шт.	29
Котельная № 55	МБОУ "Сугайкасинская ООШ "	увашская Республика, Канашский район, д. Сугайкасы ул. Сугай, д.1	отдельно стоящая, кирпичное	2005	Ишма 100 1 шт. микро 100 3шт Газовое	300
Новая котельная	МБОУ ДО «Детская школа искусств	увашская Республика, Канашский район, д. Сугайкасы ул. Сугай, д.2	внутри здания	2025	Лемакс Prime-V32	32
Тобурдановское сельское поселение						
Котельная № 56	Администрация Тобурдановского сельского поселения Канашского района + СДК	увашская Республика, Канашский район, с. Тобурданово, ул. Пушкина, д.57	отдельно стоящая, кирпичное	2004	Хопер 100А, 3 шт., газовое	300
Котельная № 57	МБОУ «Тобурдановская СОШ им.А. И.Миттова»	увашская Республика, Канашский район, с. Тобурданово ул. Новая д. 1	отдельно стоящая, кирпичное	2012	Хопер-100, 2шт. Газовое	200
Ухманское сельское поселение						
Котельная № 58	Ухманский СДК Канашского района	увашская Республика, Канашский район, с. Ухманы, ул. Калинина, д.8а	пристрой, кирпичное	2006	Сигнал-25, 2 шт., газовое	50
Котельная № 59	МБОУ «Ухманская СОШ»	увашская Республика, Канашский район, с. Ухманы ул. Школьная д.4 ;	отдельно стоящая, панельная	2002	Абат,1 шт.	400
Хучельское сельское поселение						
Котельная № 60	Администрация Хучельского сельского поселения Канашского района	увашская Республика, Канашский район, д. Хучель, ул. Зеленая д. 1а	пристрой, кирпичный	2005	Очаг, 1 шт, газозовое	25
Котельная № 61	СДК Хучельского сельского поселения Канашского района	увашская Республика, Канашский район, д. Хучель, ул. Школьная, д. 2	Блочно-модульная	2020	Vaillanteko TEC plus VU 486/5-5 2 шт.	7.8-44.1
Котельная № 62	МБОУ "Хучельская ООШ "	увашская Республика, Канашский район, д. Хучели ул. Школьная, д.1;	отдельно стоящая, панельная	2001	Микро-95, 3 шт. Газовое	285
Чагаськое сельское поселение						
Котельная № 63	Администрация Чагаського сельского поселения Канашского района	увашская Республика, Канашский район, д. Чагаси, ул. Центральная, д.17	пристрой, кирпичное	1970	АОГВ-23-2, 2шт, газовое	23
Котельная № 64	Верхнеяндобинский сельский клуб	увашская Республика, Канашский район, д. Верхняя Яндоба, ул. Чапаева, д.33	пристрой, кирпичное	1965	Сибирь-29, 1шт, газовое	29
Котельная № 65	Мокринский СДК	увашская Республика, Канашский район, д. Мокры, ул. Спортивная, д.26	пристрой, кирпичное	1978	Сигнал 1шт, газовое	50
Котельная № 66	Чагаський СДК	увашская Республика, Канашский район, д. Чагаси, ул. Центральная д.12	пристрой, кирпичное	1972	ОЧАГ-201 шт., АОГВ-23-21 шт., газовое	23
Котельная № 67	МБОУ «Чагаськая СОШ им. М.В. Серова»	увашская Республика, Канашский район, д. Чагаси, ул. Школьная, д.1;	отдельно стоящая, кирпичное	1995	Микро-95 (3шт.) Газовое	285
Котельная № 69	МБДОУ «Чагаський детский сад «Ромашка» комбинированного вида	увашская Республика, Канашский район, д Чагаси ул. Молодежная д.16;	отдельно стоящая, кирпичное	2005	КОВ-63(2 шт.) Газовое	120
Шакуловское сельское поселение						
Котельная № 70	Аниш-Ахпердинский сельский клуб	увашская Республика, Канашский район, д. Аниш-Ахпердино, ул. Шакуловская, д.2	пристрой, кирпичный	1969	Электрический конвектор ОК-1600(7 шт.) Электрическое	10,5
Котельная № 71	Шакуловский образовательно-культурный центр	увашская Республика, Канашский район, д. Шакулово ул. Школьная д.82 А;	отдельно стоящая, кирпичное	2005	Хопер-100 (2 шт.) Газовое Замена котлов	200

Шальтямское сельское поселение						
Котельная № 72	Новошальтямский СДК	увашская Республика, Канашский район, д. Новые Шальтятьмы, ул. Спортивная, д.1	отдельно стоящая, кирпичное	2005	Микро - 100, газовое	100
Котельная № 73	Старошальтямский сельский клуб	увашская Республика, Канашский район, д. Старые Шальтятьмы, ул. Кооперативная, д.14а	в помещении клуба	2008	SIBERIA, газовое	-
Котельная № 74	Маякский сельский клуб	увашская Республика, Канашский район, д. Маяк, ул. Шоссейная, д.17а	в помещении клуба	2008	АОГВ-17,4 газовое	17,4
Котельная № 75	МБОУ «Шальтямская ООШ им. Е.Анисимова»	увашская Республика, Канашский район, д. Новые Шальтятьмы ул. Спортивная, д.5;	отдельно стоящая, кирпичное	2002	Хопер-100, 2 шт. Газовое	200
Шибылгинское сельское поселение						
Котельная № 76	Администрация Шибылгинского сельского поселения Канашского района	увашская Республика, Канашский район, с. Шибылги, ул. Павлова, д.33 СДК	Пристрой, кирпичное	2024	ОВ-50С «Сигнал», шт., газовое	50
Котельная № 77	Новопинерский сельский клуб	увашская Республика, Канашский район, д. Новые Пинеры, ул. Новая, д.5 СДК	Внутри здания	2019	КСГ-10 Е «Очаг», 1 шт., газовое	10
Котельная № 78	МБОУ «Шибылгинская СОШ»	увашская Республика, Канашский район, д. Шибылги ул. Пионерская д.8;	БМК	2025	Хопер-100 (4шт.), Газовое	400
Шихазанское сельское поселение						
Котельная № 79	Культурно-досуговый центр с. Шихазаны	увашская Республика, Канашский район, с.Шихазаны, ул.Гагарина, д.25	отдельно стоящая блочно-модульная, кирпичное	2019	MICRO New50 C-2, 2 шт., газовое	100
Котельная № 80	Сиделевский СДК	увашская Республика, Канашский район, д.Сиделево, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.23	пристрой к основному зданию, панельное	2019	АГУ-Т-М (КСГ-20), 1 шт., газовое	20
Котельная № 81	МАДОУ «Шихазанский детский сад № 1 «Искорка» комбинированного вида	увашская Республика, Канашский район, с Шихазаны ул. 40 лет Победы д. 29;	отдельно стоящая, БМК	2014	Микро-75 (2 шт.) Газовое	150
Котельная № 82	Структурное подразделение Шихазанского д/сада №1,	увашская Республика, Канашский район, с Шихазаны, ул. М. Сеспеля 18	отдельно стоящая, БМК	2016	Alpha m163 2 шт.Газовое	326
Котельная № 83	Шихазанского ФСК,	увашская Республика, Канашский район, с Шихазаны ул. Генерала Михайлова, 15А	отдельно стоящая, БМК	2007	Unikal Elliprex 510 2 шт. Газовое	1000
Котельная № 84	МАОУ «Шихазанская СОШ им.М.Сеспеля»	увашская Республика, Канашский район, с. Шихазаны, ул. М. Сеспеля 18	отдельно стоящая, кирпичное	2009	ICI REX-35, 2шт. Газовое	700
Котельная № 85	МБДОУ «Шихазанский детский сад № 3 «Лучик» комбинированного вида	увашская Республика, Канашский район, с. Шихазаны ул. Сельхозтехники	отдельно стоящая, БМК	2015	Siberia 50, 2шт. Газовое	100
Ямашевское сельское поселение						
Котельная № 86	Администрация Ямашевского сельского поселения	увашская Республика Канашский район с. Ямашево ул. Сергеева д.11	в помещении СДК, кирпичное	2006	МИКРО-М-95, 2шт. газовое	190
Котельная № 87	Зурманияншевский сельский клуб	увашская Республика Канашский район, д. Зурман-Янишево, ул. Ленина д.46	отдельно стоящая, кирпичное	2019	Siberia, газовое	100
Котельная № 88	МБДОУ «Ямашевский детский сад «Буратино»	увашская Республика, Канашский район, д. Ямашево ул. Первомайская, дом 20	отдельно стоящая, кирпичное	2021	МИКРО-М-75, МИКРО-М-50. Газовое	125
Котельная № 89	МБОУ «Ямашевская СОШ»	увашская Республика, Канашский район, д. Ямашево ул. Сергеева, д. 10;	отдельно стоящая, кирпичное	2020	КОВ 100, 2шт. Хопер 100 1 шт. Газовое	300
Янгличское сельское поселение						
Котельная № 90	Администрация Янгличского СП Канашского района	увашская Республика, Канашский район, с. Янгличи, ул. Ленина, д.88	внутри здания	2023	Siberia 23 кВт, 1 шт.,Газовое	24
Котельная № 91	Янгличский сельский клуб Канашского района Чувашской Республики	увашская Республика, Канашский район, с. Янгличи, ул. Ленина, д.71	БМК 2024г.	2024	GEFFEN MB 4.2 - 2 шт.,Газовое	300
Котельная № 92	Среднетатмышский СДК Канашского района Чувашской Республики	увашская Республика, Канашский район, д. Средние Татмышы, ул. 50 лет Победы, д. 30А	в помещении клуба	2017	BaxiLuna 1/310Fi, 2 шт., газовое	62
Котельная № 93	МБОУ «Янгличская СОШ имени Героя РФ Н.Ф.Гаврилова»	увашская Республика, Канашский район, д. Янгличи ул. Молодежная,3	отдельно стоящая, кирпичное	2001	Unical Modal 291. Газовое	200
Котельная № 94	МАОУ «Среднетатмышская СОШ»(отдельно стоящее здание д/сад «Солнышко»)	увашская Республика, Канашский район, д. Средние Татмышы ул.50 Лет Победы,26	отдельно стоящая, кирпичное	2004	ЧМ-5(2 шт.), Микро 95, (2 шт.) Газовое	200
Котельная № 95	МАОУ «Среднетатмышская СОШ»	увашская Республика, Канашский район, д. Средние Татмышы ул. 50 лет Победы,28	отдельно стоящая, кирпичное	2004	КОВ-100, 2 шт. Микро-95 3шт Газовое	295

В связи с обращением руководства ООО "Племенной птицеводческий завод "Канашский" (д. Кармамеи ул. Энергия, д.8) о крайне неудовлетворительном техническом состоянии основных инженерных сетей и высоким физическим износом оборудования газовой котельной и трубопроводов, обеспечивающих отопление инкубатора и смежного жилого дома Администрацией Канашского МО рассматривается вопрос о переводе жилого дома на индивидуальное отопление.

Работы планируются провести в 2026 году.

На территории Канашского муниципального округа осуществляет деятельность по теплоснабжению объектов муниципального округа ГУП "Чувашгаз" Минстроя Чувашии.

На балансе ГП "Чувашгаз" Минстроя Чувашии находятся три котельные:

- Котельная-1,72 Гкал/ч, БУ Чувашской Республики "Канашская центральная районная больница им. Ф.Г. Григорьева" Министерства здравоохранения Чувашской Республики, расположенной по адресу: Чувашская Республика, Канашский муниципальный округ, с. Шихазаны, ул. В.П. Епифанова, д. 12. Котлы: КВА - 0,5 "КВАНТ" - 2 шт., Rossen RSA500 - 2 шт.

- БМК-3,7 Гкал/ч, ГАПОУ Чувашской Республики "Канашский транспортно-энергетический техникум" Министерства образования и молодежной политики Чувашской Республики, расположенной по адресу: Чувашская Республика, г. Канаш, Ибресинское шоссе, д.1. Котлы: Турботерм 1600 - 2 шт., Турботерм 1100 - 1 шт.

- БМК-1,08 Гкал/ч, ГАПОУ Чувашской Республики "Канашский транспортно-энергетический техникум" Министерства образования и молодежной политики Чувашской Республики, расположенной по адресу: Чувашская Республика, г. Канаш, ул. Ильича, д.15. Котлы: КВА - 0,63 "КВАНТ" - 2 шт.

На территории Канашского муниципального округа фельдшерские акушерские пункты (ФАП) и врачебные амбулатории (ВА) оборудованы индивидуальным оборудованием (котлами) для обеспечения тепловой энергией данных помещений.

Перечень ФАП и ВА указан в таблице 2.4.

Таблица 2.4 - ФАП и ВА с индивидуальным оборудованием теплоснабжения помещений

№	Номер котельной из проекта актуализации схемы	Наименование организации	Адрес месторасположения	год ввода в эксплуатацию	Тип котлов, количество, шт.	Мощность котельной кВт
1	С.Ахпердинский	Староахпердинский ФАП	д. Старое Ахпердино, ул. Канашская, д.19	1991	BAXI Ecolalf 24	24
2	А.Ахпердинский	Анишахпердинский ФАП	д. Аниш-Ахпердино, ул. Шакуловская, д.2 пом.1	2016	Beretta-24	24
3	Шакуловский	Шакуловский ФАП	д.Шакулово, ул. Канашская, д.5	1980	Сигнал 10	10
4	Маякский	Маякский ФАП	д. Маяк, Шоссеиная, д.17 Б		Beretta-24	24
5	Ст. Шальтямский	Старошальтямский ФАП	д. Старые Шальтяти, Кооперативная улица, 14 Б	2023	BAXI Eco laif 24	24
6	Н. Шальтямский	Новошальтямский ФАП	д. Новые Шальтяти, ул. Спортивная, д.13	2023	BAXI Eco laif 24	24
7	Ямановский	Ямановский ФАП	д. Яманово, у. Крупской, 27А	2015	Beretta-24	24
8	Юманзарский	Юманзарский ФАП	д. Юманзары, ул. Михайлова, д.34	1990	Сигнал 12	10
9	Сугайкасинский	Сугайкасинский	д. Сугайкасы, Молодежная, д.65	2017	Beretta-24	24
10	В.Девлизеровский	Верхнедевллизеровский	д. Верхнее Девллизерово, ул. Школьная, д.47	2014	Beretta-24	24
11	П.Яндоушский	Переднеяндоушский ФАП	д. Передние Яндоуши, ул. В.Львова, д.121	2018		электрическое
12	Б.Бикшицкий	Большебикшицкий ФАП	д. Большие Бикшихи, ул. Молодежная, д.1А	2023	Protherm Ягыраp 24 JTV	24
13	Асхвинский	Асхвинский ФАП	д. Асхва, ул. Центральная, д.23/1Б	2021	BOSCH - 24	24
14	Алешевский	Алешевский ФАП	д. Алешеве, ул. Полевая, д.1	2015	Beretta-24	24
15	Кармамейский	Кармамейский ФАП	д. Кармамеи, ул. Центральная 8А	2021	BOSCH - 24	24
16	Н.Урюмовский	Новоурюмовский ФАП	д. Новое Урюмово, ул. Кооперативная, д.31 Б	1986	BOSCH - 24	24
17	Сядоргасирминский	Сядоргасирминский ФАП	д. Сядорга-Сирма, ул. Карла Маркса, д.77	2021	BOSCH - 24	24
18	В.Яндобинский	Верхнеяндобинский ФАП	д. Верхняя Яндоба, ул. Ленина, д.4	2019	BOSCH - 24	24
19	Н.Яндобинский	Новояндобинский ФАП	д. Новая Яндоба, ул. Гагарина, д.16 Б	2015	Beretta-24	24
20	Мокринский	Мокринский ФАП	д. Мокры, ул. Школьная, д.2	2015	Beretta-24	24
21	Янглицкий	Янглицкий ФАП	с. Янгличи, ул. Ленина, д.88	2021	BOSCH - 24	24
22	Богурданский	Богурданский ФАП	д. Богурданы, ул. Советская, д.1А	2015	Beretta-24	24
23	Елмачинский	Елмачинский ФАП	д. Елмачи, ул. Мира, д.2	2016	Beretta-24	24
24	Н.Ачкасинский	Новоачкасинский ФАП	д. Новые Ачкасы, Центральная, д.15а	2021	BOSCH - 24	24
25	Н.Котяжский	Новокотяжский ФАП	д. Напольные Котяжи, ул. Колхозная, д.173	2018	Beretta-24	24
26	Туруновский	Туруновский ФАП	д. Туруново, ул. Кирова, д.41А	2017	Beretta-24	24

27	Н.Мамеевский	Новомамеевский ФАП	д. Новые Мамеи, ул. Гагарина, д.10	2025	NAVIEN NGB210	10
28	Сиделевский	Сиделевский ФАП	д. Сиделево, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 29/1	2023	Baxi ECO Life 24 F	24
29	Анаткасинский	Анаткасинский ФАП	д. Анаткасы, ул. Семенова, д.1	2013	Лемакс PRIME-V24	24
30	Малдыкасинский	Малдыкасинский ФАП	д. Малдыкасы, пер. Калинина, д.3	2016	Beretta-24	24
31	В.Янишевский	Вурманянишевский ФАП	д. Вурман-Янишево, ул. Ленина, д.48	2020	BOSCH - 24	24
32	Оженарский	Оженарский ФАП	д. Оженары, ул. Клубная, д.1А	2019	BOSCH - 24	24
33	М.Тугаевский	Малотугаевский ФАП	д. Малое Тугаево, ул. Гагарина, д.17	2023	Baxi ECO Life 24 F	24
34	В.Хормалинский	Второхормалинский ФАП	д. Вторые Хормалы, ул. Кооперативная, д.18а	2015	Beretta-24	24
35	Н.Челкасинский	Новочелкасинский ФАП	д. Новые Челкасы, ул. Николаева, д.81	1975	Сигнал 12	24
36	Атнашевский	Атнашевский ФАП	д. Атнашево, ул. Ленина, д.36а	2013	BAXI 24	24
37	Калиновский	Калиновский ФАП	д. Калиновка, ул. Советская, д.1А	2017	Beretta-24	24
38	Н.Пинерский	Новопинерский ФАП	д. Новые Пинеры, ул. Молодежная, д.2	2015	Beretta-24	24
39	Шигалинский	Шигалинский ФАП	д. Шигали, ул. Большого Цвиля, д.7	2021	BOSCH - 24	24
40	Шоркасинский	Шоркасинский ФАП	с. Шоркасы, ул. Октябрьская, д.16	2021	BOSCH - 24	24
41	Б.Сорминский	Ближнесорминский ФАП	д. Ближние Сормы, ул. Театральная, д.14	2021	BOSCH - 24	24
42	Атыковский	Атыковский ФАП	д. Атыково, ул. Чкалова, д. 7, пом.1		Сигнал 12	12
43	Кошноруйский	Кошноруйский ФАП	д. Кошноруй, ул. Ленина, д.10А	2025	NAVIEN NGB210	10
44	Тобурдановский	Тобурдановская ВА	с. Тобурданово, ул. Советская, д.76А	1983	Микро 95 - 2 шт	200
45	Ямашевский	Ямашевская ВА	с. Ямашево, ул. Сергеева, д.1	1958	Сигнал 40, Лемакс Классик 40	80
46	Байгильдинский	Байгильдинская ВА	д. Байгильдино, ул. Волкова, д.31	1987	BAXI Luna 3	32
47	Дальнесорминский	Дальне-Сорминская ВА	д. Дальние Сормы, ул. Шоссеиная, д.7	1982	Лемакс KCBF-30	60
48	Среднетатмышский	Среднетатмышская ВА	д. Нижние Татмышы, ул. Больничная, д.12	1983	Rossen RSA 100 - 2 шт	200
49	Вутабосинский	Вутабосинская ВА	с. Вутабоси, ул. Ленина, д.78	1986	Лемакс Премиум 30	40
50	Поликлиника БУ "Канашская ЦРБ" Минздрава Чувашии	Поликлиника БУ "Канашская ЦРБ" Минздрава Чувашии	с. Шихазаны, ул. М. Сеспеля, д. 15	1970	Rossen RSA 100 - 2 шт	300
51	51. Гараж БУ "Канашская ЦРБ" Минздрава Чувашии	Гараж БУ "Канашская ЦРБ" Минздрава Чувашии	с. Шихазаны, ул. В.П. Епифанова, д. 12	1986	Лемакс PRIME 32	32
52	Алаксарский	Алаксарский ФАП	Алаксары, ул. Ленина, д. 42, пом. 1	1974	в здании клуба (отопление электрическое)	Электрическое
53	Ачкасинский	Ачкасинский ФАП	с. Ачкасы, ул. Школьная, д. 23	2005	в здании клуба	От клуба
54	Выселкикармаеевский	Выселкикармаеевский ФАП	д. Выселки Кармаеево, ул. Лесная, д. 56, пом.1	1990	в здании клуба (отопление электрическое)	Электрическое
55	Заднеяндоушский	Заднеяндоушский ФАП	д. Задние Яндоуши, ул. Школьная, д.8а	1991	в здании бывшей школы	24
56	Малокибечский	Малокибечский ФАП	д. Малые Кибечи, ул. Ленина д.54	1975	в здании школы	24
57	Сеспельский	Сеспельский ФАП	д. Сеспель, ул. Школьная, д. 61, пом.1	1979	в здании дома престарелых	от РУО
58	Хучельский	Хучельский ФАП	д. Хучель, ул. Зеленая, д. 1а, пом. 1.	1979	в здании администрации	от администрации
59	Чагасьский	Чагасьский ФАП	д. Чагасы, ул. Центральная, д. 17 пом.1	1977	в здании администрации	от администрации
60	Шибылгинский	Шибылгинский ФАП	с. Шибылги, ул. Кооперативная, д.2	1986	в здании школы	от РУО
61	Ухманская ВА	Ухманская ВА	с. Ухманы, ул. Школьная, д. 5.	1995	питается от школьной котельной	от школы
62	Караклинская ВА	Караклинская ВА	с. Караклы, ул. Молодежная, д. 12.	1988	в здании клуба	
63	Малокибичская ВА	Малокибичская ВА	д. Малые Бикшихи, ул. Канашская, дом 80	1989	в здании клуба	От клуба
64	Среднекибечская ВА	Среднекибечская ВА	д. Средние Кибечи ул. Гагарина, д. 4	1989		100
67	Врачебная амбулатория №1 г.Канаш	Врачебная амбулатория №1 г.Канаш	г. Канаш., ул. Машиностроителей, д.42		Baxi ECO Home 24 (2 шт.)	
66	Новобурженерский ФАП	Новобурженерский ФАП	д. Новые Бурженеры, ул. Советская, д.29 пом.1	1976	от клуба	

Наименование источника	2025			2026			2027			2028			2029			2030-2035		
Котельная №1 "Центральная"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	11,2			11,2			11,2			11,2			11,2			11,2		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	11,48			11,48			11,48			11,48			11,48			11,48		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	8,9			8,9			8,9			8,9			8,9			8,9		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,88			0,88			0,88			0,88			0,88			0,88		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	10,6			10,6			10,6			10,6			10,6			10,6		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	9,88			9,88			9,88			9,88			9,88			9,88		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,72			+0,72			+0,72			+0,72			+0,72			+0,72		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-0,1			-0,1			-0,1			-0,1			-0,1			-0,1		
Потери в сетях, Гкал/ч	1,374			1,374			1,374			1,374			1,374			1,374		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	8,506	0,588	9,094	8,506	0,588	9,094	8,506	0,588	9,094	8,506	0,588	9,094	8,506	0,588	9,094	8,506	0,588	9,094
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,27			0,27			0,27			0,27			0,27			0,27		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	33,68			33,68			33,68			33,68			33,68			33,68		
Котельная №2 "Почта"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	13,0			13,0			13,0			13,0			13,0			13,0		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	6,0			6,0			6,0			6,0			6,0			6,0		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	3,0			3,0			3,0			3,0			3,0			3,0		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,058			0,058			0,058			0,058			0,058			0,058		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,942			5,942			5,942			5,942			5,942			5,942		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	8,164			8,164			8,164			8,164			8,164			8,164		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	-1,222			-1,222			-1,222			-1,222			-1,222			-1,222		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-5,222			-5,222			-5,222			-5,222			-5,222			-5,222		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,399			0,399			0,399			0,399			0,399			0,399		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	7,765	-	7,765	7,765	-	7,765	7,765	-	7,765	7,765	-	7,765	7,765	-	7,765	7,765	-	7,765
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,2			0,2			0,2			0,2			0,2			0,2		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	38,83			38,83			38,83			38,83			38,83			38,83		
Котельная №3 "Колхозная"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	0,08			0,08			0,08			0,08			0,08			0,08		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,082			0,082			0,082			0,082			0,082			0,082		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,0			0,0			0,0			0,0			0,0			0,0		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,082			0,082			0,082			0,082			0,082			0,082		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,037			0,037			0,037			0,037			0,037			0,037		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,045			+0,045			+0,045			+0,045			+0,045			+0,045		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,02			0,02			0,02			0,02			0,02			0,02		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	0,017	0,0	0,017	0,017	0,0	0,017	0,017	0,0	0,017	0,017	0,0	0,017	0,017	0,0	0,017	0,017	0,0	0,017
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,2			0,2			0,2			0,2			0,2			0,2		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	0,085			0,085			0,085			0,085			0,085			0,085		
Котельная №4 "Д/с №18"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	0,259			0,259			0,259			0,259			0,259			0,259		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,259			0,259			0,259			0,259			0,259			0,259		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	0,0865			0,0865			0,0865			0,0865			0,0865			0,0865		

Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01			0,01			0,01			0,01			0,01			0,01		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,249			0,249			0,249			0,249			0,249			0,249		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,251			0,251			0,251			0,251			0,251			0,251		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	-0,002			-0,002			-0,002			-0,002			-0,002			-0,002		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-0,1085			-0,1085			-0,1085			-0,1085			-0,1085			-0,1085		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,0			0,0			0,0			0,0			0,0			0,0		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	0,237	0,014	0,251	0,237	0,014	0,251	0,237	0,014	0,251	0,237	0,014	0,251	0,237	0,014	0,251	0,237	0,014	0,251
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,01			0,01			0,01			0,01			0,01			0,01		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	25,1			25,1			25,1			25,1			25,1			25,1		
Котельная №5 «НГЧ»																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	8			8			8			8			8			8		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	4,55			4,55			4,55			4,55			4,55			4,55		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,049			0,049			0,049			0,049			0,049			0,049		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,501			4,501			4,501			4,501			4,501			4,501		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	4,388			4,388			4,388			4,388			4,388			4,388		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,113			+0,113			+0,113			+0,113			+0,113			+0,113		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,351			0,351			0,351			0,351			0,351			0,351		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	3,489	0,548	4,037	3,489	0,548	4,037	3,489	0,548	4,037	3,489	0,548	4,037	3,489	0,548	4,037	3,489	0,548	4,037
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,08			0,08			0,08			0,08			0,08			0,08		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	50,46			50,46			50,46			50,46			50,46			50,46		
Котельная №6 "Автовокзал"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	7,72			7,72			7,72			7,72			7,72			7,72		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	5,55			5,55			5,55			5,55			5,55			5,55		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	1,9			1,9			1,9			1,9			1,9			1,9		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,047			0,047			0,047			0,047			0,047			0,047		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,503			5,503			5,503			5,503			5,503			5,503		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	5,501			5,501			5,501			5,501			5,501			5,501		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	0,002			0,002			0,002			0,002			0,002			0,002		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-1,851			-1,851			-1,851			-1,851			-1,851			-1,851		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,426			0,426			0,426			0,426			0,426			0,426		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	5,075	0,0	5,075	5,075	0,0	5,075	5,075	0,0	5,075	5,075	0,0	5,075	5,075	0,0	5,075	5,075	0,0	5,075
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,26			0,26			0,26			0,26			0,26			0,26		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	19,52			19,52			19,52			19,52			19,52			19,52		
Котельная №7 "Горбольница"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	4,8			4,8			4,8			4,8			4,8			4,8		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	3,84			3,84			3,84			3,84			3,84			3,84		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,017			0,017			0,017			0,017			0,017			0,017		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,823			3,823			3,823			3,823			3,823			3,823		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	6,008			6,008			6,008			6,008			6,008			6,008		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	-2,168			-2,168			-2,168			-2,168			-2,168			-2,168		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,097			0,097			0,097			0,097			0,097			0,097		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ

	4,711	1,2	5,911	4,711	1,2	5,911	4,711	1,2	5,911	4,711	1,2	5,911	4,711	1,2	5,911	4,711	1,2	5,911
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,08			0,08			0,08			0,08			0,08			0,08		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	73,89			73,89			73,89			73,89			73,89			73,89		
Котельная №8 "Финколледж"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	3,5			3,5			3,5			3,5			3,5			3,5		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	2,15			2,15			2,15			2,15			2,15			2,15		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	0,8			0,8			0,8			0,8			0,8			0,8		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,028			0,028			0,028			0,028			0,028			0,028		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,122			2,122			2,122			2,122			2,122			2,122		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	2,541			2,541			2,541			2,541			2,541			2,541		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	-0,419			-0,419			-0,419			-0,419			-0,419			-0,419		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-1,191			-1,191			-1,191			-1,191			-1,191			-1,191		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,286			0,286			0,286			0,286			0,286			0,286		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+	Qгвс	Qобщ	Qот+	Qгвс	Qобщ	Qот+	Qгвс	Qобщ	Qот+	Qгвс	Qобщ	Qот+	Qгвс	Qобщ	Qот+	Qгвс	Qобщ
	Qвент			Qвент			Qвент			Qвент			Qвент			Qвент		
	2,255	0,0	2,255	2,255	0,0	2,255	2,255	0,0	2,255	2,255	0,0	2,255	2,255	0,0	2,255	2,255	0,0	2,255
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,1			0,1			0,1			0,1			0,1			0,1		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	22,55			22,55			22,55			22,55			22,55			22,55		
Котельная №9 "СПТУ-22"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	2,16			2,16			2,16			2,16			2,16			2,16		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	1,71			1,71			1,71			1,71			1,71			1,71		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	0,81			0,81			0,81			0,81			0,81			0,81		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,005			0,005			0,005			0,005			0,005			0,005		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,705			1,705			1,705			1,705			1,705			1,705		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,564			0,564			0,564			0,564			0,564			0,564		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+1,141			+1,141			+1,141			+1,141			+1,141			+1,141		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	+0,331			+0,331			+0,331			+0,331			+0,331			+0,331		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,041			0,041			0,041			0,041			0,041			0,041		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+	Qгвс	Qобщ	Qот+	Qгвс	Qобщ	Qот+	Qгвс	Qобщ	Qот+	Qгвс	Qобщ	Qот+	Qгвс	Qобщ	Qот+	Qгвс	Qобщ
	Qвент			Qвент			Qвент			Qвент			Qвент			Qвент		
	0,439	0,084	0,523	0,439	0,084	0,523	0,439	0,084	0,523	0,439	0,084	0,523	0,439	0,084	0,523	0,439	0,084	0,523
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,07			0,07			0,07			0,07			0,07			0,07		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	7,47			7,47			7,47			7,47			7,47			7,47		
Котельная №10 "Шевле"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	5,44			5,44			5,44			5,44			5,44			5,44		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	3,81			3,81			3,81			3,81			3,81			3,81		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	1,08			1,08			1,08			1,08			1,08			1,08		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02			0,02			0,02			0,02			0,02			0,02		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,79			3,79			3,79			3,79			3,79			3,79		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	3,789			3,789			2,93			2,93			2,93			2,93		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,001			+0,001			+0,86			+0,86			+0,86			+0,86		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-1,079			-1,079			-0,22			-0,22			-0,22			-0,22		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,505			0,505			0,505			0,505			0,505			0,505		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+	Qгвс	Qобщ	Qот+	Qгвс	Qобщ	Qот+	Qгвс	Qобщ	Qот+	Qгвс	Qобщ	Qот+	Qгвс	Qобщ	Qот+	Qгвс	Qобщ
	Qвент			Qвент			Qвент			Qвент			Qвент			Qвент		
	3,284	0,0	3,284	3,284	0,0	3,284	2,425	0,0	2,425	2,425	0,0	2,425	2,425	0,0	2,425	2,425	0,0	2,425
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,39			0,39			0,39			0,39			0,39			0,39		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	8,42			8,42			6,22			6,22			6,22			6,22		
сдвоенный котел наружного размещения № 11 Красноармейская,72																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	0,56			0,56			0,56			0,56			0,56			0,56		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,387			0,387			0,387			0,387			0,387			0,387		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05			0,05			0,05			0,05			0,05			0,05		

Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,337			0,337			0,337			0,337			0,337			0,337		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,212			0,212			0,212			0,212			0,212			0,212		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,125			+0,125			+0,125			+0,125			+0,125			+0,125		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,0			0,0			0,0			0,0			0,0			0,0		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	0,21	0,0	0,212	0,21	0,0	0,212	0,21	0,0	0,212	0,21	0,0	0,212	0,21	0,0	0,212	0,21	0,0	0,212
Зона действия источника тепловой мощности, км²	-			-			-			-			-			-		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	-			-			-			-			-			-		
Котельная №12 "Школа №4"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	0,38			0,38			0,38			0,38			0,38			0,38		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,38			0,38			0,38			0,38			0,38			0,38		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,004			0,004			0,004			0,004			0,004			0,004		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,376			0,376			0,376			0,376			0,376			0,376		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,349			0,349			0,349			0,349			0,349			0,349		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,027			+0,027			+0,027			+0,027			+0,027			+0,027		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,01			0,01			0,01			0,01			0,01			0,01		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	0,339	0,0	0,339	0,339	0,0	0,339	0,339	0,0	0,339	0,339	0,0	0,339	0,339	0,0	0,339	0,339	0,0	0,339
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,07			0,07			0,07			0,07			0,07			0,07		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	4,84			4,84			4,84			4,84			4,84			4,84		
Котельная №14 "Восточный район"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	28,2			28,2			28,2			28,2			28,2			28,2		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	23,09			23,09			23,09			23,09			23,09			23,09		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	10,59			10,59			10,59			10,59			10,59			10,59		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,237			0,237			0,237			0,237			0,237			0,237		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	22,853			22,853			22,853			22,853			22,853			22,853		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	16,716			16,716			16,716			16,716			16,716			16,716		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+6,137			+6,137			+6,137			+6,137			+6,137			+6,137		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-4,453			-4,453			-4,453			-4,453			-4,453			-4,453		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,678			0,678			0,678			0,678			0,678			0,678		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	14,781	1,257	16,038	14,781	1,257	16,038	14,781	1,257	16,038	14,781	1,257	16,038	14,781	1,257	16,038	14,781	1,257	16,038
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,42			0,42			0,42			0,42			0,42			0,42		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	38,19			38,19			38,19			38,19			38,19			38,19		
Котельная №15 "ПМС-205"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	2,502			2,502			2,502			2,502			2,502			2,502		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	2,27			2,27			2,27			2,27			2,27			2,27		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	0,75			0,75			0,75			0,75			0,75			0,75		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02			0,02			0,02			0,04			0,04			0,04		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,25			2,25			2,25			2,23			2,23			2,23		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	2,596			2,596			2,51			2,596			2,596			2,596		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	-0,346			-0,346			-0,26			-0,366			-0,366			-0,366		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-1,096			-1,096			-0,993			-1,116			-1,116			-1,116		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,199			0,199			0,199			0,199			0,199			0,199		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	2,253	0,161	2,397	2,253	0,161	2,397	2,15	0,161	2,311	2,15	0,161	2,311	2,15	0,161	2,311	2,15	0,161	2,311

Зона действия источника тепловой мощности, км ²	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км ²	26,63	26,63	25,68	25,68	25,68	25,68
Котельная №16 «Промогородная»						
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,385	0,385	0,311	0,311	0,311	0,311
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,111	+0,111	+0,185	+0,185	+0,185	+0,185
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-0,061	-0,061	+0,013	+0,013	+0,013	+0,013
Потери в сетях, Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	0,33	0,031	0,361	0,33	0,031	0,361
Зона действия источника тепловой мощности, км ²	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км ²	36,1	36,1	28,7	28,7	28,7	28,7
Котельная №17 "Детская больница"						
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	+0,195	+0,195	+0,195	+0,195	+0,195	+0,195
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
Потери в сетях, Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	0,163	0,01	0,173	0,163	0,01	0,173
Зона действия источника тепловой мощности, км ²	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км ²	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
Котельная №19 "БАМ-3"						
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	6,913	6,913	6,913	6,913	6,913	6,913
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	-0,103	-0,103	-0,103	-0,103	-0,103	-0,103
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-1,883	-1,883	-1,883	-1,883	-1,883	-1,883
Потери в сетях, Гкал/ч	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416
Суммарная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	5,609	0,888	6,497	5,609	0,888	6,497
Зона действия источника тепловой мощности, км ²	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км ²	49,98	49,98	49,98	49,98	49,98	49,98
Котельная №20 "БАМ-2"						
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	6,096	6,096	6,096	6,096	6,096	6,096

Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	4,121			4,121			4,121			4,121			4,121			4,121		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+1,975			+1,975			+1,975			+1,975			+1,975			+1,975		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	+0,425			+0,425			+0,425			+0,425			+0,425			+0,425		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,311			0,311			0,311			0,311			0,311			0,311		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	3,255	0,555	3,810	3,255	0,555	3,810	3,255	0,555	3,810	3,255	0,555	3,810	3,255	0,555	3,810	3,255	0,555	3,810
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,06			0,06			0,06			0,06			0,06			0,06		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	63,5			63,5			63,5			63,5			63,5			63,5		
Котельная №21 "БАМ-1"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	4,05			4,05			4,05			4,05			4,05			4,05		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	4,55			4,55			4,55			4,55			4,55			4,55		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	1,57			1,57			1,57			1,57			1,57			1,57		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,041			0,041			0,041			0,041			0,041			0,041		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,509			4,509			4,509			4,509			4,509			4,509		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	3,826			3,826			3,826			3,826			3,826			3,826		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,683			+0,683			+0,683			+0,683			+0,683			+0,683		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-0,887			-0,887			-0,887			-0,887			-0,887			-0,887		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,322			0,322			0,322			0,322			0,322			0,322		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	2,997	0,527	3,504	2,997	0,527	3,504	2,997	0,527	3,504	2,997	0,527	3,504	2,997	0,527	3,504	2,997	0,527	3,504
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,09			0,09			0,09			0,09			0,09			0,09		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	38,93			38,93			38,93			38,93			38,93			38,93		
Котельная №22 "Янтиковское шоссе"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	0,207			0,207			0,207			0,207			0,207			0,207		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,219			0,219			0,219			0,219			0,219			0,219		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	0,073			0,073			0,073			0,073			0,073			0,073		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,002			0,002			0,002			0,002			0,002			0,002		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,217			0,217			0,217			0,217			0,217			0,217		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,151			0,151			0,151			0,151			0,151			0,151		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,066			+0,066			+0,066			+0,066			+0,066			+0,066		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-0,007			-0,007			-0,007			-0,007			-0,007			-0,007		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,022			0,022			0,022			0,022			0,022			0,022		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	0,129	0,011	0,14	0,129	0,011	0,14	0,129	0,011	0,14	0,129	0,011	0,14	0,129	0,011	0,14	0,129	0,011	0,14
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,004			0,004			0,004			0,004			0,004			0,004		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	35,0			35,0			35,0			35,0			35,0			35,0		
Котельная №23 "Западная"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	6,88			6,88			6,88			6,88			6,88			6,88		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	6,0			6,0			6,0			6,0			6,0			6,0		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	1,62			1,62			1,62			1,62			1,62			1,62		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08			0,08			0,08			0,08			0,08			0,08		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,92			5,92			5,92			5,92			5,92			5,92		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	6,752			6,752			6,752			6,752			6,752			6,752		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	-0,832			-0,832			-0,832			-0,832			-0,832			-0,832		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-2,452			-2,452			-2,452			-2,452			-2,452			-2,452		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,322			0,322			0,322			0,322			0,322			0,322		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	5,896	0,534	6,43	5,896	0,534	6,43	5,896	0,534	6,43	5,896	0,534	6,43	5,896	0,534	6,43	5,896	0,534	6,43
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,19			0,19			0,19			0,19			0,19			0,19		

Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км ²	33,84			33,84			33,84			33,84			33,84			33,84		
Котельная №24 "Красноармейская"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	0,18			0,18			0,18			0,18			0,18			0,18		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,14			0,14			0,14			0,14			0,14			0,14		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,0			0,0			0,0			0,0			0,0			0,0		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,14			0,14			0,14			0,14			0,14			0,14		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,116			0,116			0,116			0,116			0,116			0,116		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,024			+0,024			+0,024			+0,024			+0,024			+0,024		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,02			0,02			0,02			0,02			0,02			0,02		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	0,096	0,0	0,096	0,096	0,0	0,096	0,096	0,0	0,096	0,096	0,0	0,096	0,096	0,0	0,096	0,096	0,0	0,096
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,2			0,2			0,2			0,2			0,2			0,2		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,48			0,48			0,48			0,48			0,48			0,48		
Котельная №25 30 лет Победы																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	0,72			0,72			0,72			0,72			0,72			0,72		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,64			0,64			0,64			0,64			0,64			0,64		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,0			0,0			0,0			0,0			0,0			0,0		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,64			0,64			0,64			0,64			0,64			0,64		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	+0,949			+0,949			+0,949			+0,949			+0,949			+0,949		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	-0,289			-0,289			-0,289			-0,289			-0,289			-0,289		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,02			0,02			0,02			0,02			0,02			0,02		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	0,868	0,061	0,929	0,868	0,061	0,929	0,868	0,061	0,929	0,868	0,061	0,929	0,868	0,061	0,929	0,868	0,061	0,929
Зона действия источника тепловой мощности, км ²	0,2			0,2			0,2			0,2			0,2			0,2		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км ²	4,63			4,63			4,63			4,63			4,63			4,63		
Котельная №26 "Новая"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	19,7			19,7			19,7			19,7			19,7			19,7		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	22,29			22,29			22,29			22,29			22,29			22,29		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	4,71			4,71			4,71			4,71			4,71			4,71		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05			0,05			0,05			0,05			0,05			0,05		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	22,24			22,24			22,24			22,24			22,24			22,24		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	19,483			19,483			19,483			19,483			19,483			19,483		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+2,757			+2,757			+2,757			+2,757			+2,757			+2,757		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-1,953			-1,953			-1,953			-1,953			-1,953			-1,953		
Потери в сетях, Гкал/ч	1,124			1,124			1,124			1,124			1,124			1,124		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	17,994	0,365	18,359	17,994	0,365	18,359	17,994	0,365	18,359	17,994	0,365	18,359	17,994	0,365	18,359	17,994	0,365	18,359
Зона действия источника тепловой мощности, км ²	0,486			0,486			0,486			0,486			0,486			0,486		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км ²	37,78			37,78			37,78			37,78			37,78			37,78		
Котельная №27 "Трудовая"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	1,72			1,72			1,72			1,72			1,72			1,72		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	16,26			16,26			16,26			16,26			16,26			16,26		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	4,08			4,08			4,08			4,08			4,08			4,08		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05			0,05			0,05			0,05			0,05			0,05		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	16,21			16,21			16,21			16,21			16,21			16,21		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	15,628			15,628			15,628			15,628			15,628			15,628		

Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч				+0,582			+0,582			+0,582			+0,582			+0,582		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч				-3,498			-3,498			-3,498			-3,498			-3,498		
Потери в сетях, Гкал/ч				1,028			1,028			1,028			1,028			1,028		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	12,366	2,201	14,6	12,366	2,201	14,6	12,366	2,201	14,6	12,366	2,201	14,6	12,366	2,201	14,6	12,366	2,201	14,6
Зона действия источника тепловой мощности, км ²				0,4111			0,4111			0,4111			0,4111			0,4111		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км ²				35,52			35,52			35,52			35,52			35,52		
Котельная № 28 Комсомольская, 14а																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч				0,34			0,34			0,34			0,34			0,34		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч				0,303			0,303			0,303			0,303			0,303		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч				0,072			0,072			0,072			0,072			0,072		
Собственные нужды источника, Гкал/ч				0,03			0,03			0,03			0,03			0,03		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч				0,273			0,273			0,273			0,273			0,273		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч				0,269			0,269			0,269			0,269			0,269		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч				+0,004			+0,004			+0,004			+0,004			+0,004		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч				-0,068			-0,068			-0,068			-0,068			-0,068		
Потери в сетях, Гкал/ч				0,0			0,0			0,0			0,0			0,0		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	0,241	0,028	0,269	0,241	0,028	0,269	0,241	0,028	0,269	0,241	0,028	0,269	0,241	0,028	0,269	0,241	0,028	0,269
Зона действия источника тепловой мощности, км ²				-			-			-			-			-		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км ²				-			-			-			-			-		
Котельная №29 «Свободы, 30А»																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч				5,07			5,07			5,07			5,07			5,07		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч				5,11			5,11			5,11			5,11			5,11		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч				0,98			0,98			0,98			0,98			0,98		
Собственные нужды источника, Гкал/ч				0,05			0,05			0,05			0,05			0,05		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч				5,06			5,06			5,06			5,06			5,06		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч				3,915			3,915			3,915			3,915			3,915		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч				+1,145			+1,145			+1,145			+1,145			+1,145		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч				+0,165			+0,165			+0,165			+0,165			+0,165		
Потери в сетях, Гкал/ч				0,737			0,737			0,737			0,737			0,737		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	3,081	0,097	3,178	3,081	0,097	3,178	3,081	0,097	3,178	3,081	0,097	3,178	3,081	0,097	3,178	3,081	0,097	3,178
Зона действия источника тепловой мощности, км ²				0,17			0,17			0,17			0,17			0,17		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км ²				18,69			18,69			18,69			18,69			18,69		
сдвоенный котел наружного размещения № 30 Канашская,15																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч				0,17			0,17			0,17			0,17			0,17		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч				0,169			0,169			0,169			0,169			0,169		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч				-			-			-			-			-		
Собственные нужды источника, Гкал/ч				0,05			0,05			0,05			0,05			0,05		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч				0,119			0,119			0,119			0,119			0,119		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч				0,08			0,08			0,08			0,08			0,08		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч				+0,039			+0,039			+0,039			+0,039			+0,039		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч				-			-			-			-			-		
Потери в сетях, Гкал/ч				0,0			0,0			0,0			0,0			0,0		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	0,08	0,0	0,08	0,08	0,0	0,08	0,08	0,0	0,08	0,08	0,0	0,08	0,08	0,0	0,08	0,08	0,0	0,08
Зона действия источника тепловой мощности, км ²				-			-			-			-			-		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км ²				-			-			-			-			-		

г) перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, муниципальных округов, городских округов либо в границах городского округа (муниципального округа, поселения) и города федерального значения или городских округов (муниципальных округов, поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

Источники теплоснабжения, в зону деятельности которых входит территория нескольких населенных пунктов, отсутствуют.

д) радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем 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.

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

В основу расчетов радиуса эффективного теплоснабжения от теплового источника положены полуэмпирические соотношения, которые впервые были приведены в "Нормы по проектированию тепловых сетей" (Энергоиздат, М., 1938 г.).

Вопросы использования понятия РЭТ чаще всего возникают в следующих случаях:

- при определении фактического (сложившегося) радиуса теплоснабжения в зоне действия источника тепловой мощности и сравнении его с РЭТ путём оценки тарифных последствий при моделировании отключения удалённых потребителей (обобщённых потребителей).
- при определении возможности расширения зоны действия источника тепловой энергии с целью теплоснабжения новых потребителей, планируемых к строительству вне существующей зоны действия источника путём оценки тарифных последствий.
- при оценке эффектов, возникающих при принятии решения о перераспределении тепловой нагрузки между источниками, с пересекающимися (или вложенными) зонами действия путём оценки тарифных последствий.
- при возникновении альтернативы о теплоснабжении потребителей, планируемых к строительству в несуществующей зоне действия источника теплоснабжения - расширять ли существующую зону действия источника тепловой мощности или строить новый источник.

Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения существующих котельных указан в таблице ниже

Таблица 2.6- Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения

№ п/п	Источники теплоснабжения	Эффективный радиус теплоснабжения, км	Площадь зоны действия источника, км ²
1	Котельная №1 «Центральная»	0,7	0,270
2	Котельная №2 «Почта»	0,7	0,240
3	Котельная №3 «Сколхозная»	0,1	0,003
4	Котельная №4 «Д/С №18»	0,4	0,015
5	Котельная №5 «НГЧ»	0,9	0,084
6	Котельная №6 «Автовокзал»	1,0	0,264
7	Котельная №7 «Горбольница»	0,4	0,08
8	Котельная №8 «Финколледж»	0,4	0,099
9	Котельная №9 «СПТУ-22»	0,6	0,073
10	Котельная №10 «Шевле»	0,9	0,385
11	сдвоенный котел наружного размещения № 11 Красноармейская, 72	0,0	МКД
12	Котельная №12 «Школа №4»	0,9	0,066
13	Котельная №14 «Восточный район»	1,5	0,423
14	Котельная №15 «ПМС-205»	0,9	0,087
15	Котельная №16 «Промогородная»	0,4	0,013
16	Котельная №17 «Детская больница»	0,6	0,005
17	Котельная №19 «БАМ- 3»	0,6	0,132

18	Котельная №20 «БАМ- 2»	0,4	0,06
19	Котельная №21 «БАМ- 1»	0,7	0,091
20	Котельная №22 «Янтиковское шоссе»	0,7	0,004
21	Котельная № 23 «Западная»	0,8	0,189
22	Котельная №24 «Красноармейская»	0,1	0,008
23	Котельная №25 «30 лет Победы»	0,1	0,023
24	Котельная №26 «Новая»	0,8	0,686
25	Котельная №27 «Трудовая»	0,9	0,468
26	Котельная №28 «Комсомольская 14а»	0,1	0,001
27	Котельная №29 «Свободы, 30А»	0,7	0,169
28	«Сдвоенный котёл наружного размещения» № 30 по ул. Канашская, 15	0,0	МКД

2.2. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии определяются

а) существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии

Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии указаны в таблице 2.5.

б) существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности отсутствуют. Значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии указаны в таблице 2.5.

в) существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии

С учетом располагаемой мощности источников тепловой энергии и представленной информации теплоснабжающей организации о затратах тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, определена тепловая мощность котельных "нетто" для определения существующих и перспективных нагрузок источников тепловой энергии.

Показатели существующих и перспективных затрат указаны в таблице 2.5.

г) значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

Значения существующих и перспективных тепловых мощностей источников тепловой энергии нетто указаны в таблице 2.5.

д) значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь

Расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии выполняется на основании приказа Министерства энергетики РФ от 30 декабря 2008 г. № 325 "Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя" (в ред. Приказов Минэнерго России от 01.02.2010 N 36 от 10.08.2012 N 377).

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто указаны в таблице 2.5. Затратами теплоносителя на компенсацию потерь является расчеты на пусковое заполнение системы теплоснабжения и утечки теплоносителя.

Данные расчеты производятся при определении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии при установлении тарифов на тепловую энергию.

е) затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей

Тепловая мощность на хозяйственные нужды тепловых сетей на территории муниципального округа не используется

ж) значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности.

Балансы тепловых мощностей источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки на территории муниципального округа на расчетный срок представлены в таблице 2.5. Данные резервов/дефицитов тепловой мощности нетто, указанные в таблице 2.7.

Таблица 2.7 - Величина резерва и дефицита тепловой мощности "нетто"

Адрес котельной	Профицит/дефицит тепловой мощности на 2026 г., Гкал/ч	
	Располагаемая мощность котельной	С учетом резервного котла
Котельная №1 "Центральная"	+0,72	-0,1
Котельная №2 "Почта"	-1,222	-5,222
Котельная №3 "Колхозная"	+0,045	-
Котельная №4 "Д/с №18"	-0,002	-0,0088
Котельная №5 "ИГЧ"	+0,113	-
Котельная №6 "Автовокзал"	+0,002	-1,851
Котельная №7 "Горбольница"	-2,168	-
Котельная №8 "Финкопледж"	-0,419	-1,191
Котельная №9 "СПТУ-22"	+1,141	+0,331
Котельная №10 "Шевле"	+0,001	-1,079
сдвоенный котел наружного размещения № 11 Красноармейская, 72	+0,039	-
Котельная №12 "Школа №4"	+0,027	-
Котельная №14 "Восточный район"	+6,137	-4,453
Котельная №15 "ПМС-205"	-0,346	-1,096
Котельная №16 "Промогородная"	+0,111	-0,061
Котельная №17 "Детская больница"	-0,027	-
Котельная №19 "БАМ-3"	-0,103	-1,833
Котельная №20 "БАМ-2"	+1,975	+0,425
Котельная №21 "БАМ-1"	+0,683	-0,887
Котельная №22 "Янтиковское шоссе"	+0,066	-0,007
Котельная №23 "Западная"	-0,832	-2,452
Котельная №24 "Красноармейская"	+0,024	-
Котельная №25 30 лет победы	-0,289	-
Котельная №26 "Новая"	+2,757	-1,953
Котельная №27 "Трудовая"	+0,582	-3,498
Котельная № 28 Комсомольская, 14а"	+0,004	-0,068
Котельная №29 «Свободы, 30А»	+1,145	+0,165
сдвоенный котел наружного размещения № 30 Канашская, 15	+0,125	-

з) значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки.

Перспективные нагрузки на отопление потребителей перспективные объемы потребления тепловой энергии с разделением по зонам действия источников централизованного теплоснабжения представлены в таблице 2.5.

2.3. В ценовых зонах теплоснабжения положения подпунктов "а", "в", "г", а также положения пункта 7 настоящего документа применяются в части указания существующих и перспективных балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей по зоне действия систем теплоснабжения. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей по зонам действия источников тепловой энергии не составляются

Канашский муниципальный округ Чувашской Республике относится к ценовым зонам теплоснабжения.

2.4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки составляются раздельно по тепловой энергии в горячей воде и в паре.

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки составляются раздельно по тепловой энергии в горячей воде и в паре и представлены в таблице 2.5.

РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

а) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Расчет производительности водоподготовительных установок котельных для подпитки тепловых сетей в их зонах действия выполнен согласно "СП 74.13330.2023. Свод правил. Тепловые сети".

Максимальная производительность водоподготовительных установок для тепловых сетей

рассчитывается из компенсации возможных потерь теплоносителя с утечками через неплотности, дренажи и исполнительные механизмы и плановыми сбросами с воздушников.

Согласно "СП 74.13330.2023. Свод правил. Тепловые сети" расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения следует принимать:

- в закрытых системах теплоснабжения - 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах;

- для отдельных тепловых сетей горячего водоснабжения, при наличии баков аккумуляторов, по расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2, а при отсутствии баков аккумуляторов по максимальному расходу воды на горячее водоснабжение. В обоих случаях плюс 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах сетей и присоединенных к ним системах ГВС зданий.

Потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают в себя технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с утечкой.

К технологическим потерям, как необходимым для обеспечения нормальных режимов работы систем теплоснабжения, относятся количество воды на пусковое заполнение трубопроводов теплотрассы после проведения планового ремонта и подключения новых участков сети и потребителей, проведение плановых эксплуатационных испытаний трубопроводов и оборудования тепловых сетей и другие

регламентные работы, промывку и дезинфекцию.

К потерям сетевой воды с утечкой относятся технически неизбежные в процессе передачи, распределения и потребления тепловой энергии потери сетевой воды с утечкой.

Расчетные потери сетевой воды связанные, с пуском тепловых сетей в эксплуатацию после планового ремонта и подключения новых сетей после монтажа на период регулирования, определяются в размере 1,5-кратной емкости соответствующих трубопроводов тепловых сетей. Неизбежные потери при проведении плановых эксплуатационных испытаний и других регламентных работ на тепловых сетях составляют 0,5-кратного объема сетей.

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

Норматив аварийной подпитки имеет в виду инцидентную подпитку, которая полностью или в значительной степени компенсирует инцидентную утечку воды при повреждении элементов теплотрассы. Именно эта подпитка и называется аварийной подпиткой.

Согласно "СП 74.13330.2023. Свод правил. Тепловые сети" для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора теплоисточника, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Существующие и расчетные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей на период 2025-2035 гг. указана в таблице 3.1.

Таблица 3.1 - Расчетные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей на период 2025-2035 гг.

№	Источники теплоснабжения	период 2025–2035 гг.				
		Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Объем системы, м ³	нормативный объем подпитки тепловых сетей, м ³ /ч	Аварийный объем подпитки тепловых сетей, м ³ /ч	Расчетная производительность ВП
1	Котельная №1 «Центральная»	9,094	125,088	0,313	2,504	3,64
2	Котельная №2 «Почта»	6,765	93,094	0,233	1,864	3,34
3	Котельная №3 «Колхозная»	0,017	0,0	0,000	0	0,007
4	Котельная №4 «Д/с №18»	0,251	1,132	0,003	0,024	0,14

5	Котельная №5 «НГЧ»	4,037	29,538	0,074	0,592	1,64
6	Котельная №6 «Автовоззал»	5,075	137,945	0,345	2,76	2,62
7	Котельная №7 «Горбольница»	5,911	13,136	0,033	0,264	1,005
8	Котельная №8 «Финколедж»	2,255	29,172	0,073	0,584	1,1
9	Котельная №9 «СПТУ-22»	0,523	3,188	0,008	0,064	0,48
10	Котельная №10 «Шевле»	3,284	85,977	0,215	1,72	2,16
11	сдвоенный котел наружного размещения № 11 Красноармейская, 72	0,339	1,0	0,0025	0,02	0,0
12	Котельная №12 «Школа №4»	0,033	4,05	0,010	0,08	0,18
13	Котельная №14 «Восточный район»	2,397	241,24	0,603	4,824	6,39
14	Котельная №15 «ПМГ-205»	0,361	52,576	0,131	1,048	1,17
15	Котельная №16 «Промогородная»	0,173	0,762	0,002	0,016	0,19
16	Котельная №17 «Детская больница»	6,497	1,036	0,003	0,024	0,08
17	Котельная №19 «БАМ- 3»	3,810	29,184	0,073	0,584	3,31
18	Котельная №20 «БАМ- 2»	3,504	11,29	0,125	1	1,9
19	Котельная №21 «БАМ- 1»	0,140	50,152	0,028	0,224	1,71
20	Котельная №22 «Янтиковское шоссе»	6,430	0,086	0,000	0	0,07
21	Котельная № 23 «Западная»	0,096	61,228	0,153	1,224	3,34
22	Котельная №24 «Красноармейская»	0,929	0,407	0,001	0,008	0,04
23	Котельная №25 «30 лет Победы»	18,359	26,28	0,0657	0,5256	0,38
24	Котельная №26 «Новая»	14,6	22556	5,64	45,12	5,19
25	Котельная №27 «Трудовая»	0,269	1588	3,97	31,77	5,86
26	Котельная №28 «Комсомольская 14а»	3,178	0,0	0,0	0,0	0,0
27	Котельная №29 «Свободы, 30А»	0,080	468	1,17	9,36	1,9
28	«Сдвоенный котел наружного размещения» № 30 по ул. Канашская, 15	0,212	0,00001	0,0002	4	0,002
						0,0

б) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Расчет производительности водоподготовительных установок котельных для подпитки тепловых сетей в их зонах действия выполнен согласно "СП 74.13330.2023. Свод правил. Тепловые сети". Максимальная производительность водоподготовительных установок для тепловых сетей рассчитывается из компенсации возможных потерь теплоносителя с утечками через неплотности, дренажи и исполнительные механизмы и плановыми сбросами с воздушников.

Согласно "СП 74.13330.2023. Свод правил. Тепловые сети":

"Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения следует принимать:

• в закрытых системах теплоснабжения - 0,75% фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5% объема воды в этих трубопроводах;

• для отдельных тепловых сетей горячего водоснабжения, при наличии баков аккумуляторов, по расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2, а при отсутствии баков аккумуляторов по максимальному расходу воды на горячее водоснабжение. В обоих случаях плюс 0,75% фактического объема воды в трубопроводах сетей и присоединенных к ним системам горячего водоснабжения зданий.

$$G_{nod} = 1,2 G_{ГВС_{ср}} + 0,0075 (V_{mc} + V_{om} + V_{вент} + V_{ГВС}), \text{ м}^3/\text{ч};$$

где: V_{mc} , V_{om} , $V_{вент}$, $V_{ГВС}$ - объем теплоносителя в трубопроводах в тепловых сетях, системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения потребителей.

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения указан в таблицах 3.1.

РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

а) описание сценариев развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

Разработка мастер-плана в Схеме теплоснабжения муниципального округа осуществлялась с целью сравнения разработанных вариантов развития системы теплоснабжения и обоснования выбора базового варианта реализации, принимаемого за основу для разработки утвержденной Схемы теплоснабжения.

Основными принципами, положенными в основу разработки вариантов перспективного развития системы теплоснабжения и являющимися обязательными для каждого из рассматриваемых вариантов, являлись:

- обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей;
- обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии;
- соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;
- минимизация затрат на теплоснабжение на расчетную единицу тепловой энергии для потребителей в долгосрочной перспективе;
- обеспечение недискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;
- согласованность с планами и программами развития города.

Разработанные варианты развития системы теплоснабжения являлись основой для формирования и обоснования предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, а также определения необходимости строительства новых источников теплоснабжения и реконструкции существующих.

Вариант 1

1. Инвестиционная программа МП "УК ЖКХ МО г.Канаш ЧР".

Таблица 4.1. - Мероприятия Инвестиционной программы

№ п/п	Наименование мероприятий	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики		Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС					
				Наименование и значение показателя				Плановые расходы			Финансирование, в т.ч. по годам		
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия								
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			Всего:	ПИР	СМР	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей													
2.1.1	Строительство блочно-модульной котельной для жилых домов №3 и №5, находящихся по адресу Чувашская Республика г. Канаш Ибресинское шоссе	блочно-модульная котельная	Чувашская Республика, г. Канаш, Ибресинское шоссе	2,16	0,774	2025	2027	15960		15960	5319,44	5319,44	5321,12
Всего по группе 2								15960		15960	5319,44	5319,44	5321,12
ИТОГО по программе								15960		15960	5319,44	5319,44	5321,12
Группа 3 Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников													
3.2 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения													
3.2.1	Разработка проектной документации «Реконструкция котельной №19 «БАМ-3»	котельная	Чувашская Республика, г. Канаш, ул. Машиностроителей, д.30 а	7,56	7,22	2025	2026	1019	1019			1019	
ИТОГО ПО ПРОГРАММЕ								16979	1019	15960	5319,44	6338,44	5321,12

2. Реконструкция котельной № 19 "БАМ-3", г. Канаш ул. Машиностроителей, д. 30 "А" (замена 2 (двух) водогрейных котлов ALPHA E2200 мощностью 2.2 MBT на 2 (котла) Vuthrm 2000 (мощностью 2 MBT).

3. Начато строительство Блочной-модульной котельной, мощностью 8 MBT, по ул. Репина ГУП "Чувашигаз" Минстроя Чувашии. Цель строительства - переключение части существующей подключенной тепловой нагрузки с котельной № 14 "Восточный район" на новую БМК по ул. Репина. Расчет теплового баланса по котельной № 14 "Восточный район" выполнен в таблице 4.1 Главы 4. Плановый ввод в эксплуатацию БМК по ул. Репина - 2026-2027 г.г.

4. План мероприятий по подготовке к отопительному периоду 2026-2027 МП "УК ЖКХ" МО "г. Канаш ЧР".

СОГЛАСОВАНО:

Администрация Канашского
муниципального округа
Чувашской Республики

«*18*» *Апрель* 2026 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Директор МП «УК ЖКХ»
МО «г. Канаш ЧР»

«*18*» *Апрель* 2026 г.

**План мероприятий по подготовке к отопительному периоду
2026-2027 годов по МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР»**

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Объем, длина, кол-во, количество	Планируемый срок реализации мероприятия	Ответственный
УЧАСТОК №1					
Котельная №14 «Восточный район»					
1	Частичная замена котловых труб ф51мм и обмуровка котла № 1 ДЕ25/14	шт	1	май-сентябрь	Лявинский С.П.
2	Замена подпиточного насоса К30/40 (с фланцами)	шт	1	июнь-август	-«-
3	Замена подпиточного насоса К30/40 (с фланцами)	шт	1	май	-«-
4	Замена сетевых насосов в котельной (котловой контур) Д320/50 с эл.двигателем 75/1500 (с фланцами)	шт	1	май	-«-
5	Замена сетевых насосов в котельной (котловой контур) Д320/50 с эл.двигателем 75/1000 (с фланцами)	шт	1	май	-«-
6	Замена воздушного трубопровода ГВС на вводе в СОШ № 6 : левое крыло ф32мм -70 м правое крыло ф40 мм -70 м	п.м	140	июнь-август	-«-
7	Замена запорной арматуры: Задвижка Ду50мм -2 шт Задвижка Ду100мм -1 шт Задвижка Ду200мм -1 шт шаровые краны Ду15мм-4 шт шаровые краны Ду20мм -4 шт	шт	12	май-август	-«-
8	Замена манометров 0-10кгс/см ² - 2 шт, 0-6 кгс/см ² -2 шт	шт	4	май	-«-
9	Замена 3-ходовых кранов Ду15 мм под манометры	шт	4	май	-«-
10	Ремонт изоляции трубопровода отопления и ГВС	п.м		август-сентябрь	-«-
11	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная № 15 «ПМС-205»					
1	Частичная замена котловых труб Ду48 мм котла № 3	шт	25	апрель - сентябрь	Лявинский С.П.
2	Замена запорной арматуры : затвор Ду50мм -4 шт затвор Ду80мм -1 шт затворы Ду65мм -2 шт поворотный затвор Ду80мм -3 шт	шт	10	август-сентябрь	-«-
3	Замена трубопровода ГВС в котельной Ду89мм	п.м	30	сентябрь	-«-
4	Замена электромагнитного 3-ходового				-«-

	клапана с электроприводом Ду80мм -1 шт, Ду125мм -1 шт	шт	2	июль-август	
5	Замена манометров 0-10кгс/см ² - 4 шт, 0-6 кгс/см ² -4 шт	шт	8	август	-«-
6	Замена 3-ходовых кранов Ду15 мм под манометры	шт	8	август	-«-
7	Ремонт изоляции трубопровода отопления и ГВС	п.м		август-сентябрь	-«-
8	Проведение экспертизы промышленной безопасности сооружений и оборудования	шт		май-сентябрь	специализированная организация
9	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная № 19 «БАМ-3»					
1	Частичная замена котловых труб Ду48 мм с ремонтом барабанов котлов E2200 № 3,4	шт	2	май-сентябрь	Лявинский С.П.
2	Замена сетевых насосов NKP-G65/160/173/F BAQE/15/2 (с фланцами)	шт	2	июнь-сентябрь	-«-
3	Замена насосов теплового контура (с фланцами) CM 65/1680 T	шт	2	июнь-сентябрь	-«-
4	Замена запорной арматуры : затвор Ду50мм - 2 шт поворотные затворы Ду80мм -7 шт поворотные затворы Ду100мм -3 шт поворотные затворы Ду200мм -4 шт	шт	16	июнь-сентябрь	-«-
5	Замена электромагнитного 3-ходового клапана Ду100мм с фланцами	шт	1	июнь	-«-
6	Замена прокладок на пластинчатых теплообменниках (3 шт по 90 шт)	шт	270	июнь-сентябрь	-«-
7	Замена манометров 0-10кгс/см ² - 4 шт, 0-6 кгс/см ² -2 шт	шт	6	июнь	-«-
8	Замена 3-ходовых кранов Ду15 мм под манометры	шт	6	июнь	-«-
9	Ремонт изоляции трубопровода отопления и ГВС	п.м		август-сентябрь	-«-
10	Проведение экспертизы промышленной безопасности сооружений и оборудования	шт		май-сентябрь	специализированная организация
11	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная №20 «БАМ-2»					
1	Замена подпиточного насоса K40/100 T (с фланцами)	шт	1	июнь	Лявинский С.П.
2	Замена запорной арматуры: поворотные затворы Ду100мм -2 шт поворотные затворы Ду125 мм -2 шт поворотные затворы Ду150мм -3 шт	шт	7	июнь	-«-
3	Замена манометров 0-10кгс/см ² - 4 шт, 0-6 кгс/см ² -4 шт	шт	8	июнь	-«-
4	Замена 3-ходовых кранов Ду15 мм под манометры	шт	8	июнь	-«-
5	Ремонт изоляции трубопровода отопления и ГВС	п.м		август-сентябрь	-«-
6	Проведение экспертизы промышленной безопасности сооружений и оборудования	шт		май-сентябрь	специализированная организация
7	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная № 21 «БАМ-1»					
1	Замена запорной арматуры: поворотные затворы Ду125мм -4 шт	шт	6	июнь-июль	Лявинский С.П.

	поворотные затворы Ду150мм -2 шт				
2	Замена прокладок на пластинчатые теплообменники	шт	100	июнь-июль	-«-
3	Замена манометров 0-10кгс/см2 – 4 шт, 0-6 кгс/см2 -2 шт	шт	6	июнь-июль	-«-
4	Замена 3-ходовых кранов Ду15 мм под манометры	шт	6	июнь-июль	-«-
5	Ремонт изоляции трубопровода отопления и ГВС	п.м		август-сентябрь	-«-
6	Проведение экспертизы промышленной безопасности сооружений и оборудования	шт		май-сентябрь	специализированная организация
7	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
УЧАСТОК №2					
Котельная №1 «Центральная»					
1	Ремонт подземного трубопровода отопления от Сквера Афганцев до дома № 11 ул. Пушкина (подача, обратка ф108мм -130м)	п.м.	260	июль	Степанова Н.Б.
2	Ремонт подземного трубопровода ГВС от Сквера Афганцев до дома № 11 ул. Пушкина (подача ф76мм -130м, обратка ф50мм -130м)	п.м.	260	июль	-«-
3	Замена сетевого насоса № 1 на II контур 1Д500-63 с эл.двигателем 132 Квт 1450 об/м	шт	1	май-сентябрь	-«-
4	Замена запорной арматуры : задвижка Ду80мм -1 шт задвижка Ду100мм – 2шт задвижка Ду200мм -1 шт обратный клапан фланцевый Ду80мм -2 шт вентиль бронзовый Ду15мм -8 шт вентиль бронзовый Ду20мм -8 шт вентиль (сгон) Ду20мм -1 шт	шт.	23	июль-сентябрь	-«-
5	Монтаж бак-аккумулятора V-60м3	шт	1	май-сентябрь	-«-
6	Чистка теплообменников ГВС	шт	8	июль	-«-
7	Ремонт изоляции трубопровода отопления и ГВС	п.м		август-сентябрь	-«-
8	Проведение экспертизы промышленной безопасности сооружений и оборудования	шт		май-сентябрь	специализированная организация
9	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная №2 «Почта»					
1	Замена сетевого насоса № 1 II контур Д320/55	шт	1	май-сентябрь	Степанова Н.Б.
2	Замена (установка) запорной арматуры: задвижка Ду50мм -5 шт задвижка Ду80мм -6 шт задвижка Ду100мм -2 шт вентиль бронзовый Ду15мм -11 шт вентиль Ду15мм -6 шт вентиль Ду20мм -4 шт	шт	34	май-сентябрь	-«-
3	Ремонт изоляции трубопроводов	п.м.	320	май-сентябрь	-«-
4	Ревизия насосов	шт	10	май-сентябрь	-«-
5	Ревизия дымососов	шт	2	май-сентябрь	-«-
6	Ревизия вентиляторов	шт	2	май-сентябрь	-«-

7	Ревизия запорной арматуры	шт	50	май-сентябрь	-«-
8	Ремонт изоляции трубопровода отопления	п.м		август-сентябрь	-«-
9	Проведение экспертизы промышленной безопасности сооружений и оборудования	шт		май-сентябрь	специализированная организация
10	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная № 8 «Финколедж»					
1	Чистка котлов № 1,2	шт	2	май-сентябрь	Степанова Н.Б.
2	Замена запорной арматуры : задвижка Ду80мм -2 шт задвижка Ду100мм -2 шт вентиль Ду15мм -4 шт вентиль Ду20мм -4 шт	шт	12	май-сентябрь	-«-
3	Восстановление оконного проема у эл.щитовой (1,6м*1,7м)	м2	2,72	май-сентябрь	-«-
4	Ремонт изоляции трубопровода	п.м.	300	май-сентябрь	-«-
5	Ревизия насосов	шт	5	май-сентябрь	-«-
6	Чистка газоходов и дымовой трубы	шт	2	май-сентябрь	-«-
7	Ревизия дымососа	шт	1	май-сентябрь	-«-
8	Ревизия задвижек	шт	35	май-сентябрь	-«-
9	Ремонт изоляции трубопровода отопления	п.м		август-сентябрь	-«-
10	Проведение экспертизы промышленной безопасности сооружений и оборудования	шт		май-сентябрь	специализированная организация
11	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная №10 «Шевле»					
1	Замена подпиточного насоса № 2 II контур ПН 45/30	шт	1	май-сентябрь	Степанова Н.Б.
2	Замена запорной арматуры: задвижка Ду50мм -8 шт задвижка Ду150мм -1 шт шаровый кран Ду50мм -1 шт	шт.	10	май-сентябрь	-«-
3	Ремонт изоляции трубопровода	п.м	290	май-сентябрь	-«-
4	Ревизия сетевых, подпиточных насосов	шт	6	май-сентябрь	-«-
5	Ревизия дымососа котла № 1	шт	1	май-сентябрь	-«-
6	Ревизия запорной арматуры	шт	54	май-сентябрь	-«-
7	Ремонт изоляции трубопровода отопления	п.м		август-сентябрь	-«-
8	Проведение экспертизы промышленной безопасности сооружений и оборудования	шт		май-сентябрь	специализированная организация
9	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная №25 «30 лет Победы, 98а»					
1	Ремонт котла № 1 BISON-420 (замена обечайки, турбозелатора)	шт	1	май-сентябрь	Степанова Н.Б.
2	Замена запорной арматуры : вентиль Ду25мм -1 шт	шт	1	май	-«-
3	Ремонт изоляции трубопровода	п.м	70	май-сентябрь	-«-
4	Чистка газоходов котлов №1,2	шт	2	май-сентябрь	-«-

5	Ревизия насосов	шт	6	май- сентябрь	-«-
6	Ревизия запорной арматуры	шт	8	май- сентябрь	-«-
7	Поверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
УЧАСТОК №3					
Котельная № 3 «Колхозная»					
1	Ремонт изоляции трубопровода	п.м	25	май-сентябрь	Волков О.В.
2	Изоляция дымовой трубы	шт	2	май-сентябрь	-«-
3	Поверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная №5 «НГЧ»					
1	Ремонт конвективной части котла № 1	шт	1	май-сентябрь	Волков О.В.
2	Замена насоса ГВС № 3 K100-80-160 15 кВт (на раме)	шт	1	июнь	-«-
3	Замена запорной арматуры : задвижка Ду150мм -1 шт задвижка Ду80мм -1 шт	шт	2	июнь	-«-
4	Замена манометров ТМ-810 0-1,0 МПа – 1 шт, ТМ-510 М2 0-1,0 МПа-2 шт	шт	3	май-сентябрь	-«-
5	Ремонт изоляции трубопровода	п.м.	200	август-сентябрь	-«-
6	Ремонт кровли над насосной ГВС	м2	144	май-сентябрь	-«-
7	Ремонт изоляции трубопровода отопления и ГВС	п.м		август-сентябрь	-«-
8	Поверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная № 6 «Автовокзал»					
1	Ремонт конвективной части котла № 3 с восстановлением внутренней обмуровки котла	шт	1	май- сентябрь	Волков О.В.
2	Замена дымососа ДН-10	шт	1	май-сентябрь	-«-
3	Замена запорной арматуры : задвижка Ду50мм -6 шт задвижка Ду80мм -2 шт задвижка Ду100мм -3шт задвижка Ду150мм -5 шт	шт	16	май- сентябрь	-«-
4	Оборудование котлов № 1 и № 6 элементами автоматики : термометр –манометрический ТП-100Эк-М1-УХЛ4 – 2 шт, контрольный электрод КЭ-00 – 6 шт	шт	8	май- сентябрь	-«-
5	Изготовление ёмкости для солерастворения	шт	1	май- сентябрь	-«-
6	Ремонт изоляции трубопроводов	п.м		август-сентябрь	-«-
7	Проведение экспертизы промышленной безопасности сооружений и оборудования	шт		май- сентябрь	специализированная организация
8	Поверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная № 7 «Горбольница»					
1	Замена насоса ГВС № 2 с эл.двигателем К80-65-160 7,5-11кВт (на раме)	шт	1	июль	Волков О.В.
2	Ремонт регистров в ёмкости ГВС (труба ф57)	шт	1	июль	-«-
3	Изготовление ёмкости для солерастворения	шт	1	май-сентябрь	-«-
4	Замена запорной арматуры : задвижка Ду50мм -2 шт обратный клапан Ду150мм -1 шт	шт	3	май-сентябрь	-«-

5	Замена ЭКМ от 0-1,0 МПа подпитки	шт	1	май-сентябрь	-«-
6	Замена манометра на линии ГВС : ТМ-510М2 0-1,0 МПа	шт	1	май-сентябрь	-«-
7	Ремонт изоляции трубопроводов	п.м		август-сентябрь	-«-
8	Проведение экспертизы промышленной безопасности сооружений и оборудования	шт		май- сентябрь	специализированная организация
9	Поверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная № 9 «СПТУ-22»					
1	Замена запорной арматуры : задвижка Ду50мм -4 шт вентиль Ду20мм -2 шт	шт	6	август	Волков О.В.
2	Сварочный ремонт газосхода дымососа № 1	шт	1	май-сентябрь	-«-
3	Поверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная № 29 «Свободы»					
1	Замена подпиточного насоса № 2 Willo TYP MC605-DM/IE3 на насос EDH 4-60	шт	1	май-сентябрь	Волков О.В.
2	Замена пластин и уплотнителей теплообменника № 2.2	шт	24	май-сентябрь	-«-
3	Замена расширительного мембранного бака котлов № 1,3 V-300 л	шт	2	май-сентябрь	-«-
4	Замена (установка) запорной арматуры: кран шаровый Ду15мм -2 шт кран шаровый Ду32мм -2 шт кран шаровый Ду50мм -1 шт задвижки Ду80мм -4 шт	шт		май-сентябрь	-«-
5	Замена манометров ТМ-510 М2 0-1,0 МПа-4 шт, ТМ-510 0-1,0 МПа – 6 шт	шт.	10	май-сентябрь	-«-
6	Замена термометров БТ -41. 211 – 2 шт, БТ-23.220 (со штоком) -3 шт	шт	5	май-сентябрь	-«-
7	Ремонт изоляции трубопровода	п.м		август-сентябрь	-«-
8	Ремонт взрывных клапанов	шт	4	май-сентябрь	-«-
9	Ремонт пола модуля ХВО	м2	2	май-сентябрь	-«-
10	Чистка теплообменников ГВС	шт	2	май	-«-
11	Чистка теплообменников отопления	шт	4	май-сентябрь	-«-
12	Чистка фильтров ХВС и отопления	шт	4	май-сентябрь	-«-
13	Поверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
УЧАСТОК №4					
Котельная № 4 «Детский сад»					
1	Чистка котлов	шт	3	июнь	Иванов В.К.
2	Чистка теплообменника ГВС	шт	1	июнь	-«-
3	Ревизия насосов	шт	3	июнь	-«-
4	Ревизия задвижек: Ду100мм -3 шт, Ду50мм -6 шт.	шт	9	май-сентябрь	-«-
5	Поверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения			май-сентябрь	специализированная организация
Котельная № 12 «Школа № 4»					
1	Чистка котлов	шт	2	май-сентябрь	Иванов В.К.
2	Ревизия насосов	шт	3	май-сентябрь	-«-
3	Ревизия задвижек Ду80мм	шт	10	май-сентябрь	-«-

4	Поверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная № 16 «Промогородная»					
1	Чистка котлов	шт	3	июнь-июль	Иванов В.К.
2	Чистка теплообменников ГВС	шт	1	июнь-июль	-«-
3	Ревизия задвижек: Ду100мм-2 шт, Ду80мм-2 шт	шт	4	июнь-июль	-«-
4	Поверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная № 17 «Детская больница»					
1	Чистка котлов	шт	2	май-сентябрь	Иванов В.К.
2	Поверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения			май-сентябрь	специализированная организация
Котельная № 22 «Янтиковское шоссе»					
1	Чистка котлов	шт	3	май-сентябрь	Иванов В.К.
2	Чистка теплообменников ГВС	шт	1	май	-«-
3	Поверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная № 23 «Западная»					
1	Замена запорной арматуры: задвижка Ду100мм -3 шт задвижка Ду150мм -4 шт	шт	7	май-сентябрь	Иванов В.К.
2	Замена подземного трубопровода отопления от магистральной трассы к дому №15 ул.Фрунзе (обратка ф108-30м)	п.м.	30	май-сентябрь	-«-
3	Замена подземного трубопровода отопления от трубопровода у дома № 1 ул.Фрунзе в сторону автодороги (подача, обратка ф219мм -30 м)	п.м.	60	июль	-«-
4	Замена подземного трубопровода ГВС от трубопровода у дома № 1 ул.Фрунзе в сторону автодороги (подача ф108мм -30 м, обратка ф57мм -30 м)	п.м.	60	июль	-«-
5	Ревизия задвижек: Ду80мм -16 шт Ду100мм -16 шт Ду150мм -8 шт Ду200мм -2 шт	шт.	42	май-сентябрь	-«-
6	Чистка теплообменников отопления	шт	3	май-сентябрь	-«-
7	Чистка теплообменников ГВС	шт	2	июль	-«-
8	Ремонт изоляции трубопровода отопления и ГВС	п.м.		август-сентябрь	-«-
9	Поверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения			май-сентябрь	специализированная организация
Котельная № 24 «Красноармейская»					
1	Чистка котлов	шт	2	май-сентябрь	Иванов В.К.
2	Поверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения			май-сентябрь	специализированная организация
Котельная № 26 «Новая»					
1	Чистка теплообменника отопления	шт	5	май-сентябрь	Иванов В.К.
2	Чистка теплообменника ГВС	шт	4	май	-«-

3	Проведение экспертизы промышленной безопасности сооружений и оборудования	шт		май-сентябрь	специализированная организация
4	Поверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная № 27 «Трудовая»					
1	Чистка теплообменника отопления	шт	4	май-сентябрь	Иванов В.К.
2	Чистка теплообменника ГВС	шт	2	июнь	-«-
3	Замена запорной арматуры: шаровый межфланцевый кран Ду65мм -1 шт межфланцевый поворотный затвор Ду250мм -2 шт	шт	3	май-июнь	-«-
4	Проведение экспертизы промышленной безопасности сооружений и оборудования	шт		май-сентябрь	специализированная организация
5	Поверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная № 28 «Комсомольская»					
1	Чистка котлов	шт	4	май-сентябрь	Иванов В.К.
2	Чистка теплообменников ГВС	шт	2	июнь-июль	-«-
3	Поверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	*		май-сентябрь	специализированная организация
УЧАСТОК № 5					
1	Замена подземного трубопровода отопления от ТК д/с № 16 до ТК у д. № 91 пр.Ленина (подача-обратка ф325мм-95м)	п.м.	190	май-сентябрь	Габдрахманов Н.М.
2	Замена подземного трубопровода ГВС от ТК д/с № 16 до ТК у д. № 91 пр.Ленина (подача ф89-95м, обратка ф57мм-95м)	п.м.	190	май-сентябрь	-«-
3	Замена подземного трубопровода отопления от Атлант до ТК дома № 1 ул. Заводская (подача ф159мм - 175м, обратка ф108мм - 175 м)	п.м.	350	май-сентябрь	-«-
4	Замена подземного трубопровода ГВС от Атлант до ТК дома № 1 ул. Заводская (подача ф133мм -175м, обратка ф89мм -175 м)	п.м.	350	май-сентябрь	-«-
5	Замена подземного трубопровода отопления от Бая № 2 до ТК дома № 16 ул. Чкалова (под дорогой: подача, обратка ф219-100м)	п.м.	200	май-сентябрь	-«-
6	Замена подземного трубопровода ГВС от Бая № 2 до ТК дома № 16 ул.Чкалова (под дорогой: подача ф133-100м, обратка ф108-100м)	п.м.	200	май-сентябрь	-«-
7	Замена подземного трубопровода отопления от СОШ № 9 до ТК дома № 14 ул.Чкалова (подача, обратка ф108мм -55 м)	п.м.	110	май-сентябрь	-«-
8	Замена подземного трубопровода отопления от ТК дома № 1 ул. Трудовая до ТК дома № 6 ул. Трудовая (подача, обратка ф219мм - 130 м)	п.м.	260	май-сентябрь	-«-
9	Замена подземного трубопровода ГВС от ТК дома № 1 ул. Трудовая до ТК дома № 6 ул. Трудовая (подача ф159мм -130м, обратка ф108мм -130м)	п.м.	260	май-сентябрь	-«-
10	Замена подземного трубопровода отопления от ТК СОШ № 11 до ТК дома № 6 ул. Ильича (подача, обратка ф219мм -130м)	п.м.	260		-«-

				май-сентябрь	
11	Замена подземного трубопровода ГВС от ТК СОШ № 11 до ТК дома № 6 ул. Ильича (подача ф57мм -130м)	п.м.	130	май-сентябрь	«-»
12	Замена подземного трубопровода отопления от дома № 8 ул. К.Маркса до ТК дома № 10 ул. К.Маркса (с ф219 на ф159, подача, обратка ф159мм -55 м)	п.м.	110	май-сентябрь	«-»
13	Замена (установка) запорной арматуры: Задвижка Ду50мм – 3 шт Задвижка Ду80мм – 7 шт Задвижка Ду100мм – 32 шт Задвижка Ду150мм – 5 шт Задвижка Ду200мм -3 шт Задвижка Ду300мм -3 шт Сливной кран ф25мм -4 шт	шт	57	май-сентябрь	«-»
14	Ремонт изоляции трубопровода отопления и ГВС	п.м.		август-сентябрь	«-»

5. В связи с обращением руководства ООО "Племенной птицеводческий завод "Канашский" (д. Кармаеи ул. Энергия, д.8) о крайне неудовлетворительном техническом состоянии основных инженерных сетей и высоким физическим износом оборудования газовой котельной и трубопроводов, обеспечивающих отопление инкубатора и смежного жилого дома Администрацией Канашского МО рассматривается вопрос о переводе жилого дома на индивидуальное отопление.

Работы планируются провести в 2026 году.

Вариант 2

Выполнение плановых работ при подготовке к отопительному сезону, а также выполнение работ предусмотренных Инвестиционной программой (см. таблицу 4.1).

б) обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

Приоритетным вариантом перспективного развития систем теплоснабжения Канашского муниципального округа предлагается **Вариант 1** предусматривающий перечень мероприятия, указанных в таблице 4.1.

Экономического эффекта и срока окупаемости данные мероприятия не предусматривают, основным эффектом от внедрения данных мероприятий будет целевые показатели от выполненных мероприятий, указанные в таблице 4.2, а также показателей надежности и энергетической эффективности указанные в таблице 4.3.

Расчет эффективности инвестирования средств, осуществляется путем сопоставления динамики показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем теплоснабжения и расходов на реализацию Инвестиционной программы:

- мероприятия, направленные на достижения целевых показателей на снижения аварийных ситуаций при эксплуатации источников теплоснабжения и тепловых сетей; снижение тепловых потерь при передаче тепловой энергии, снижение удельных расходов топлива на выработку тепловой энергии (тарифная составляющая); мероприятия направленные на достижение надежности и бесперебойного предоставления качественных коммунальных услуг.

- мероприятия, направленные на достижения целевого показателя по снижению аварийных ситуаций при эксплуатации источников теплоснабжения и тепловых сетей, имеют социально значимый характер и направлены на снижения рисков бесперебойности теплоснабжения и горя-

чего водоснабжения;

- мероприятия, направленные на достижения целевого показателя по снижению тепловых потерь при передаче тепловой энергии, снижение удельных расходов топлива на выработку тепловой энергии влияют на рост тарифной составляющей и способностью населения оплачивать коммунальные услуги;

- мероприятия, направленные на достижения целевого показателя по надежности и бесперебойного предоставления качественных коммунальных услуг имеют социально значимый характер и направлены на гарантированное бесперебойное теплоснабжение всех потребителей с требуемым напором, снижение аварийности, подключение новых потребителей и увеличение пропускной способности сетей в связи с увеличением роста нагрузок.

Таблица 4.2- Плановые значения показателей, достижение которых предусмотренно в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2023 г.	Фактические значения 2024 г.	Плановые значения в т.ч. по годам реализации		
					2025	2026	2027
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м3	0,37	0,37	0,36	0,36	0,36
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг. у. т./Гкал	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	57	57	55	55	55
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	29482,52	12349,52	30885,93	30885,93	30885,93
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии	тонн в год для воды	24351,60	10200,30	25510,77	25510,77	25510,77
		куб. м для пара	-	-	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410	-	-	-	-	-	-

Таблица 4.3 - Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности								Показатели энергетической эффективности											
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей				Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности				Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)			
		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение		
			2025	2026	2027		2025	2026	2027		2025	2026	2027		2025	2026	2027		2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	МП УК ЖКХ МО г. Канаш ЧР	0,00	0,0171	0,0171	0,0171	0,00	0,01	0,01	0,01	166,46	166,46	166,46	166,46	1,39	3,49	3,49	3,49	12349,52	30885,93	30885,93	30885,93

РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

а) предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения

Строительство блочно-модульной котельной для жилых домов №3 и №5, находящихся по адресу Чувашская Республика г. Канаш Ибресинское шоссе.

Данные мероприятия обеспечит надёжность безотказной работы всей системы теплоснабжения так как при аварийной остановке одного из источников выработки тепловой энергии (котельная) позволит подключенную тепловую нагрузку объекта распределить между оставшимися в работе источниками теплоснабжения.

Начато строительство Блочно-модульной котельной, мощностью 8 МВт, по ул. Репина ГУП "Чувашгаз" Минстроя Чувашии. Цель строительства - переключение части существующей подключенной тепловой нагрузки с котельной № 14 "Восточный район" на новую БМК по ул. Репина. Расчет теплового баланса по котельной № 14 "Восточный район" выполнен в таблице 2.5 Раздела 2. Плановый ввод в эксплуатацию БМК по ул. Репина - 2026-2027 г.г.

б) предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Наиболее рациональным способом модернизации источников тепловой энергии является постепенная модернизация основного и вспомогательного оборудования с устранением разрывов между установленной и располагаемой мощностью, а также увеличение установленной мощности для обеспечения тепловой энергии вновь подключаемых потребителей.

Схемой предусмотрены мероприятия по реконструкции котельной № 19 "БАМ-3", г. Канаш ул. Машиностроителей, д. 30 "А" - замена 2 (двух) водогрейных котлов ALPHA E2200 мощностью 2.2 МВт на 2 (котла) Vuthrm 2000 (мощностью 2 МВт)".

в) предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

В таблице 4.2 предусмотрены работы по источникам теплоснабжения.

г) графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

На территории муниципального округа источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

д) 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

Избыточных источников тепловой энергии в муниципальном округе отсутствуют.

е) меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

На территории муниципального округа источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют. Мероприятия не предусмотрены на данном этапе схемы теплоснабжения.

ж) 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

На территории муниципального округа источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

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

Методика расчета температурного графика описана в справочнике В.И. Манюк, Я.И. Каплинский "Наладка и эксплуатация водяных тепловых сетей".

Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для источника тепловой энергии в системе теплоснабжения в соответствии с действующим законодательством разрабатывается в процессе проведения энергетического обследования источника тепловой энер-

гии, тепловых сетей, потребителей тепловой энергии. В соответствии с "СП 74.13330.2023. Свод правил. Тепловые сети" в последующий период для действующих источников централизованного теплоснабжения предусматривается сохранение температурного графика 95/70°C.

Регулирование отпуска тепловой энергии от котельных в виде горячей воды - качественное, дополняемое количественным регулированием.

Для регулирования отпуска тепловой энергии от теплоисточников используется качественное регулирование, т.е. при постоянном расходе теплоносителя изменяется его температура. Температурные графики отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии представлены в Обосновывающих материалах Схемы теплоснабжения Части 3.

и) предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Схемой теплоснабжения на данном этапе разработке схемы теплоснабжения не предусмотрены мероприятия по увеличению новых мощностей источников тепловой энергии для перспективной тепловой нагрузки.

к) предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

В муниципальном округе на момент разработки схемы теплоснабжения не существует источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников. Данные технологии для централизованного теплоснабжения в перспективе развития тепловых сетей не предусматриваются.

Внедрение данных мероприятий нецелесообразно ввиду высокой стоимости и больших сроков окупаемости.

РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

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

Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности на момент разработки схемы теплоснабжения не планируется.

б) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки на данном этапе разработки схемы теплоснабжения не предусмотрено.

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

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

г) предложения по строительству, реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по основаниям, указанных в подпункте "д" раздела 5 настоящего документа

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения рекомендуется модернизация тепловых сетей с заменой существующих трубопроводов, в т. ч. выработавших свой ресурс, на новые изолированные трубопроводы. Замена трубопроводов на новые приведет к снижению потерь тепловой энергии за счет более эффективной теплоизоляции и минимизации утечек на тепловых сетях.

Перевод котельных в пиковый режим не целесообразен в виду отсутствия источников электрогенерации. Решение о ликвидации котельной принимается собственником источника теплоснабжения.

д) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения на данном этапе не предусматривается. Необходимые показатели надежности достигаются за счет реконструкции трубопроводов со сверхнормативным износом.

Текущий ремонт тепловых сетей локальных котельных рекомендуется выполнять в рамках текущей деятельности обслуживающих организаций.

Рекомендуется при новом строительстве и реконструкции существующих трубопроводов применять предизолированные трубопроводы в пенополиуретановой (ППУ) изоляции. Для сокращения времени устранения аварий на тепловых сетях и снижения выбросов теплоносителя в атмосферу и др. последствий, неразрывно связанных с авариями на трубопроводах, рекомендуется применять систему оперативно-диспетчерского контроля (ОДК). Трубы ППУ-изоляции представляют собой трехслойную монолитную конструкцию, которая состоит из стальной трубы, теплоизолирующего слоя из пенополиуретана и защитной оболочки из полиэтилена.

Преимущества трубопроводов в ППУ-изоляции:

- низкое водопоглощение пенополиуретана;
 - пенополиуретан экологически безопасен, низкая токсичность;
 - долговечность пенополиуретана;
 - пенополиуретан имеет низкий коэффициент теплопроводности.
- Данный показатель у ППУ равен 0,019 - 0,035 Вт/м²К;
- высокая адгезионная прочность пенополиуретана;
 - звукопоглощение пенополиуретана;
 - пенополиуретан, нанесенные на металлическую поверхность, защищают ее от коррозии;

Важной особенностью трубопроводов с ППУ изоляцией является встроенная электронная система оперативно диспетчерского контроля (ОДК) (два сигнальных медных провода, залитых в пенополиуретановую изоляцию трубы, и электронный детектор повреждений), которая позволяет постоянно следить за состоянием (увлажнением) изоляции теплотрассы длиной до 2500 м. При этом место повреждения изоляции трубопровода устанавливается с точностью до одного метра с помощью импульсного рефлектометра.

6.1. В ценовых зонах теплоснабжения предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии, тепловых сетей, указанные в разделах 5 и 6 настоящего документа, указываются отдельно в части мероприятий, необходимых для осуществления подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения, и в части мероприятий, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения.

Канашский муниципальный округ Чувашской Республики не относится к ценовым зонам теплоснабжения.

РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

а) предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Система теплоснабжения Канашского муниципального округа Чувашской Республики акры-
тая.

б) предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (го-
рячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществле-
ния которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) цент-
ральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых сис-
тем горячего водоснабжения.

Система теплоснабжения Канашского муниципального округа Чувашской Республики акры-
тая.

РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

а) перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по
видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Перспективный топливный баланс составляется на базе планового отпуска энергии и нор-
мативных удельных расходов топлива (УРУТ). Удельный расход топлива на производство еди-
ницы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии, принимается
в соответствии с приказами Минэнерго России от 12.09.2023 №766 по утверждению нормати-
вов УРУТ на тепловую энергию по станциям комбинированной выработки.

Расчеты перспективных максимальных годовых расходов топлива для зимнего, ипереход-
ного периодов по элементам территориального деления выполнены на основанииданных о сред-
немесячной температуре наружного воздуха, суммарной присоединеннойтепловойнагрузкеиу-
дельныхрасходоувосновноготоплива указаны в таблицах ниже.

Основным топливом для газовых котельных служит природный газ.

Таблица8.1 -Данные по расходу топлива и выработке тепловой энергиитоплива

№ п/п	Наименование котельной	Объем выработанной тепловой энергии за год, Гкал	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (природный газ), тыс. куб. м	Удельный расход топлива	
					Условного топлива, кг. у.т./Гкал	Природного газа, куб. м/Гкал
1	Котельная №1 «Центральная»	15889,47	2644,961	2291,994	166,46	144,26
2	Котельная №2 «Почта»	13108,839	2182,097	1890,899	166,46	144,26
3	Котельная №3 «Колхозная»	106,561	17,738	15,371	166,46	144,26
4	Котельная №4 «Д/с№18»	441,378	73,472	63,667	166,46	144,26
5	Котельная №5 «НГЧ»	9064,653	1508,902	1307,541	166,46	144,26
6	Котельная №6 «Автоказал»	6378,065	1061,693	920,011	166,46	144,26
7	Котельная №7 «Горбольница»	3189,459	530,917	460,067	166,46	144,26
8	Котельная №8 «Финколледж»	3186,977	530,504	459,709	166,46	144,26
9	Котельная №9 «СПТУ-22»	1120,314	186,488	161,601	166,46	144,26
10	Котельная №10 «Шевле»	4524,122	753,085	652,587	166,46	144,26
11	сдвоенный котел наружного размещения № 11Красноармейская,72	291,703	48,557	42,077	166,46	144,26
12	Котельная №12 «Школа №4»	667,637	111,135	96,304	166,46	144,26
13	Котельная №14 «Восточный район»	29626,32	4931,597	4273,481	166,46	144,26
14	Котельная №15 «ПМС-205»	3092,45	514,769	446,074	166,46	144,26
15	Котельная №16 «Промогородная»	891,838	148,455	128,644	166,46	144,26
16	Котельная №17 «Детская больница»	149,564	24,896	21,574	166,46	144,26
17	Котельная №19 «БАМ- 3»	12836,945	2136,838	1851,679	166,46	144,26
18	Котельная №20 «БАМ- 2»	8085,718	1345,948	1166,333	166,46	144,26
19	Котельная №21 «БАМ- 1»	7534,193	1254,142	1086,778	166,46	144,26
20	Котельная №22 «Янтиковское шоссе»	340,155	56,622	49,066	166,46	144,26
21	Котельная №23 «Западная»	9788,257	1629,353	1411,918	166,46	144,26
22	Котельная №24 «Красноармейская»	141,336	23,527	20,387	166,46	144,26
23	Котельная №25 «30 лет Победы»	1059,702	176,398	152,858	166,46	144,26
24	Котельная №26 «Новая»	23290,112	3876,872	3359,508	166,46	144,26
25	Котельная №27 «Трудовая»	23355,985	3887,838	3369,010	166,46	144,26
26	Котельная №28 «Комсомольская 14а»	527,384	87,788	76,073	166,46	144,26
27	Котельная №29 «Свободы, 30А»	6487,619	1079,929	935,814	166,46	144,26
28	сдвоенный котёл наружного размещения № 30 по ул. Канашская,15	205,62	34,228	29,660	166,46	144,26

Таблица 8.2. - Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку
тепловой энергии при максимально низкой температуре (- 32 0С)

№ п/п	Наименование котельной	расход газа по норме, м³/час	расход газа по норме, тыс.м³/сут
1	Котельная №1 «Центральная»	1,282	30,765
2	Котельная №2 «Почта»	0,891	21,380
3	Котельная №3 «Колхозная»	0,002	0,056
4	Котельная №4 «Д/с№18»	0,029	0,697
5	Котельная №5 «НГЧ»	0,539	12,928
6	Котельная №6 «Автоказал»	0,647	15,529
7	Котельная №7 «Горбольница»	0,409	9,813
8	Котельная №8 «Финколледж»	0,277	6,660
9	Котельная №9 «СПТУ-22»	0,074	1,767
10	Котельная №10 «Шевле»	0,446	10,714
11	сдвоенный котел наружного размещения № 11Красноармейская,72	49,04	0,35
12	Котельная №12 «Школа №4»	0,039	0,941
13	Котельная №14 «Восточный район»	2,224	53,383
14	Котельная №15 «ПМС-205»	0,304	7,299
15	Котельная №16 «Промогородная»	0,049	1,175
16	Котельная №17 «Детская больница»	0,021	0,510
17	Котельная №19 «БАМ- 3»	0,874	20,983
18	Котельная №20 «БАМ- 2»	0,511	12,258
19	Котельная №21 «БАМ- 1»	0,458	11,000
20	Котельная №22 «Янтиковское шоссе»	0,020	0,482
21	Котельная №23 «Западная»	0,822	19,718
22	Котельная №24 «Красноармейская»	0,018	0,431
23	Котельная №25 «30 лет Победы»	0,127	3,045
24	Котельная №26 «Новая»	2,234	16,38
25	Котельная №27 «Трудовая»	1,835	0,40
26	Котельная №28 «Комсомольская 14а»	0,004	0,01
27	Котельная №29 «Свободы, 30А»	0,005	0,11
28	сдвоенный котёл наружного размещения № 30 по ул. Канашская,15	12,3	0,96

б) потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды
топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Основным топливом для газовых котельных служит природный газ.

По состоянию на 2026 г. на территории Канашского муниципального округа источники тепло-
вой энергии сиспользованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов
топливаотсутствуют, за исключением индивидуального печного отопления с использованиемд-
ревесины.

в) виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в
соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, камен-
ные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их
долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства
тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Основным топливом на котельных является природный газ. Резервное топливо не предус-
мотрено.

г) преобладающий в поселении, муниципальном округе,городском округе вид то-
плива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в со-
ответствующем поселении, муниципальном округе,городском округе

Основным видом топливом является попутный нефтяной газ.

Перевод других источников централизованного теплоснабжения на другие виды топлива не
планируется.

Возобновляемые источники энергии и местные виды топлива отсутствуют.

д) приоритетное направление развития топливного баланса поселения, муниципаль-
ного округа,городского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса является использованиегаза.

РАЗДЕЛ 9.ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕ- ВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

а) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконст-
рукцию, техническое перевооружение и (или) модернизации источников тепловой энер-
гии на каждом этапе

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооруже-

нию источников тепловой энергии приведен в Разделе 4 "Основные положения Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения" и Разделе 5 "Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии".

б) предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения рекомендует-ся произвести реконструкцию ветхих тепловых сетей.

в) предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техни-ческое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Строительства, реконструкции и технического перевооружения в связи с изменениями тем-пературного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не требуется.

г) предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой систе-мы теплоснабжения (горячего водоснабжения) отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Система теплоснабжения в муниципальном округе закрытая.

д) оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Эффективность инвестиционных затрат оценивается в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке эффективности инвестиционных проектов, утвержденными Минэко-номики РФ, Минфином РФ и Госстроем РФ от 21.06.1999 № БК 477.

В качестве критериев оценки эффективности инвестиций использованы:

чистый дисконтированный доход (NPV) - это разница между суммой денежного потока ре-зультатов от реализации проекта, генерируемых в течение прогнозируемого срока реализации проекта, и суммой денежного потока инвестиционных затрат, вызвавших получение данных результатов, дисконтированных на один момент времени;

- индекс доходности - это размер дисконтированных результатов, приходящихся на единицу инвестиционных затрат, приведенных к тому же моменту времени;

- срок окупаемости - это время, требуемое для возврата первоначальных инвестиций за счет чистого денежного потока, получаемого от реализации инвестиционного проекта;

- дисконтированный срок окупаемости - это период времени, в течение которого дисконти-рованная величина результатов покрывает инвестиционные затраты, их вызвавшие.

В качестве эффекта от реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техни-ческому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей принимаются доходы по инвестиционной составляющей, экономия ресурсов и амортизация по вновь вводимому оборудованию.

Расчет эффективности инвестирования средств

Экономический эффект и срок окупаемости данных мероприятий не предусматривается, основным эффектом от внедрения данных мероприятий будет целевые показатели от выпол-ненных мероприятий.

Расчет эффективности инвестирования средств, осуществляется путем сопоставления динамики показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизован-ных систем теплоснабжения и расходов на реализацию мероприятий:

- мероприятия, направленные на достижения целевых показателей на снижения аварийных ситуаций при эксплуатации источников теплоснабжения и тепловых сетей; снижение тепловых потерь при передаче тепловой энергии, снижение удельных расходов топлива на выработку тепловой энергии (тарифная составляющая);

- мероприятия, направленные на достижения надежности и бесперебойного предоставления качественных коммунальных услуг.

В таком случае показатели " в сфере теплоснабжения **Варианта 1** направлены на:

- мероприятия, направленные на достижения целевого показателя по снижению аварийных ситуаций при эксплуатации источников теплоснабжения и тепловых сетей, имеют социально значимый характер и направлены на снижения рисков бесперебойности теплоснабжения и горя-чего водоснабжения;

- мероприятия, направленные на достижения целевого показателя по снижению тепловых потерь при передаче тепловой энергии, снижение удельных расходов топлива на выработку тепловой энергии влияют на рост тарифной составляющей и способностью населения оплачи-вать коммунальные услуги;

- мероприятия, направленные на достижения целевого показателя по надежности и беспере-бойного предоставления качественных коммунальных услуг имеют социально значимый харак-тер и направлены на гарантированное бесперебойное теплоснабжение всех потребителей с

требуемым напором, снижение аварийности, подключение новых потребителей и увеличение пропускной способности сетей в связи с увеличением роста нагрузок.

е) величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструк-цию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

Схема теплоснабжения по Канашскому муниципальному округу Чувашской Республики раз-рабатывается в первые.

9.1. В ценовых зонах теплоснабжения подпункты "а" - "д" раздела 9 настоящего доку-мента применяются в отношении инвестиций в строительство, реконструкцию, техни-ческое перевооружение и (или) модернизацию, необходимых для осуществления регу-лируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения.

Канашский муниципальный округ Чувашской Республики не относится к ценовым зонам теп-лоснабжения.

9.2. Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инве-стиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указыва-ются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или иным законном основании, или соответствующ-их организаций на реализацию инвестиционных проектов.

Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, пред-полагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме тепло-снабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве соб-ственности или иным законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов. Сведения о предложениях по инвестированию средств в существу-ющие объекты отсутствуют.

РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)

а) решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организа-циям)

В соответствии со статьей 2 п. 28 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ "О теплоснабжении":

Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая тепло-снабжающая организация) - теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме тепло-снабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Феде-рации.

В соответствии с пунктом 22 "Требований к порядку разработки и утверждения схем тепло-снабжения", утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154:

Определение в схеме теплоснабжения единой теплоснабжающей организации (организаций) осуществляется в соответствии с критериями и порядком определения единой теплоснабжа-ющей организации установленным Правительством Российской Федерации.

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации установлены По-становлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 "Об организации тепло-снабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правитель-ства Российской Федерации".

В соответствии с требованиями документа:

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теп-лосетевой организации решением федерального органа исполнительной власти (в отношении городов населением 500 тысяч человек и более) или органа местного самоуправления (далее - уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения.

В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности еди-ной теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теп-лоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или иным законном осно-вании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проек-та схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в пункте 17 настоящих Правил, заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжа-

ющей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней, с даты окончания срока подачи заявок, разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, и сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно- телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт).

В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- а) определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
- б) определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию, если такая организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в каждой из систем теплоснабжения, входящей в зону её деятельности.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу.

В случае, если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, орган местного самоуправления присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с критериями определения единой теплоснабжающей организации.

В случае если в отношении зоны деятельности единой теплоснабжающей организации не подано ни одной заявки на присвоение соответствующего статуса, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, и соответствующей критериям.

Критерии определения единой теплоснабжающей организации:

- а) владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- б) размер собственного капитала;
- в) способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии;

Единая теплоснабжающая организация обязана:

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

На территории Канашского муниципального округа 28 централизованных систем теплоснабжения. Функциональная структура централизованного теплоснабжения ЖКС представляет процесс производства тепловой энергии на котельных МП "УК ЖКХ МО г. Канаш ЧР" (28 источников тепловой энергии), передачу тепловой энергии по тепловым сетям осуществляет МП "УК ЖКХ МО г. Канаш ЧР".

б) реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Значительная часть жилищно-коммунального сектора (далее ЖКС) города Канаш охвачена централизованным теплоснабжением от котельных МП "УК ЖКХ МО г. Канаш ЧР". Функциональная структура централизованного теплоснабжения ЖКС представляет процесс производства тепловой энергии на котельных МП "УК ЖКХ МО г. Канаш ЧР", передачу тепловой энергии по тепловым сетям осуществляет МП "УК ЖКХ МО г. Канаш ЧР".

Котельные, эксплуатируемые МП "УК ЖКХ МО г. Канаш ЧР", обеспечивают централизованное теплоснабжение ЖКС города Канаш. Зоны действия централизованной системы теплоснабжения представлены на рисунке 10.1.

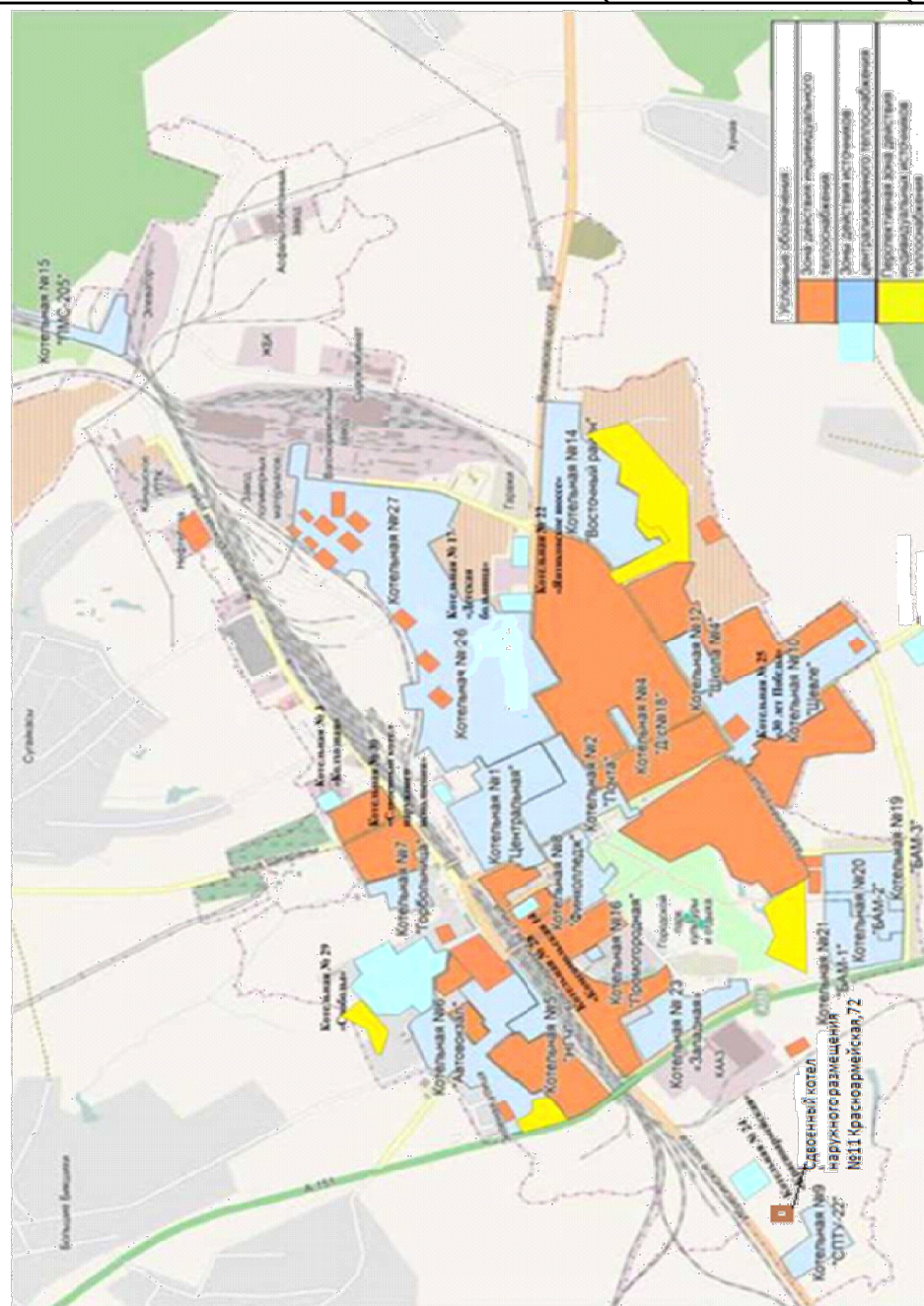


Рисунок 10.1 Зоны действия централизованного и индивидуального отопления

в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

В "Правилах организации теплоснабжения", утвержденных Правительством Российской Федерации, установлены следующие критерии определения единой теплоснабжающей организации:

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

- в случае наличия двух претендентов статус присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надёжность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Способность обеспечить надёжность теплоснабжения определяется наличием у организации технической возможности и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениями оперативному управлению гидравлическими режимами, что обосновывается в схеме теплоснабжения.

Единая теплоснабжающая организация обязана:

- заключать и надлежало исполнять договоры теплоснабжения с обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

- осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчёты о реализации, включая предложения по схеме;

- надлежало образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;

- осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

г) информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации на территории муниципального округа на этапе разработки проекта актуализации Схемы теплоснабжения подана со стороны МП "УК ЖКХ МО г. Канаш ЧР".

**МУНИЦИПАЛЬНОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ
«УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО
ХОЗЯЙСТВА»
МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ
«ГОРОД КАНАШ
ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ»**

пер. Б. Хмельницкого, д. 5, Канаш
Чувашская Республика, 429330

Тел./факс (83533) 2-14-91

E-mail: teploenergo2010@rambler.ru

teplo-kanash@mail.ru

р/с 40702810275060001077 в Чувашском ОСБ

№8613 г. Чебоксары

ОКПО 94098577 ОГРН 1072134000070

ИНН/КПП 2123008250/212301001

от 14.03 2026 г. № 56

Главе Канашского муниципального округа
Чернову В.А.

Заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Просим Вас, в соответствии с п.5 Постановления правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808, присвоить Муниципальному предприятию «Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства» муниципального образования «город Канаш Чувашской Республики» статус единой теплоснабжающей организации в границах зоны деятельности системы теплоснабжения:

1. Котельная № 1 «Центральная», г. Канаш, пер. Б.Хмельницкого,5;
2. Котельная № 2 «Почта», г. Канаш, ул. 30 лет Победы,25а;
3. Котельная № 3 «Колхозная», г. Канаш, ул.Колхозная,32а;
4. Котельная № 4 «Детский сад № 18», г. Канаш, ул. Кирова,31б;
5. Котельная № 5 «НГЧ», г. Канаш, ул.Железнодорожная ,1б;
6. Котельная № 6 «Автовокзал», г. Канаш, ул.Механизаторов,7;
7. Котельная № 7 «Горбольница», г. Канаш, ул. Филатова,13;
8. Котельная № 8 «Финколледж», г. Канаш, ул. Комсомольская,50;
9. Котельная № 9 «СПТУ-22», г. Канаш, Ибресинское шоссе,6;
10. Котельная № 10 «Шевле», г. Канаш, ул. Ухсая,3а;
11. Сдвоенный котел наружного размещения № 11 ул. Красноармейская,72;
12. Котельная № 12 «Школа №4», г. Канаш, ул. О.Кошевого,3а;
13. Котельная № 14 «Восточный район», г. Канаш,Восточный район,12а;
14. Котельная № 15 «ПМС-205», г.Канаш, «ПМС-205» р-он Элеватора;
15. Котельная № 16 «Промогородная», г. Канаш, ул. Промогородная,26а;
16. Котельная № 17 «Детская больница», г. Канаш, Янтиковское шоссе,3;
17. Котельная № 19 «БАМ-3», г. Канаш, ул. Машиностроителей,30а;
18. Котельная № 20 «БАМ-2», г. Канаш, ул. Машиностроителей,14а;
19. Котельная № 21 «БАМ-1», г. Канаш, ул. Машиностроителей,9а;
20. Котельная № 22 «Янтиковское шоссе», г. Канаш, Янтиковское шоссе,9;
21. Котельная № 23 «Западная», г. Канаш, ул.Фрунзе,1а;
22. Котельная № 24 «Красноармейская», г. Канаш, ул. Красноармейская,67а;
23. Котельная № 25 «30 лет Победы», г. Канаш, ул.30 лет Победы,98а;
24. Котельная № 26 «Новая», г. Канаш, ул. Новая,3а;
25. Котельная № 27 «Трудовая», г. Канаш, ул. Трудовая,1а;
26. Котельная № 28 «Комсомольская», г. Канаш, ул. Комсомольская,14а;
27. Котельная № 29 «Свободы», г. Канаш, ул. Свободы,30а;
28. Сдвоенный котел наружного размещения № 30, г. Канаш, ул. Канашская,15.

С порядком и условиями присвоения статуса единой теплоснабжающей организации ознакомлены.

Приложение :

- заверенная копия бухгалтерской отчетности.

Директор МП УК ЖКХ МО г. Канаш

Кириллова И.В.

д) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

На территории Канашского муниципального округа 28 централизованных систем теплоснабжения. Функциональная структура централизованного теплоснабжения ЖКС представляет процесс производства тепловой энергии на котельных МП "УК ЖКХ МО г. Канаш ЧР" (28 источников тепловой энергии), передачу тепловой энергии по тепловым сетям осуществляет МП "УК ЖКХ МО г. Канаш ЧР".

РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЕ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

а) сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии определяется в соответствии со ст. 18. Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ "О теплоснабжении".

Для распределения тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии все теплоснабжающие организации, владеющие источниками тепловой энергии в данной системе теплоснабжения, обязаны представить в уполномоченный орган заявку, содержащую сведения:

1) о количестве тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поставлять потребителям теплоснабжающим организациям в данной системе теплоснабжения;

2) об объеме мощности источников тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поддерживать;

3) о действующих тарифах в сфере теплоснабжения и прогнозных удельных переменных расходах на производство тепловой энергии, теплоносителя и поддержание мощности.

Распределение тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии Схемой теплоснабжения не предусмотрено.

б) сроки выполнения перераспределения для каждого этапа.

Перераспределение тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии для каждого этапа Схемой теплоснабжения не предусмотрено.

РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

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

Принятие на учет теплоснабжающей организацией бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) осуществляется на основании Приказа Росреестра от 15.03.2023г. № П/0086 "Об установлении Порядка принятия на учет бесхозяйных недвижимых вещей".

На основании статьи 225 Гражданского кодекса РФ по истечении года со дня постановки бесхозяйной недвижимой вещи на учет орган, уполномоченный управлять муниципальным имуществом, может обратиться в суд с требованием о признании права муниципальной собственности на эту вещь.

На момент разработки схемы теплоснабжения на территории муниципального округа бесхозяйных тепловых сетей не обнаружены.

РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХемой ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХемой И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ, А ТАКЖЕ СО СХемой ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

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

ПАО "Газпром" и Чувашская Республика подписали программу газоснабжения и газификации. Уровень газификации в муниципальном округе высокий. Всесуществующие источники централизованного теплоснабжения работают на газовом топливе.

б) описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы газификации жилищно-коммунального хозяйства в муниципальном округе отсутствуют.

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

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

г) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденных схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а в период до утверждения таких схемы и программы в 2023 году (в отношении технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем в 2024 году) - также утвержденных схемы и программы развития Единой энергетической системы России, схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположена соответствующая технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанным с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

На территории муниципального округа источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют. Предложения отсутствуют.

д) обоснованные предложения по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок

На территории муниципального округа источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют. Предложения отсутствуют.

е) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым)

Решения о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения, настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

ж) предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Корректировка схемы водоснабжения муниципального округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в Схеме теплоснабжения решений, о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения, не требуется.

В данной Разделе приведены существующие и перспективные значения индикаторов развития системы теплоснабжения муниципального образования. Индикаторы развития системы теплоснабжения разработаны и представлены в данной главе в соответствии с требованиями п.79 Требований к Схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 03.04.2018 N 405. В главе представлены индикаторы развития системы теплоснабжения. Расчет индикаторов велся на основе методики, приведенной в Приложении 48, Приказа Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения". В данной главе произведена оценка следующих индикаторов:

1. Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования;
2. Индикаторы развития систем теплоснабжения по зонам действия ЕТО;
3. Индикаторы развития по отдельным системам теплоснабжения;

Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования

В данном разделе произведена оценка следующих индикаторов:

1. Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую энергию (мощность), тепловую нагрузку в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) по годам расчетного периода схемы теплоснабжения.

2. Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии, образованных на базе котельных муниципального образования.

3. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям муниципального образования.

4. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения муниципального образования.

Согласно представленных данных МП "УК ЖКХ МО г.Канаш ЧР" количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в не происходило. Технологические нарушения отсутствуют.

количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя на источниках тепловой энергии не происходило. Технологические нарушения на источниках тепловой энергии отсутствуют.

удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, указан в таблице 14.1.

Таблица 14.1 - Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателя	ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
Котельная №1 «Центральная»									
1.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46
Котельная №2 «Почта»									
2.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46
Котельная №3 «Колхозная»									
3.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46
Котельная №4 «Д/С№18»									
4.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46
Котельная №5 «НГЧ»									
5.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46
Котельная №6 «Автовокзал»									
6.	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46
Котельная №7 «Горбольница»									
7	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46
Котельная №8 «Финколледж»									
8	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46
Котельная №9 «СПТУ-22»									
9	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46
Котельная №10 «Шевле»									
10	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46
сдвоенный котел наружного размещения № 11 Красноармейская, 72									
11	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46
Котельная №12 «Школа №4»									
12	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46
Котельная №14 «Восточный район»									
13	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46
Котельная №15 «ПМС-205»									
14	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46
Котельная №16 «Промогородная»									
15	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46
Котельная №17 «Детская больница»									
16	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46
Котельная №19 «БАМ- 3»									
17	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46
Котельная №20 «БАМ- 2»									
18	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46
Котельная №21 «БАМ- 1»									
19	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46
Котельная №22 «Янтиковское шоссе»									
20	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46
Котельная № 23 «Западная»									
21	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46
Котельная №24 «Красноармейская»									
22	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46
Котельная №25 «30 лет Победы»									
23	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46
Котельная №26 «Новая»									
24	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46
Котельная №27 «Трудовая»									
25	Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46
Котельная №28 «Комсомольская 14а»									

3.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	29,72	29,72	29,72	29,72	29,72	29,72	29,72
Котельная №4 «ДС№18»									
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41	23,41
Котельная №5 «НГЧ»									
5.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72	24,72
Котельная №6 «Автовокзал»									
6.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56	16,56
Котельная №7 «Горбольница»									
7.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67	11,67
Котельная №8 «Финколледж»									
8.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34	20,34
Котельная №9 «СПГУ-22»									
9.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11
Котельная №10 «Шевле»									
10.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
сдвоенный котел наружного размещения № 11 Красноармейская,72									
11.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
Котельная №12 «Школа №4»									
12.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46	38,46
Котельная №14 «Восточный район»									
13.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	17,32	17,32	17,32	17,32	17,32	17,32	17,32
Котельная №15 «ПМС-205»									
14.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86
Котельная №16 «Промогородная»									
15.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	22,29	22,29	22,29	22,29	22,29	22,29	22,29
Котельная №17 «Детская больница»									
16.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51	11,51
Котельная №19 «БАМ- 3»									
17.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97
Котельная №20 «БАМ- 2»									
18.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	17,05	17,05	17,05	17,05	17,05	17,05	17,05
Котельная №21 «БАМ- 1»									
19.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09
Котельная №22 «Янтиковское шоссе»									
20.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86	19,86
Котельная № 23 «Западная»									
21.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85
Котельная №24 «Красноармейская»									
22.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	23,21	23,21	23,21	23,21	23,21	23,21	23,21
Котельная №25 «30 лет Победы»									
23.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13	22,13
Котельная №26 «Новая»									
24.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65	13,65
Котельная №27 «Трудовая»									
25.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83	18,83
Котельная №28 «Комсомольская 14а»									
26.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68	21,68
Котельная №29 «Свободы», 30А»									
27.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	15,24	15,24	15,24	15,24	15,24	15,24	15,24
«Сдвоенный котёл наружного размещения» № 30 по ул. Канашская,15									
28.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	28,19	28,19	28,19	28,19	28,19	28,19	28,19

удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Отношение удельной материальной характеристики тепловых сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке, указано в таблице 14.4.

Таблица 14.4 - Отношение удельной материальной характеристики тепловых сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке

[illegible]

Котельная №25 «30 лет Победы»								
23	Отношение удельной материальной характеристики т/сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56
Котельная №26 «Новая»								
24	Отношение удельной материальной характеристики т/сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	126,22	126,22	126,22	126,22	126,22	126,22
Котельная №27 «Трудовая»								
25	Отношение удельной материальной характеристики т/сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	126,22	126,22	126,22	126,22	126,22	126,22
Котельная №28 «Комсомольская 14а»								
26	Отношение удельной материальной характеристики т/сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №29 «Свободы, 30А»								
27	Отношение удельной материальной характеристики т/сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	218,51	218,51	218,51	218,51	218,51	218,51
«Сдвоенный котёл наружного размещения» № 30 по ул. Канашская,15								
28	Отношение удельной материальной характеристики т/сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	48,45	48,45	48,45	48,45	48,45	48,45

доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)

В Канашском муниципальном округе отсутствует источник с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.

удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

В Канашском муниципальном округе отсутствует источник с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.

коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

В Канашском муниципальном округе отсутствует источник с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.

доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

Сведения по количеству отпуска тепловой энергии потребителям по приборам учета указаны в таблице 14.5.

Таблица 14.5 -Сведения по количеству отпуска тепловой энергии потребителям по приборам учета

№ пп	Название котельной	потребители											
		нас отопл	нас отопл по счетчикам	нас.ГВС	нас.ГВС по счетчикам	бюджет тепло	бюджет тепло по счетчикам	бюджет ГВС	бюджет ГВС по счетчикам	прочие тепло	прочие тепло по счетчикам	прочие ГВС	прочие ГВС по счетчикам
1	Центральная	11824,93	0,00	1709,124	942,154	1005,770	780,721	0,000	0,000	1065,683	315,694	0,030	0,030
2	Почта	8312,13	0,00	0,000	0,000	2089,743	1991,673	0,000	0,000	612,214	128,303	0,000	0,000
3	Колхозная	139,20	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Д/С№18	0,00	0,00	0,000	0,000	439,968	439,968	46,413	46,413	4,281	4,281	0,000	0,000
5	НГЧ	3110,48	0,00	851,290	825,035	156,780	0,000	0,000	0,000	826,104	234,920	0,000	0,000
6	Автовокзал	3229,98	0,00	754,947	693,056	1385,805	990,560	84,030	81,187	513,025	350,576	0,000	0,000
7	Горбольница	0,00	0,00	0,000	0,000	2827,827	2800,481	742,401	736,109	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Финколледж	361,00	0,00	7,520	6,530	2871,482	2343,287	0,000	0,000	137,542	123,446	0,000	0,000
9	СПТУ-22	865,84	0,00	138,726	127,980	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Шевле	3704,02	0,00	0,000	0,000	449,484	120,772	0,000	0,000	105,567	105,567	0,000	0,000
11	Шк.№4+ Черныш,26	516,26	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Восточный р-он	23,57	0,00	0,000	0,000	295,987	81,548	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	ПМС-205	20135,32	0,00	3008,350	2412,026	2359,998	2262,787	123,395	31,154	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Промогородная	1412,03	0,00	106,790	85,300	90,311	0,000	0,000	0,000	1128,160	963,739	0,000	0,000
15	Детская больница	628,42	0,00	156,870	132,340	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16	БАМ-3	0,00	0,00	0,000	0,000	264,788	264,788	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17	БАМ-2	6157,30	0,00	2071,940	1817,195	623,171	623,171	170,473	148,649	722,824	625,908	317,035	317,035
18	БАМ-1	6148,59	0,00	1756,350	918,902	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,496	14,112	9,696
19	Янтиковское шоссе	4880,09	0,00	1012,445	807,595	824,636	824,632	51,523	23,854	45,626	0,000	0,000	0,000
20	Западная	119,91	0,00	56,780	48,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21	Красноармейская	6471,54	0,00	1122,490	493,060	1014,633	1014,633	10,873	10,873	54,633	0,000	0,000	0,000
22	30 лет Победы,98а	79,77	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
23	Новая,3а	625,86	0,00	236,269	176,324	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24	Трудовая,1а	16340,28	0,00	1077,216	751,894	3457,847	3002,791	4,009	4,009	2363,327	1119,626	3,456	3,456
25	Комсомольская	14807,41	0,00	4689,786	2894,490	713,284	713,284	99,282	89,741	1319,827	1056,260	442,081	442,081
26	ул.Свободы	271,07	0,00	88,214	68,810	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27	Канашская 15	4008,27	0,00	865,303	682,678	0,000	0,000	0,000	0,000	721,705	725,705	0,000	0,000
28	Красноармейская 72	221,07	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО	114394,33	59571,93	19710,41	13883,969	20871,514	18255,096	1332,399	1171,989	9620,518	5756,521	776,714	772,298

средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей рассчитывается по их материальной характеристике. Расчет производится для каждой системы теплоснабжения. Нормативная величина срока эксплуатации тепловых сетей составляет 25 лет.

Превышение нормативного срока эксплуатации приводит и к росту затрат на проведение аварийно-восстановительных работ.

В связи с физическим и моральным износом существующих тепловых сетей в городском округе большая их часть нуждается в реконструкции. Исходя из того, что максимальный срок эксплуатации тепловых сетей, согласно нормативам, составляет 25 лет, все сети, проложенные до 2000 года, нуждаются в замене.

Для повышения эффективности функционирования и обеспечения нормативной надежности системы теплоснабжения рекомендуется модернизация тепловых сетей с заменой существующих трубопроводов, в т. ч. выработавших свой ресурс, на новые в пенополиуретановой изоляции трубопроводы (стальные или выполненные из термостойкого пластика). Замена трубопроводов на новые приведет к снижению потерь тепловой энергии за счет более эффективной теплоизоляции и минимизации утечек на тепловых сетях. Стоимость планируемых работ определить ПСД.

отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения)

Мероприятия по реконструкции трубопроводов к отопительному сезону 2025-2026 г.г. проводились по котельным №26 в районе ул. Пушкина и в районе больницы - пр-т Ленина. Работы проводились по переносу тепловых сетей в связи с новым строительством

отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения)

Мероприятия по реконструкции тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии в базовом году не проводились.

отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях

Сведения о зафиксированных фактах нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях при разработке схемы теплоснабжения не представлены.

целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

Канашский муниципальный округ не входит в ценовую зону теплоснабжения и не имеет результатов внедрения целевой модели рынка тепловой энергии.

существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения поселения, городского округа, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории такого поселения, муниципального округа, городского округа

Канашский муниципальный округ не входит в ценовую зону теплоснабжения.

РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

а)тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Ценовые (тарифные) последствия выполняются в соответствии с п. 81 "Требований к схемам теплоснабжения (Постановление Правительства Российской Федерации №154 от 22 февраля 2012 г., с изменениями, внесенными Постановлением Правительства Российской Федерации от 10 января 2023 г.) и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ №760-э от 13 июня 2013 года.

Анализ влияния реализации проектов схемы теплоснабжения, предлагаемых к включению в инвестиционную программу теплоснабжающих организаций, выполнен по результатам прогнозного расчета необходимой валовой выручки. При этом необходимо отметить, что схема теплоснабжения является предпроектным документом, а утверждаемый тариф на тепловую энергию в рамках регулирования зависит от установленного предельного индекса изменения размера платы граждан за коммунальные услуги.

Основным направлением развития системы централизованного теплоснабжения выбрано сохранение существующей схемы теплоснабжения, с проведением работ по реконструкции и модернизации объектов теплоснабжения. Реализация рекомендуемых мероприятий позволит сократить потери тепловой энергии, повысить надежность эффективности использования котельно-печного топлива, а также повысить надежность теплоснабжения потребителей.

Прогнозные тарифы рассчитаны на основе экспертных оценок и могут пересматриваться по мере появления уточненных прогнозов социально-экономического развития по данным Минэкономразвития РФ (прогнозов роста цен на топливо и электроэнергию, ИПЦ и других индексов-дефляторов) и с учетом возможного изменения условий реализации мероприятий схемы теплоснабжения.

Индексы-дефляторы, принятые для прогноза производственных расходов и тарифов на покупные энергоносители и воду определены на основе следующих документов:

- Прогноз социально-экономического развития РФ на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ, от 30.09.2021 г.)
- Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 30.09.2019 г.)

б)тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

В соответствии с действующим в сфере государственного ценового регулирования законодательством тариф на тепловую энергию, отпускаемую организацией, должен обеспечивать покрытие как экономически обоснованных расходов организации, так и обеспечивать достаточные средства для финансирования мероприятий по надежному функционированию и развитию систем теплоснабжения.

Тариф ежегодно пересматривается и устанавливается органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) с учетом изменения экономически обоснованных расходов организации и возможных изменений условий реализации инвестиционной программы.

Законодательством определен механизм ограничения предельной величины тарифов путем установления ежегодных предельных индексов роста, а также механизм ограничения предельной величины платы за ЖКУ для граждан путем установления ежегодных предельных индексов роста.

При этом возмещение затрат на реализацию рекомендуемых мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, может потребовать установления для организации тарифов на уровне выше установленного федеральным органом предельного максимального уровня.

Решение об установлении для организации тарифов на уровне выше предельного максимального принимается органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов (цен) самостоятельно и не требует согласования с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения.

Таблица 15.1- Формирование необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов

№ п/п	Показатели	2025 г. (Базовый период)		2027 г. (Период регулирования)	
		всего	в том числе вода	всего	в том числе вода
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	185,507	185,507	206,417	206,417
	в том числе:				
	- котельные	185,507	185,507	206,417	206,417
	- электробойлерные				
2	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	185,507	185,507	206,417	206,417
4	Потери тепловой энергии в сети (нормативные) <*>	18,039	18,039	30,886	30,886
4.1	в том числе:				
	- через изоляцию				
4.2	- с потерями теплоносителя				
4.3	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	9,72		14,96	
5	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	167,468	167,468	175,531	175,531

Таблица 15.2 - Расчет полезного отпуска

№ п/п	Показатели	2025 г. (Базовый период)			2027 г. (Период регулирования)		
		Всего	в том числе вода	пар	Всего	в том числе вода	пар
1.	2	3	4	5	6	7	8
1.	Производство теплоносителя, всего	206,657	206,657		208,424	208,424	
	в том числе:						
	- котельные	206,657	206,657		208,424	208,424	
	- электробойлерные						
2.	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды	0	0		0,000	0,000	
3.	Отпуск теплоносителя в сеть	206,657	206,657		208,424	208,424	
4.	Нормативные потери при передаче теплоносителя	29,483	29,483		30,886	30,886	
5.	Объем возвращенного теплоносителя						
6.	Полезный отпуск теплоносителя потребителям	177,174	177,174		177,538	177,538	

Таблица 15.3 - Расход топлива по котельным

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2025 г. (Базовый период)	2027 г. (Период регулирования)
1.	Выработка электроэнергии, всего	млн. кВтч		
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды:	млн. кВтч	7,62	8,48
2.1.	на производство электроэнергии	млн. кВтч		
2.1.1.	то же в % к выработке электроэнергии	%		
2.2.	на производство тепловой энергии	млн. кВтч	7,62	8,48
2.2.1.	то же в кВтч / Гкал	кВтч/Гкал	41	41
3.	Отпуск электроэнергии с шин	млн. кВтч		
4.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн. кВтч		
4.1.	то же в % к отпуску с шин	%		
5.	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн. кВтч		
5.1.	то же в % к отпуску с шин	%		
6.	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВтч		
7.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	185,507	206,417
8.	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды:	тыс. Гкал	0	0
8.1.	то же в % к отпуску теплоэнергии	%	0,00	0,00
9.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	167,468	175,531
10.	Отпуск электроэнергии с шин	млн. кВтч		
11.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии	г / кВтч		
12.	Расход условного топлива на производство электроэнергии	тыс. туг		
13.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	185,507	206,417
14.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг / Гкал	166,46	166,46
15.	Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. туг	30879,50	34360,17
16.	Расход т у т., всего	тыс. туг	30879,50	34360,17
17.	Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п.15 / п.16)	%	1	1
18.	Расход условного топлива	тыс. туг	30879,50	34360,17

18.1.	уголь всего, в том числе:	тыс. туг		
18.2.	мазут	тыс. туг		
18.3.	газ всего, в том числе:	тыс. туг	30879,50	34360,17
18.3.1.	газ лимитный	тыс. туг	30879,50	34360,17
18.3.2.	газ сверхлимитный	тыс. туг		
18.3.3.	газ коммерческий	тыс. туг		
18.4.	др. виды топлива	тыс. туг		
18.5.	на производство тепловой энергии	тыс. туг	30879,50	34360,17
19.	Доля	%		
19.1.	уголь всего, в том числе:	%		
19.2.	мазут	%		
19.3.	газ всего, в том числе:	%	100,0	100,0
19.3.1.	газ лимитный	%	100,0	100,0
19.3.2.	газ сверхлимитный	%		
19.3.3.	газ коммерческий	%		
19.4.	др. виды топлива	%		
20.	Переводной коэффициент		1,2	1,2
20.1.	уголь всего, в том числе:			
20.2.	мазут			
20.3.	газ всего, в том числе:			
20.3.1.	газ лимитный		1,154	1,154
20.3.2.	газ сверхлимитный			
20.3.3.	газ коммерческий			
20.4.	др. виды топлива			
21.	Расход натурального топлива	млн. куб.м	26,76	28,63
21.1.	уголь всего, в том числе:	тыс. тнт		
21.2.	мазут	тыс. тнт		
21.3.	газ всего, в том числе:	млн. куб.м	26,76	28,63
21.3.1.	газ лимитный	млн. куб.м	26,76	28,63
21.3.2.	газ сверхлимитный	млн. куб.м		
21.3.3.	газ коммерческий	млн. куб.м		
21.4.	др. виды топлива	тыс. тнт		
22.	Индекс роста цен натурального топлива	%	121,3	109,6
22.1.	уголь всего, в том числе:	%		
22.2.	мазут	%		
22.3.	газ всего, в том числе:	%		
22.3.1.	газ лимитный	%	121,3	109,6
22.3.2.	газ сверхлимитный	%		
22.3.3.	газ коммерческий	%		
22.4.	др. виды топлива	%		
23.	Цена натурального топлива		7778,64	9920,03
23.1.	уголь всего, в том числе:	руб./тнт		
23.2.	мазут	руб./тнт		
23.3.	газ всего, в том числе:	руб./тыс.куб.м	7778,64	9920,03
23.3.1.	газ лимитный	руб./тыс.куб.м	7778,64	9920,03
23.3.2.	газ сверхлимитный	руб./тыс.куб.м		
23.3.3.	газ коммерческий	руб./тыс.куб.м		
23.4.	др. виды топлива	руб./тнт		
24.	Стоимость натурального топлива	тыс.руб	208156,46	284010,47
24.1.	уголь всего, в том числе:	тыс.руб		
24.2.	мазут	тыс.руб		
24.3.	газ всего, в том числе:	тыс.руб	208156,46	284010,47
24.3.1.	газ лимитный	тыс.руб	208156,46	284010,47
24.3.2.	газ сверхлимитный	тыс.руб		
24.3.3.	газ коммерческий	тыс.руб		
24.4.	др. виды топлива	тыс.руб		
24.5.	на производство тепловой энергии	тыс.руб	208156,46	284065,30
25.	Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс.руб	208156,46	284065,30
25.1.	уголь всего, в том числе:	тыс.руб		
	мазут	тыс.руб		
25.2.	газ всего, в том числе:	тыс.руб		
25.3.	газ лимитный	тыс.руб	208156,46	284065,30
25.3.1.	газ сверхлимитный	тыс.руб		
25.3.2.	газ коммерческий	тыс.руб		
25.3.3.	др. виды топлива	тыс.руб		
30.	Стоимость натурального топлива с учетом перевозки	тыс.руб	208156,46	284065,30
30.1.	уголь всего, в том числе:	тыс.руб		
30.2.	мазут	тыс.руб		
30.3.	газ всего, в том числе:	тыс.руб		
30.3.1.	газ лимитный	тыс.руб	208156,46	284065,30
30.3.2.	газ сверхлимитный	тыс.руб		
30.3.3.	газ коммерческий	тыс.руб		
30.4.	др. виды топлива	тыс.руб		
30.5.	на производство тепловой энергии	тыс.руб	208156,46	284065,30

31.	Цена условного топлива с учетом перевозки	руб./гвт	6740,59	8266,69
31.1.	уголь всего, в том числе:	руб./гвт		
31.2.	мазут	руб./гвт		
31.3.	газ всего, в том числе:	руб./гвт	6740,59	8266,69
31.3.1.	газ лимитный	руб./гвт	6740,59	8266,69
31.3.2.	газ сверхлимитный	руб./гвт		
31.3.3.	газ коммерческий	руб./гвт		
31.4.	др. виды топлива	руб./гвт		
31.5.	на производство тепловой энергии	руб./гвт	6740,59	8266,69
32.	Цена натурального топлива с учетом перевозки		6740,59	8266,69
32.1.	уголь всего, в том числе:	руб/тнт		
32.2.	мазут	руб/тнт		
32.3.	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м		
32.3.1.	газ лимитный	руб/тыс.куб.м	6740,59	8266,69
32.3.2.	газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м		
32.3.3.	газ коммерческий	руб/тыс.куб.м		
32.4.	др. виды топлива	руб./тнт		
33.	Топливная составляющая тарифа	руб./Гкал	1122,09	1376,17

Таблица 15.4 -Расчетэкономии от снижения потребления топлива, учитываемойв оче-редном долгосрочном периоде регулирования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2025	2027
1.	Фактический норматив удельного расхода топлива	кг у.т./Гкал	166,46	166,46
2.	Удельный расход топлива, учтенный при расчете тарифов	кг у.т./Гкал	166,46	166,46
3.	Фактический объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	185,507	206,417
4.	Фактическая (расчетная) цена на топливо источника тепловой энергии	руб. / т у. т.	5798,85	7270,42
5.	Экономия от снижения потребления топлива	кг у.т.		
6.	Прирост экономии от снижения потребления топлива	тыс. руб.		
7.	Значение индекса потребительских цен		109	104

Таблица 15.5 -Расчеттарифов на тепловую энергию (мощность), отпускаемуюот источ-ника (источников) тепловой энергии

№ п/п	Источник тепловой энергии	Необходимая валовая выручка, тыс.руб.	Объем отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии, тыс.Гкал	в т.ч. по нерегулируемым долгосрочным договорам, тыс.Гкал.	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии, Гкал/ч	в т.ч. по нерегулируемым долгосрочным договорам, Гкал/ч	Расходы на топливо, тыс.руб.	Одноставочный тариф, руб./ Гкал
2024г. (Базовый период)								
1.	Источник тепловой энергии 1	372 387,33	167,468		155,6		208 156,46	2223,63
	- вода	372 387,33						
2026г. (Период регулирования)								
1.	Источник тепловой энергии 1	480 664,75	175,531		155,04		284 010,47	2738,35
	- вода	480 664,75						

Таблица 15.6 -Расчеттарифов на услуги по передаче тепловойэнергии, теплоносителя

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2025	2027
			(базовый период)	период регулирования)
1.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу тепловой энергии, в т.ч.:	тыс.руб.	372 387,33	480 664,75
1.1.	экономически обоснованные расходы на содержание эксплуатируемых регулируемой организацией тепловых пунктов, тепловых сетей, расположенных после тепловых пунктов, и на оплату потерь в указанных сетях	тыс.руб.		
2.	Объем отпуска тепловой энергии в виде пара или воды из тепловых сетей регулируемой организации	тыс.Гкал.	167,468	175,531
2.1.	в т.ч. объем отпуска тепловой энергии в виде пара или воды из тепловых сетей регулируемой организации потребителям, теплопотребляющие установки которых подключены после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых регулируемой организацией			
3	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	155,6	155,04

3.1.	в т.ч. суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей, теплопотребляющие установки которых подключены после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых регулируемой организацией	Гкал/ч		
4.	При отсутствии дифференциации тарифов по схеме подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения:			
4.1.	Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./ Гкал	2223,63	2738,35
4.2.	Двухставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии:			
	- ставка за тепловую энергию	руб./ Гкал		
	- ставка за содержание тепловой мощности	тыс.руб./Гкал/ч в мес.		
5.	При дифференциации тарифов по схеме подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения:			

в) результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения, на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

С учетом роста стоимости энергетических ресурсов и индекса дефлятора Минэкономразви-тияможно спрогнозировать рост тарифа на тепловую энергию.

РАЗДЕЛ 16. ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

а) электронная карта территории муниципального округа с размещением на ней всех существующих объектов теплоснабжения

Границы зон действия централизованных котельных и индивидуального теплоснабжения представлены на рисунке 16.1.
Электронн карта территории муниципального округа с размещением на ней всех существу-ющих объектов теплоснабжения разработана в электронной модели.
На рисунке 16.2 отображены источники теплоснабжения г. Канаш.

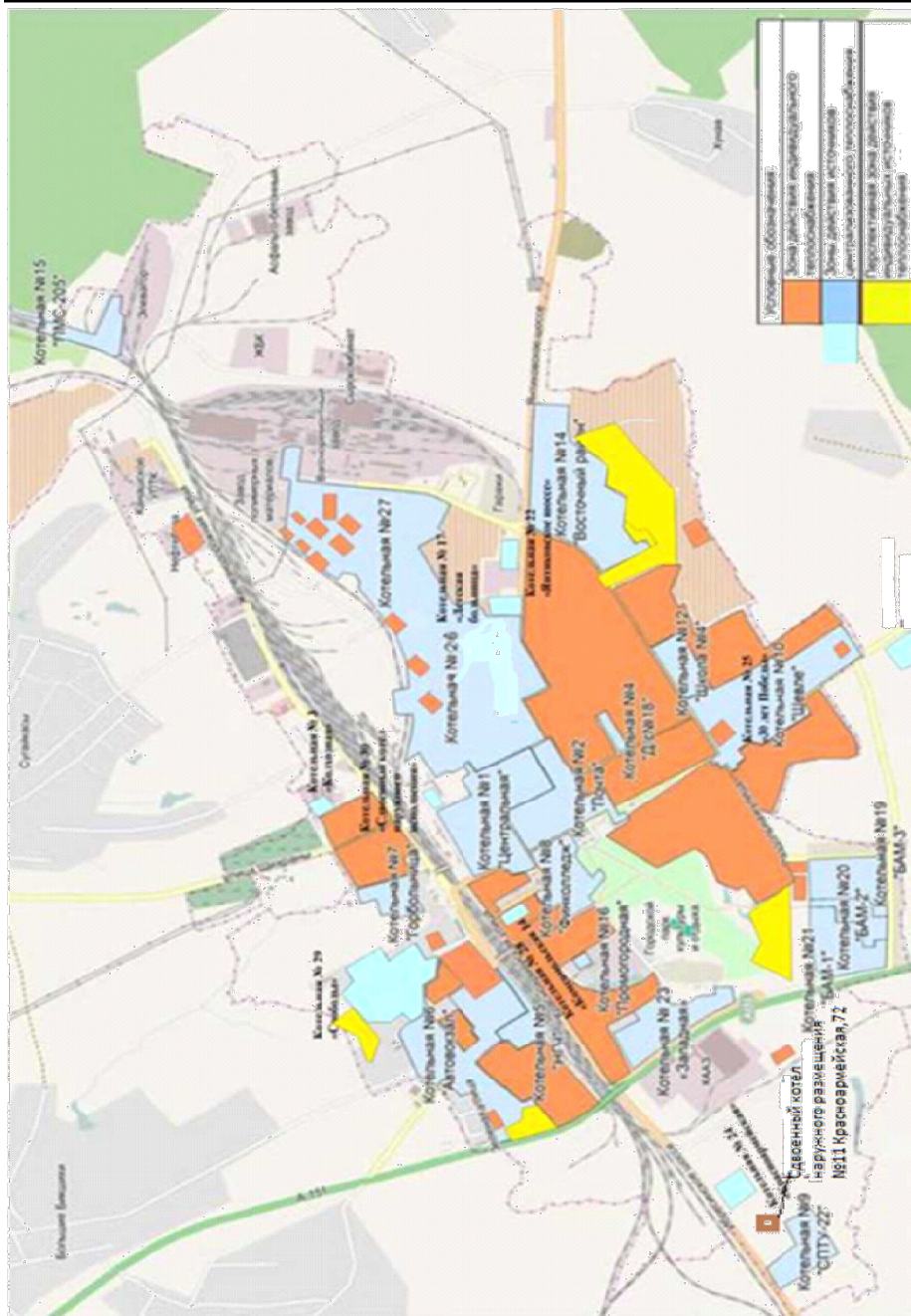


Рисунок 16.1 Зоны действия котельных и индивидуального теплоснабжения на территории города Канаш

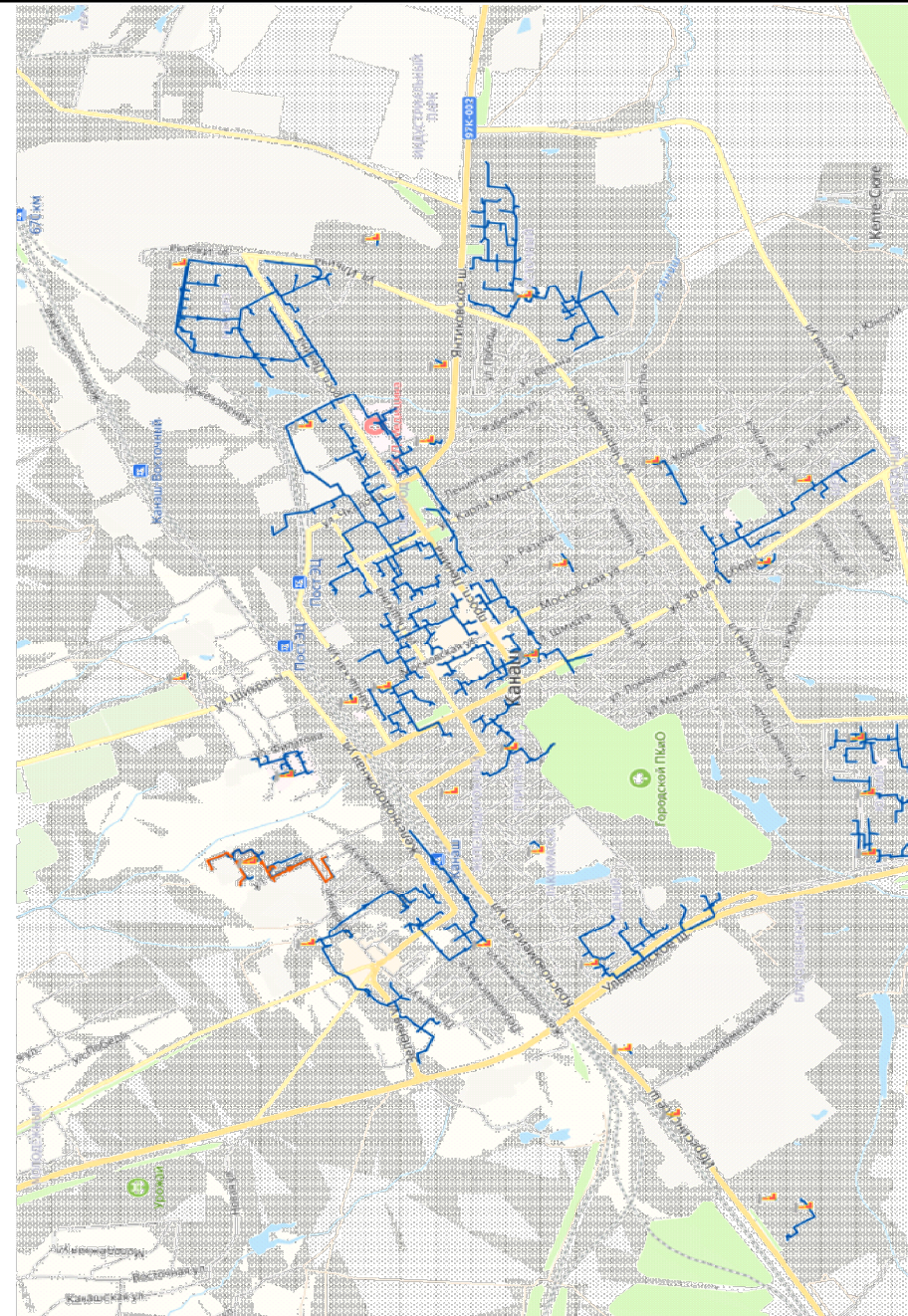


Рисунок 16.2 Зоны действия котельных на территории города Канаш

б) описание фоновых или сводных расчетов концентрации загрязняющих веществ на территории муниципального округа

Промплощадки МП "УК ЖКХ" МО "г. Канаш ЧР" относятся к объектам III категории негативного воздействия на окружающую среду (выписки из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, представлена в приложении 2).

Согласно приказа Минприроды России № 581 от 11.08.2020 г. "Об утверждении методики разработки (расчета) и установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух" п.5. для объектов I, III категории предельно допустимые выбросы устанавливаются только для высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности) при их наличии в выбросах.

Перечень загрязняющих веществ, в отношении которых разрабатываются предельно допустимые выбросы:

0703 Бенз/а/пирен

Расчеты рассеивания вредных веществ в атмосфере выполнены на ПЭВМ, по программе "УПРЗА Эколог версия 4.60.2", разработанной фирмой "Интеграл" (г. Санкт Петербург).

Точность вычисления концентраций в расчетных точках обеспечена техническими показателями используемого программного комплекса УПРЗА "Эколог" версия 4.60. Согласно данным письма №140-03382/20и от 26.05.2020г. Росгидромет "Заключение экспертизы программы для ЭВМ. Программный комплекс УПРЗА "Эколог" версия 4.60)". п. 2.3, обеспечиваемая программой погрешность не превышает 3%, что удовлетворяет требованиям п.8.10 Методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденных Приказом Минприроды России от 06.06.2017 №273, п. 3.12. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03.

Для расчета рассеивания загрязняющих веществ от источника выбросов предприятия приняты следующие метеорологические характеристики и коэффициенты (согласно СП 131.13330.2025 "СНиП 23-01-99* Строительная климатология", данных официального интернет-портала г. Канаш Чувашской Республики <https://old-gkan.cap.ru/>), определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере (табл. 16.1).

Таблица 16.1 -Данные для расчета рассеивания

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы, А	160
Коэффициент рельефа местности	1
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, Т, °С	18,7
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), Т, °С	-13
Среднегодовая роза ветров, %	9
по румбам ветра	СВ
	В
	6
ЮВ	23
Ю	19
ЮЗ	15
	16
СЗ	8
Данные о скорости ветра, необходимые для расчетов рассеивания	4,2

Согласно приказа Минприроды России №581 от 11.08.2020г. "Об утверждении методики разработки (расчета) и установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух", учет фоновых концентраций загрязняющих веществ осуществляется при выполнении условия:

$q_{пр,j} > 0,1$ ПДК (в долях ПДК)

где $q_{пр,j}$ (в долях ПДК) - величина наибольшей приземной концентрации j-го загрязняющего вещества в атмосферном воздухе, создаваемая (без учета фона) выбросами стационарных источников в зоне влияния за пределами его СЗЗ или на границе ближайшей жилой застройки.

Если приземная концентрация загрязняющего вещества в атмосферном воздухе, формируемая выбросами какого-либо загрязняющего вещества, не превышает 0,1 ПДК за границами земельного участка, на котором расположен объект ОНВ, то при расчете предельно допустимых выбросов такого загрязняющего вещества фоновый уровень загрязнения атмосферного воздуха принимается равным 0, и учет фонового уровня загрязнения атмосферного воздуха для

смесей загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием), в которые входит данное загрязняющее вещество, не выполняется.

Расчеты концентраций и рассеивания выбросов вредных веществ в приземном слое атмосферы без учета фонового загрязнения от источников, расположенных на территории промплощадок МП "УК ЖКХ" МО "г. Канаш ЧР" показали что условие $q_{пр,j} > 0,1$ не выполняется для всех веществ.

Расчет проведен без учета фона, поскольку величина наибольшей приземной концентрации за границей земельного участка не превышает 0,1 ПДК (п. 35 Методики разработки (расчета) и установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, 2020 г.).

В связи с тем, что на ближайшие 7 лет изменений в технологических процессах не планируется, расчет рассеивания загрязняющих веществ на перспективу не проводился.

Согласно Приказу Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 28 ноября 2019 г. № 811 "Об утверждении требований к мероприятиям по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в периоды неблагоприятных метеорологических условий", п.5: Разработка мероприятий при НМУ осуществляется для всех источников выбросов на ОНВ I, II и III категорий, подлежащих нормированию в области охраны окружающей среды, согласно Статье 22 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды".

Промплощадки МП "УК ЖКХ" МО "г. Канаш ЧР" относятся к объектам III категории негативного воздействия на окружающую среду.

Перечень загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды, согласно Распоряжению Правительства РФ от 20.10.2023 № 2909-р "Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды" приведен в таблице 16.2.

Таблица 16.2 - Перечень загрязняющих веществ

Загрязняющее вещество		Исполъз. Критерий	Значение критерия, мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ		Подлежит нормированию
Код	Наименование				г/с	т/г	
1	2	3	4	5	6	7	8
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	ПДК с/с	0,04	3	0,01078	0,010996	нормируется
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	3	0,3493676	8,7977637	нормируется
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	3	0,057401	1,44718621	нормируется
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5	4	5,2696246	147,32636274	нормируется
0410	Метан	ОБУВ	50	-	10,1196917	0,01821545	нормируется
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	0,000001	1	0,0000004	0,00000891	нормируется
1716	Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропантиола 38 - 47%, второбутилола 7 - 13%	ПДК м/р	0,012	4	0,0005429	0,00000098	нормируется
2930	Пыль абразивная	ОБУВ	0,04	-	0,0026	0,00058	нормируется
Всего веществ: 8					15,8100082	157,60111398	
в том числе твердых: 3					0,0133804	0,01158491	
жидких/газообразных: 5					15,7966277	157,58952907	

в) описание характеристик и объемов сжигаемых вида топлив на каждом объекте теплоснабжения в соответствии с часть 8 главы 1 Требований

В настоящее время газоснабжение потребителей Канашского округа осуществляется природным и сжиженным газом. Природный газ подается по отводу диаметром 400 мм от магистрального газопровода Ямбург-Тула через две ГРС, расположенные вблизи в п. Атыково и г. Канаш. Несколько населенных пунктов обслуживаются от ГРС, расположенных в других округах: Ачакасы из Вурнарского округа; Высоковка-1, Передние Яндоуши, Задние Яндоуши из Цивильского округа.

Уровень газификации Канашского муниципального округа по данным АО "Газпром газорасп-

ределение Чебоксары" составляет 64,55 %. Газопровод подведен к 100 населенным пунктам, таким образом, охвачены практически все населенные пункты округа.

Газораспределительная станция расположена за границами города в юго-западном направлении.

Объемы и характеристики сжигаемого топлива на каждом объекте теплоснабжения указаны в Части 8 "Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом".

в) описание технических характеристик котлоагрегатов в соответствии с частью 2 главы 1 Требований, с добавлением описания технических характеристик дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов

Основной вид деятельности МП "УК ЖКХ" МО "г. Канаш ЧР" - 35.30.14 Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными.

1) Котельная №1 "Центральная"

Площадка включает в себя: Котельную, Ремонтный участок.

Котельная. В котельной установлено 2 водогрейных котла (ДЕ-16/14 - работающий, ДКВР-4/13 - в резерве). Котельная работает на природном газе. Годовой объем потребляемого газа составляет 2580,257 тыс. м³. Время работы - 8424 часа в год. При сжигании природного газа в атмосферный воздух выбрасываются: Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), бенз(а)пирен.

Источник выбросов организованный - № 0001 (Н = 33 м).

Ремонтный участок. Источниками выделения являются сверлильные станки 2Н 250, СР73 (2 ед., время работы - 5 ч/год), токарные станки 16Б25 ПСП, 1М 61, УТ-16 ПМ (3 ед., время работы - 500 ч/год), фрезерный станок 6С12 (время работы - 400 ч/год), Заточной станок (диаметр шлиф. круга 300 мм, время работы - 62 ч/год). В атмосферу при работе станков выбрасываются: диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид), Пыль абразивная.

Источник выбросов организованный - № 0003 (Н = 2 м).

ГРУ. На балансе предприятия имеется газораспределительное узел (ГРУ) оснащенный предохранительным сбросным клапаном. На оборудовании проводятся работы по продувке газопроводов природным газом при проведении ремонтных работ (1 раз/год), проверке работоспособности предохранительных клапанов (2 раза/год, продолжительность - 3 секунды). В атмосферный воздух выбрасываются: Метан, Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропан-тиола 38 - 47%, втор-бутантиола 7 - 13%.

Источники выбросов организованные - № 0025,0026 (Н = 4 м).

2) Котельная №2 "Почта"

Котельная. В котельной установлено 2 водогрейных котла КВГ-7,56 (1 в резерве). Котельная работает на природном газе. Годовой объем потребляемого газа составляет 2179,465 тыс. м³. Время работы - 8400 часов в году. При сжигании природного газа в атмосферный воздух выбрасываются: Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), бенз(а)пирен.

Источник выбросов организованный - № 0005 (Н = 33 м).

ГРУ. На балансе предприятия имеется газораспределительное узел (ГРУ) оснащенный предохранительным сбросным клапаном. На оборудовании проводятся работы по продувке газопроводов природным газом при проведении ремонтных работ (1 раз/год), проверке работоспособности предохранительных клапанов (2 раза/год, продолжительность - 3 секунды). В атмосферный воздух выбрасываются: Метан, Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропан-тиола 38 - 47%, втор-бутантиола 7 - 13%.

Источники выбросов организованные - № 0027,0028 (Н = 4 м).

3) Котельная №3 "Колхозная"

Котельная. В котельной установлено 2 водогрейных котла Микро-50. Котельная работает на природном газе. Годовой объем потребляемого газа составляет 16,623 тыс. м³. Время работы работает 8400 часов в году. При сжигании природного газа в атмосферный воздух выбрасываются: Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), бенз(а)пирен.

Источник выбросов организованный - № 0029 (Н = 15 м).

4) Котельная №4 "Детский сад №18"

Котельная. В котельной установлено 3 водогрейных котла Хоппер-100 (1 в резерве). Котельная работает на природном газе. Годовой объем потребляемого газа составляет 73,661 тыс. м³. Время работы - 8424 часа в год. При сжигании природного газа в атмосферный воздух выбрасываются: Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), бенз(а)пирен.

Источник выбросов организованный - № 0006 (Н = 30 м).

5) Котельная №5 "НГЧ"

Котельная. В котельной установлено 2 водогрейных котла КВЧ-4. Котельная работает на природном газе. Годовой объем потребляемого газа составляет 1366,703 тыс. м³. Время работы - 8424 часа в год. При сжигании природного газа в атмосферный воздух выбрасываются: Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), бенз(а)пирен.

Источник выбросов организованный - № 0007 (Н = 30 м).

ГРУ. На балансе предприятия имеется газораспределительное узел (ГРУ) оснащенный предохранительным сбросным клапаном. На оборудовании проводятся работы по продувке газопроводов природным газом при проведении ремонтных работ (1 раз/год), проверке работоспособности предохранительных клапанов (2 раза/год, продолжительность - 3 секунды). В атмосферный воздух выбрасываются: Метан, Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропан-тиола 38 - 47%, втор-бутантиола 7 - 13%.

Источники выбросов организованные - № 0030,0031 (Н = 4 м).

6) Котельная №6 "Автовокзал"

Котельная. В котельной установлено 4 водогрейных котла КВа-1,86 (2 в резерве), 1 котел КВа-2,0. Котельная работает на природном газе. Годовой объем потребляемого газа составляет 1117,089 тыс. м³. Время работы - 8400 часов в году. При сжигании природного газа в атмосферный воздух выбрасываются: Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), бенз(а)пирен.

Источник выбросов организованный - № 0008 (Н = 33 м).

ГРУ. На балансе предприятия имеется газораспределительное узел (ГРУ) оснащенный предохранительным сбросным клапаном. На оборудовании проводятся работы по продувке газопроводов природным газом при проведении ремонтных работ (1 раз/год), проверке работоспособности предохранительных клапанов (2 раза/год, продолжительность - 3 секунды). В атмосферный воздух выбрасываются: Метан, Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропан-тиола 38 - 47%, втор-бутантиола 7 - 13%.

Источники выбросов организованные - № 0032,0033 (Н = 4 м).

7) Котельная №7 "Горбольница"

Котельная. В котельной установлено 4 водогрейных котла НР-18. Котельная работает на природном газе. Годовой объем потребляемого газа составляет 544,449 тыс. м³. Время работы - 8424 часа в год. При сжигании природного газа в атмосферный воздух выбрасываются: Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), бенз(а)пирен.

Источник выбросов организованный - № 0009 (Н = 33 м).

ГРУ. На балансе предприятия имеется газораспределительное узел (ГРУ) оснащенный предохранительным сбросным клапаном. На оборудовании проводятся работы по продувке газопроводов природным газом при проведении ремонтных работ (1 раз/год), проверке работоспособности предохранительных клапанов (2 раза/год, продолжительность - 3 секунды). В атмосферный воздух выбрасываются: Метан, Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропан-тиола 38 - 47%, втор-бутантиола 7 - 13%.

Источники выбросов организованные - № 0034,0035 (Н = 4 м).

8) Котельная №8 "Финколледж"

Котельная. В котельной установлено 2 водогрейных котла (КВа-2,32 - работающий, КСВ-1,74

Источники выбросов организованные - № 0051,0052 (Н = 4 м).

Источники выбросов организованные - № 0053,0054 (H = 4 м).

Источники выбросов организованные - № 0055,0056 (H = 4 м).

Источник выбросов организованный - № 0023 (H = 17,5 м).

ГРУ. На балансе предприятия имеется газораспределительный узел (ГРУ) оснащенный предохранительным сбросным клапаном. На оборудовании проводятся работы по продувке газопроводов природным газом при проведении ремонтных работ (1 раз/год), проверке работоспособности предохранительных клапанов (2 раза/год, продолжительность - 3 секунды). В атмос-

Источники выбросов организованные - № 0057,0058 (H = 4 м).

Источник выбросов организованный - № 0059 (H = 17,5 м).

Источник выбросов организованный - № 0060 (H = 17,5 м).

Источники выбросов организованные - № 0061, 0062 (H = 33 м).

Источники выбросов организованные - № 0063, 0064 (H = 33 м).

Источник выбросов организованный - № 0065 (Н = 33 м).

Источник выбросов организованные - № 0066, 0067 (Н = 23 м).

Котельная. В котельной установлено 2 водогрейных котла О KESSEL-C200. Котельная работает на природном газе. Годовой объем потребляемого газа составляет 32,492 тыс. м3. Время работы - 5088 часов в год. При сжигании природного газа в атмосферный воздух выбрасываются: Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), бенз(а)пирен.

Источник выбросов организованный - № 0068 (Н = 10,5 м).

ГРУ. На балансе предприятия имеется газораспределительное узел (ГРУ) оснащенный предохранительным сбросным клапаном. На оборудовании проводятся работы по продувке газопроводов природным газом при проведении ремонтных работ (1 раз/год), проверке работоспособности предохранительных клапанов (2 раза/год, продолжительность - 3 секунды). В атмосферный воздух выбрасываются: Метан, Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропан-тиола 38 - 47%, втор-бутантиола 7 - 13%.

Источники выбросов организованные - № 0069,0070 (Н = 4 м).

е) описание результатов расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ, в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения, указано в Главе 19.

ж) описание результатов расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Описание результатов расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения указано в Главе 19.

з) описание объема (массы) оборудования и размещения отходов сжигания топлива

Основным топливом для газовых котельных служит природный газ с теплотворной способностью 8060 ккал/кг (ГОСТ 5542-87 "Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения").

Размещение отходов сжигание топлива не осуществляется. Источники выбросов организованные и указаны в подразделе "д".

и) данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме муниципального округа

Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения представлены на картах-схемах городского округа.

Проведение анализа результатов расчета рассеивания загрязняющих веществ, проведенного в проекте нормативов допустимых выбросов, показало, что в случае увеличения расчетных приземных концентраций загрязняющих веществ, создаваемых выбросами ОНВ, в контрольных точках на 20%, 40%, 60% превышения гигиенических нормативов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не наблюдаются.



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
КАНАШСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
НА ПЕРИОД 2025 -2035 ГОДЫ
(по состоянию на 2027 год)
КНИГА 2: ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

Разработчик:
Генеральный директор ООО "НП ТЭКтест-32"

подпись Полякова О.А.

Оглавление

ПАСПОРТ РАЗРАБОТАННОЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	13
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	24
ЧАСТЬ 1 ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	24
а) в зонах действия производственных котельных.....	24
б) в зонах действия индивидуального теплоснабжения.....	29
ЧАСТЬ 2. ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	42
а) структура и технические характеристики основного оборудования.....	42
б) параметры установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки.....	52
в) ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности.....	52
г) объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности "нетто".....	53
д) сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса.....	53
е) схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии).....	55
ж) способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха.....	55
з) среднегодовая загрузка оборудования.....	56
и) способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети.....	57
к) статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.....	58
л) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.....	58
м) перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых составляет в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.....	59
ЧАСТЬ 3. ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, СООРУЖЕНИЯ НА НИХ.....	60
а) описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения.....	60
б) карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии.....	60
в) 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.....	72
г) описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.....	79
д) описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов.....	80
е) описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности.....	80
ж) фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.....	110
з) гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей.....	110
и) статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет.....	118
к) статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет.....	119
л) описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов.....	119

м) описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.....	124
н) описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.....	129
о) оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года.....	131
п) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения.....	131
р) описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям.....	131
с) сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя.....	132
т) анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.....	161
у) уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.....	162
ф) сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.....	162
х) перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.....	162
ц) данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии).....	163
ЧАСТЬ 4. ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	164
а) описание существующих зон действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, включая перечень котельных, находящихся в зоне радиуса эффективной выработки электрической и тепловой энергии.....	164
ЧАСТЬ 5 ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ГРУПП ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	167
а) описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии.....	167
б) описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии.....	168
в) описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии.....	169
г) описание величин потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом.....	172
д) описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение.....	172
е) описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии.....	174
ЧАСТЬ 6 БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ.....	177
а) описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения.....	177
б) описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения.....	190
в) 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.....	190
г) описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения.....	191

д) описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности.....	191
ЧАСТЬ 7 БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ.....	192
а) описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть.....	192
б) описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения.....	194
ЧАСТЬ 8 ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ.....	195
а) описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии.....	195
б) описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями.....	196
г) описание использования местных видов топлива.....	196
д) описание видов топлива (в случае, если топливом является уголь, вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	197
е) описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, муниципальном округе, городском округе.....	197
ж) описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, муниципального округа, городского округа.....	197
ЧАСТЬ 9 НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	198
а) поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей.....	198
б) частота отключений потребителей.....	205
в) поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений.....	209
г) графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности).....	210
д) 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2022 г. N 1014 "О расследовании причин аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения".....	210
е) результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в подпункте "д" настоящего пункта.....	214
ж) итоги анализа и оценки систем теплоснабжения соответствующего поселения, муниципального округа, городского округа, а также описание системы мер по повышению надежности для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения, определенной исполнительными органами субъектов Российской Федерации в соответствии с разделом X Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (далее - система мер по повышению надежности).....	214
ЧАСТЬ 10. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ.....	216
а) описание результатов хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования.....	216
ЧАСТЬ 11 ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	218
а) описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых исполнительными	

органами субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет.....	218
б) описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения.....	224
в) описание платы за подключение к системе теплоснабжения.....	228
г) описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей.....	229
д) описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет.....	230
е) описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения.....	230
ЧАСТЬ 12 ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....	231
а) описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).....	231
б) описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).....	232
в) описание существующих проблем развития систем теплоснабжения.....	234
г) описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения.....	235
д) анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения.....	235
ЧАСТЬ 13. ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	236
а) электронная карта территории муниципального округа с размещением на ней всех существующих объектов теплоснабжения.....	236
б) описание фоновых или сводных расчетов концентрации загрязняющих веществ на территории муниципального округа.....	239
в) описание характеристик и объемов сжигаемых вида топлив на каждом объекте теплоснабжения в соответствии с частью 8 главы 1 Требований.....	242
в) описание технических характеристик котлоагрегатов в соответствии с частью 2 главы 1 Требований, с добавлением описания технических характеристик дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов.....	242
е) описание результатов расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения.....	253
ж) описание результатов расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения.....	253
з) описание объема (массы) оборудования и размещения отходов сжигания топлива.....	254
и) данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме муниципального округа.....	254
ГЛАВА 2. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	255
а) данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения.....	255
б) прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе.....	256
в) 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.....	260
г) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального	

деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе.....	265
д) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе.....	266
е) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе.....	267
ж) перечень объектов теплоснабжения, подключенных к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	271
з) актуализированный прогноз перспективной застройки относительно указанного в утвержденной схеме теплоснабжения прогноза перспективной застройки.....	271
и) расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии.....	271
к) фактические расходы теплоносителя в отопительный и летний периоды.....	272
ГЛАВА 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....	273
а) графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения и с полным топологическим описанием связности объектов.....	274
б) паспортизация объектов системы теплоснабжения.....	278
в) паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное.....	279
г) гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть.....	279
д) моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии.....	281
е) расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориально-му признаку.....	282
ж) расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя.....	283
з) расчет показателей надежности теплоснабжения.....	283
и) групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения.....	283
к) сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей.....	284
л) анализ аварийных режимов работы тепловой сети.....	285
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.....	287
а) балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей предполагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки, а в ценовых зонах теплоснабжения - балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения с указанием сведений о значениях существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии, находящихся в государственной или муниципальной собственности и являющихся объектами концессионных соглашений или договоров аренды.....	287
б) гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии.....	300
в) выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.....	300

ГЛАВА 5. МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....	301
а) описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения).....	301
б) технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения.....	311
в) обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, а в ценовых зонах теплоснабжения - на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности, и индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения.....	311
ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ И В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ.....	314
а) расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии в случаях, установленных пунктом 6 части 2 статьи 4 и пунктом 2 части 2 статьи 5 Федерального закона "О теплоснабжении" (в ценовых зонах теплоснабжения - также расчетная величина плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения).....	314
б) максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения.....	318
в) сведения о наличии баков-аккумуляторов.....	318
г) нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии.....	318
д) существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения.....	318
- описание изменений в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	319
- сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя для всех зон действия источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	319
ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВОЗУ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ.....	320
а) описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также квартирного 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.....	320
б) 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.....	325
в) 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 составляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного тепло-	

снабжения 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.....	325
г) 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.....	325
д) 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.....	326
е) 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.....	326
ж) обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия, существующих источников тепловой энергии.....	327
з) обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.....	327
и) обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.....	327
к) обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.....	327
л) обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями.....	327
м) обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения.....	329
н) анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	329
о) обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения.....	330
п) результаты расчетов радиусов эффективного теплоснабжения.....	331
р) описание мероприятий на источниках тепловой энергии, необходимость реализации которых рассматривается на этапе разработки проектной документации по строительству источников тепловой энергии в целях обеспечения живучести источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом.....	332
с) покрытие перспективной тепловой нагрузки, не обеспеченной тепловой мощностью.....	333
т) максимальная выработка электрической энергии на базе прироста теплового потребления на коллекторах существующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	333
у) определение перспективных режимов загрузки источников тепловой энергии по присоединенной тепловой нагрузке.....	333
ф) определение потребности в топливе и рекомендации по видам используемого топлива.....	334
ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ.....	335
а) предложений по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов).....	335
б) предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь	

осваиваемых районах поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения.....	335
в) 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.....	336
г) 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.....	336
д) строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.....	337
е) предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	337
ж) предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	338
з) предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций.....	338
и) мероприятий на тепловых сетях, необходимость реализации которых рассматривается на этапе разработки проектной документации по строительству тепловых сетей, в том числе при присоединении перспективных потребителей, в целях обеспечения живучести источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом.....	338
ГЛАВА 9. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ.....	339
а) технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельным участкам такой системы, на закрытую систему горячего водоснабжения.....	339
б) обоснование и пересмотр графика температур теплоносителя и его расхода в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения).....	339
в) предложения по реконструкции тепловых сетей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), на отдельных участках таких систем, обеспечивающих передачу тепловой энергии к потребителям.....	339
г) расчет потребности инвестиций для перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.....	339
д) оценку экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.....	339
е) расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей в случае реализации мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.....	339
ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ.....	341
а) расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения.....	341
б) результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива.....	342
в) вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива.....	343
г) виды топлива (в случае, если топливом является уголь, вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	343
д) преобладающий в поселении, муниципальном округе, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, муниципальном округе, городском округе.....	343
е) приоритетное направление развития топливного баланса поселения, муниципального округа, городского округа.....	344

ГЛАВА 11. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	345	альной характеристике тепловой сети.....	393
а) метода и результат обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения.....	345	д) коэффициент использования установленной тепловой мощности.....	395
б) метода и результат обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения.....	347	е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке.....	396
в) результат оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам.....	348	ж) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения).....	397
г) результаты оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки.....	349	з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии.....	397
д) результаты оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии.....	349	и) коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии).....	398
е) мероприятия по резервированию источников тепловой энергии и тепловых сетей, определенных системой мер по повышению надежности.....	350	к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии.....	398
ж) мероприятия по замене тепловых сетей, определенных системой мер по повышению надежности.....	350	л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения).....	400
з) сценарии развития аварий в системах теплоснабжения (не менее одного для каждой зоны теплоснабжения с суммарной установленной тепловой мощностью источников тепловой энергии 100 Гкал/ч и более) на основе результатов моделирования аварийных ситуаций, включая моделирование отказов элементов, расчета послеаварийных гидравлических режимов и оценки надежности теплоснабжения в аварийных режимах теплоснабжения (при отказе головного участка теплопровода на одном (с наибольшим диаметром) из выводов тепловой мощности от источника тепловой энергии и при отключении насосной группы сетевых насосов на одном из источников тепловой энергии для систем с несколькими источниками тепловой энергии, работающими на единую тепловую сеть, в режиме плавающей точки водораздела (без выделенных зон действия).....	350	м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения).....	400
и) применение на источниках тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями и новых технологий, обеспечивающих нормативную готовность энергетического оборудования.....	381	н) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения).....	400
к) установка резервного оборудования.....	381	о) отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.....	401
л) организация совместной работы нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть.....	382	п) целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии.....	401
м) резервирование тепловых сетей смежных районов поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения.....	383	р) существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения поселения, городского округа, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории такого поселения, муниципального округа, городского округа.....	401
н) устройство резервных насосных станций.....	383	ГЛАВА 14. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ.....	402
о) установка баков-аккумуляторов.....	383	а) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения.....	402
ГЛАВА 12. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ.....	384	б) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации.....	403
а) оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей.....	384	в) результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения, на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.....	407
б) обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей.....	386	ГЛАВА 15. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ.....	408
в) расчеты экономической эффективности инвестиций.....	387	а) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения.....	408
г) расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения.....	389	б) реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации.....	411
ГЛАВА 13. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....	391	в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.....	411
а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях.....	391	г) заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	412
б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии.....	392	д) описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	413
в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных).....	392	ГЛАВА 16. РЕЕСТР МЕРОПРИЯТИЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	415
г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к матери-		а) перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....	415
		б) перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению	

и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них.....	415
в) перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения.....	415
ГЛАВА 17. ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	416
а) перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения.....	416
б) ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения.....	416
в) перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.....	416
ГЛАВА 18. СВОДНЫЙ ТОМ ИЗМЕНЕНИЙ, ВЫПОЛНЕННЫХ В ДОРАБОТАННОЙ И (ИЛИ) АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	417
а) изменения, выполненные в доработанной схеме теплоснабжения.....	417
б) сведения о выполненных мероприятиях из утвержденной схемы теплоснабжения.....	418
ГЛАВА 19. ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	426
а) описание фоновых и/или сводных расчетов концентраций вредных (загрязняющих) веществ на территории муниципального округа.....	426
б) прогнозные расчеты максимальных разовых концентраций вредных загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектов теплоснабжения, с учетом плана реализации мер по уменьшению загрязнения атмосферы.....	497
в) прогнозные расчеты вкладов выбросов от объектов теплоснабжения, в фоновые (сводные) концентрации загрязняющих веществ на территории муниципального округа.....	500
г) прогнозы удельных выбросов загрязняющих веществ на выработку электрической и тепловой энергии, согласованных с требованиями к обеспечению экологической безопасности объектов теплоэнергетики, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации.....	501
д) прогнозы образования и размещения отходов сжигания топлива на сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектах теплоснабжения	501
е) информация о суммарном объеме потребляемого топлива в поселении в натуральном и условном выражении с выделением газа, угля и мазута с разбивкой на каждый год действия схемы теплоснабжения.....	501

Паспорт разработанной схемы теплоснабжения

Виды работ	Актуализация Схемы теплоснабжения Канашского муниципального округа на период 2025-2035 годы (по состоянию на 2027 г.)
Местонахождение объекта	Российская Федерация, 429330, Чувашская Республика, г. Канаш, ул. 30 лет Победы, д. 24.
Основание для разработки схемы теплоснабжения	1. Федеральный закон от 27.07.2010 г. № 190 «О теплоснабжении»; 2. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»; 3. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 05.03.2019 г. № 212 «Об утверждении методических указаний по разработке схем теплоснабжения»; 4. Федеральный закон от 20.03.2025 № 33-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в единой системе публичной власти»; 5. Федеральный закон от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» в части требований к эксплуатации открытых систем теплоснабжения; 6. Федеральный закон от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»; 7. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации Приказ от 30.06.2014 года №399 «Об утверждении Методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях»; 8. Постановление Правительства Российской Федерации № 452 от 16.05.2014 г. «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений»; 9. Градостроительный кодекс Российской Федерации. 10. Генеральный план. 11. Другие нормативно-правовые и нормативно-методические документы.
Заказчики схемы	Администрация Канашского муниципального округа Чувашской Республики

Основные разработчики схемы теплоснабжения	ООО «НП ТЭКтест-32» г. Брянск
Цели разработки схемы теплоснабжения	Целью выполнения работ по актуализации Схемы теплоснабжения Канашского муниципального округа на период 2025-2035 годы (по состоянию на 2027 г.): - являющегося базовым документом, в котором обосновывается хозяйственная необходимость, экономическая целесообразность и экологическая возможность строительства новых, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации существующих энергетических источников, тепловых сетей и систем теплопотребления, средств их эксплуатации и управления с учетом особенностей правового регулирования, установленным Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», с целью качественного, надежного теплоснабжения потребителей и рационального использования топливно-энергетических ресурсов; - определяющего стратегию и единую техническую политику перспективного развития системы теплоснабжения Канашского муниципального округа; - повышению надежности и эффективности эксплуатации систем теплоснабжения Канашского муниципального округа. Работы должны содержать анализ фактического состояния системы теплоснабжения Канашского муниципального округа, полную информацию о фактических технико-экономических показателях, требуемую для принятия решения о целесообразности инвестирования в технологические решения с целью обеспечения надежности и развития системы централизованного теплоснабжения муниципального образования с учетом снижения эксплуатационных затрат и достижения необходимого уровня энергоэффективности. Актуализация Схемы теплоснабжения Канашского муниципального округа выполняется с соблюдением следующих принципов: - обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов; - обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных Федеральными законами; - обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения с учетом экономической обоснованности; - соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей; - минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на единицу тепловой энергии для потребителя в долгосрочной перспективе; - обеспечение недискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения.
Этапы (периоды) Схемы теплоснабжения	Базовым годом – принять год, предшествующий году, в котором подлежит утверждению Схема теплоснабжения муниципального округа. Расчеты по перспективе развития систем теплоснабжения формируются на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды. Расчетный срок Схемы теплоснабжения 2025-2035 годы.
Основные индикаторы и показатели, позволяющие оценить ход реализации мероприятий схемы и ожидаемые результаты реализации мероприятий из схемы теплоснабжения	- обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов; - обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами; - снижение потерь воды и тепловой энергии в сетях централизованного отопления и горячего водоснабжения в установленные сроки. - соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей.

Основные понятия и терминология, используемые при актуализации схемы теплоснабжения

При формировании Схемы теплоснабжения использованы следующие термины и определения:

Тепловая энергия - энергетический ресурс, при потреблении которого изменяются термодинамические параметры теплоносителя (температура, давление);

Источник тепловой энергии - устройство, предназначенное для производства тепловой энергии;

Теплопотребляющая установка - устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя, для нужд потребителя тепловой энергии;

Тепловая сеть - совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок;

Тепловая нагрузка - количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени;

Теплоснабжение - обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности;

Теплоснабжающая организация - организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенной или приобретенной тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей);

Передача тепловой энергии, теплоносителя - совокупность организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих поддержание тепловых сетей в состоянии, соответствующем установленным техническими регламентами требованиям, прием, преобразование и доставку тепловой энергии, теплоносителя;

Теплосетевая организация - организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей) и соответствующая утвержденным Правительством Российской Федерации критериям отнесения собственников или иных законных владельцев тепловых сетей к теплосетевым организациям;

Схема теплоснабжения - документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города другого значения их развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и утверждаемый правовым актом, не имеющим нормативного характера, федерального органа исполнительной власти, уполномоченного Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органа местного самоуправления;

Резервная тепловая мощность - тепловая мощность источников тепловой энергии и тепловых сетей, необходимая для обеспечения тепловой нагрузки теплопотребляющих установок, входящих в систему теплоснабжения, но не потребляющих тепловой энергии, теплоносителя;

Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация) - теплоснабжающая организация, которой в отношении системы (систем) теплоснабжения присвоен статус единой теплоснабжающей организации в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации;

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

Актуализация схемы теплоснабжения проводится в соответствии с требованиями следующих нормативных документов:

- Федеральный закон от 27.07.2010 г. № 190 "О теплоснабжении";
- Федеральный закон от 20.03.2025 № 33-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в единой системе публичной власти";
- Федеральный закон от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении" в части требований к эксплуатации открытых систем теплоснабжения;
- Федеральный закон от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энерге-

тической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации";

- Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 г. № 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (с изменениями)";

- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 05.03.2019 г. № 212 "Об утверждении методических указаний по разработке схем теплоснабжения";

- Приказ министерства энергетики Российской Федерации от 13.11.2024г. № 2234. "Об утверждении правил обеспечения готовности к отопительному периоду и порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду";

- Постановление Правительства Российской Федерации №452 от 16.05.2014 г. "Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений";

- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2014 г. №399"Об утверждении Методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения иповышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях";

- Постановление Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 г. №808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты";

- Постановление Правительства Российской Федерации от 05.07.2018 г. № 787 "О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства РФ";

- Постановление Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 г. № 354 "О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов";

- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 12.04.2025 г. № 908-р "Об Энергетической стратегии России на период до 2050 года";

- Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 г. № 325 "Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя" (вместе с "Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя");

- Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения";

- РД-10-ВЭП -"Методические основы разработки схем теплоснабжения поселений и промышленных узлов Российской Федерации";

- СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий" (с изменениями);

- Свод правил "СП 74.13330.2023. Свод правил. Тепловые сети";

- Свод правил СП 131.13330.2025 "СНиП 23-01-99* Строительная климатология";

- Свод правил СП 61.13330.2012 "СНиП 41-03-2003 Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов";

- Свод правил СП 89.13330.2016 "СНиП II-35-76 Котельные установки";

- Приказ Минстроя России от 04.08.2020 г. № 421/пр "Об утверждении Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектовкапитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия(памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территорииРоссийской Федерации" (с изменениями);

- Приказ Минстроя России от 21.12.2020 г. № 812/пр "Об утверждении Методики по разработке иприменению нормативов накладных расходов при определении сметной стоимостистроительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитальногостроительства".

**ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О КАНАШКОМ МУНИЦИПАЛЬНОМ ОКРУГЕ
ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ**

Канашский муниципальный округ Чувашской Республики (далее Канашский муниципальный округ) муниципальное образование, которое создано и наделено статусом муниципального округа в соответствии с Законом Чувашской Республики от 17 мая 2024 года № 29 "О преобразовании муниципальных образований Канашского района Чувашской Республики и о внесении изменений в Закон Чувашской Республики "Об установлении границ муниципальных образований Чувашской Республики и наделении их статусом городского, сельского поселения, муниципального района, муниципального округа и городского округа" и Законом Чувашской Республики от 24 ноября 2004 года № 37 "Об установлении границ муниципальных образований Чувашской Республики и наделении их статусом городского, сельского поселения, муниципального района, муниципального округа и городского округа".

Общая площадь Канашского муниципального округа составляет 100 176,895 га, в том числе сельскохозяйственных угодий 62 240 га. В масштабе республики занимает территорию 5,3%. Округ расположен в центральной части Чувашской Республики. Через территорию проходит автодорога Цивильск - Ульяновск - Сызрань, имеющая важнейшее значение для осуществления пассажирских и грузовых перевозок. От г. Канаш во все стороны расходятся автомобильные дороги местного значения.

Территорию Канашского муниципального округа составляют земли населенных пунктов, прилегающие к ним земли общего пользования, территории традиционного природопользования населения, а также земли рекреационного назначения.

Территорию Канашского муниципального округа образуют объединенные общей территорией населенные пункты, не являющиеся муниципальными образованиями:

Территорию Канашского муниципального округа образуют объединенные общей территорией населенные пункты, не являющиеся муниципальными образованиями:

- деревня Асхва, деревня Большие Бикшихи, деревня Кармамеи, деревня Семеновка, входящие в состав административно-территориальной единицы Асхвинское сельское поселение;
- деревня Атнашево, деревня Калиновка, входящие в состав административно-территориальной единицы Атнашевское сельское поселение;
- село Ачакасы, деревня Новые Ачакасы, деревня Елмачи, деревня Ирдеменеве - Кошки, деревня Напольные Котьяки, разъезд Ачакс, входящие в состав административно-территориальной единицы Ачакасинское сельское поселение;
- деревня Байгильдино, деревня Новые Мамеи, деревня Туруново, входящие в состав административно-территориальной единицы Байгильдинское сельское поселение;
- село Вутабоси, деревня Каликово, деревня Сядорга-Сирмы, входящие в состав административно-территориальной единицы Вутабосинское сельское поселение;
- деревня Аксарина, деревня Караклы, деревня Юманзары, входящие в состав административно-территориальной единицы Караклинское сельское поселение;
- село Шигали, село Шоркасы, деревня Алаксары, деревня Аслыялы, деревня Ближние Сормы, деревня Дальние Сормы, деревня Зеленовка, деревня Ирх-Сирмы, деревня Кошноруй, деревня Пожарбоси, деревня Ямбахино, деревня Яшкильдино, входящие в состав административно-территориальной единицы Кошноруйское сельское поселение;
- деревня Малые Бикшихи, деревня Келте - Сюле, поселок Зеленый, поселок Новый, входящие в состав административно-территориальной единицы Малобикшихское сельское поселение;
- село Малые Кибечи, деревня Березовка, входящие в состав административно-территориальной единицы Малокибечское сельское поселение;
- деревня Новое Урюмово, деревня Новые Бюргенеры, входящие в состав административно-территориальной единицы Новоурюмовское сельское поселение;
- деревня Вторые Хормалы, деревня Малое Тугаево, деревня Новые Челкасы, деревня Оженары, выселок Чинквары, выселок Шихазаны, входящие в состав административно-территориальной единицы Новочелкасинское сельское поселение;
- деревня Анаткасы, деревня Атыково, деревня Малдыкасы, деревня Сеспель, входящие в состав административно-территориальной единицы Сеспельское сельское поселение;
- село Высоковка Вторая, деревня Высоковка Первая, деревня Верхнее Девлизерово, де-

ревня Задние Яндоуши, деревня Нижнее Девлизерово, деревня Нижние Кибечи, деревня Передние Яндоуши, деревня Средние Кибечи, деревня Тюлькой, деревня Челкумаги, разъезд Кибечи, входящие в состав административно-территориальной единицы Среднекибечское сельское поселение;

- деревня Сугайкасы, входящая в состав административно-территориальной единицы Сугайкасинское сельское поселение;
- село Тобурданово, деревня Яманово, входящие в состав административно-территориальной единицы Тобурдановское сельское поселение;
- село Ухманы, деревня Чиршкасы, входящие в состав административно-территориальной единицы Ухманское сельское поселение;
- деревня Алешево, деревня Новые Турмыши, деревня Хучель, деревня Хунав, деревня Ямурза, выселок Лесной, входящие в состав административно-территориальной единицы Хучельское сельское поселение;
- деревня Верхняя Яндоба, деревня Мокры, деревня Чагасы, выселок Кармамеи, выселок Кибечи, выселок Новые Мамеи, разъезд Мокры, входящие в состав административно-территориальной единицы Чагаское сельское поселение;
- село Шакулово, деревня Аниш - Ахпердино, деревня Старое Ахпердино, входящие в состав административно-территориальной единицы Шакуловское сельское поселение;
- деревня Воронцовка, деревня Кашкар - Сирмы, деревня Маяк, деревня Новые Шальтымы, деревня Старые Шальтымы, входящие в состав административно-территориальной единицы Шальтымское сельское поселение;
- село Шибылги, деревня Дмитриевка, деревня Малая Андреевка, деревня Маткасы, деревня Новые Пинеры, входящие в состав административно-территориальной единицы Шибылгинское сельское поселение;
- село Шихазаны, деревня Сиделево, входящие в состав административно-территориальной единицы Шихазанское сельское поселение;
- село Ямашево, деревня Братьякасы, деревня Вурман - Янишево, деревня Имелево, деревня Малды-Питикасы, входящие в состав административно-территориальной единицы Ямашевское сельское поселение;
- село Янгличи, деревня Богурданы, деревня Нижние Татмыши, деревня Новая Яндоба, деревня Новые Шорданы, деревня Сив - Сирма, деревня Средние Татмыши, разъезд Янгличи, входящие в состав административно-территориальной единицы Янгличское сельское поселение.

Административным центром Канашского муниципального округа является город Канаш.

Территория Канашского муниципального округа определена границами, установленными Законом Чувашской Республики от 24 ноября 2004 года № 37 "Об установлении границ муниципальных образований Чувашской Республики и наделении их статусом городского, сельского поселения, муниципального района, муниципального округа и городского округа".

Принятая в данной работе схема территориального деления Канашского муниципального округа представлена на рисунках 1.1 и 1.2.

Карта планируемого размещения объектов местного значения

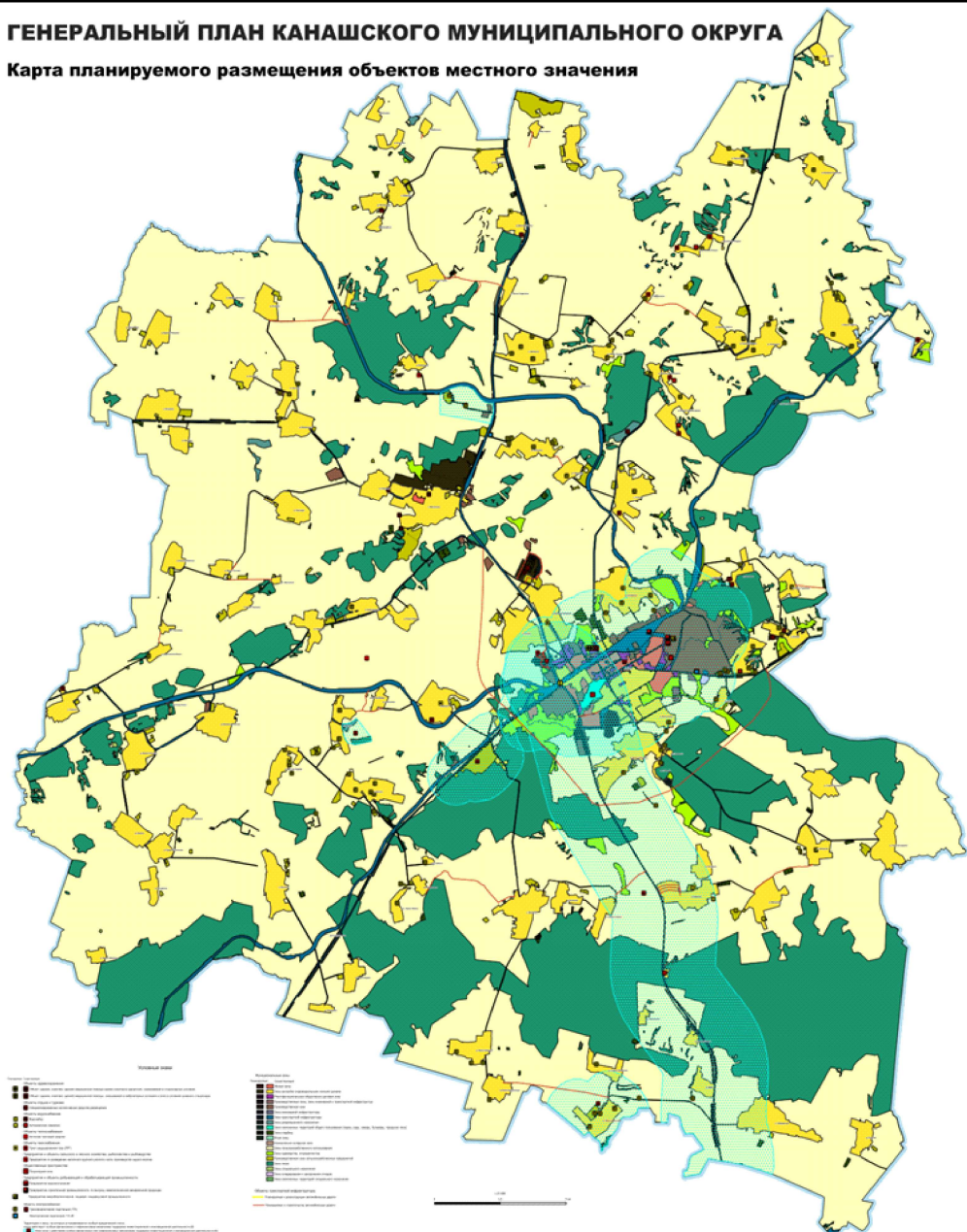


Рисунок 1.1 - Карта границ Канашского МО

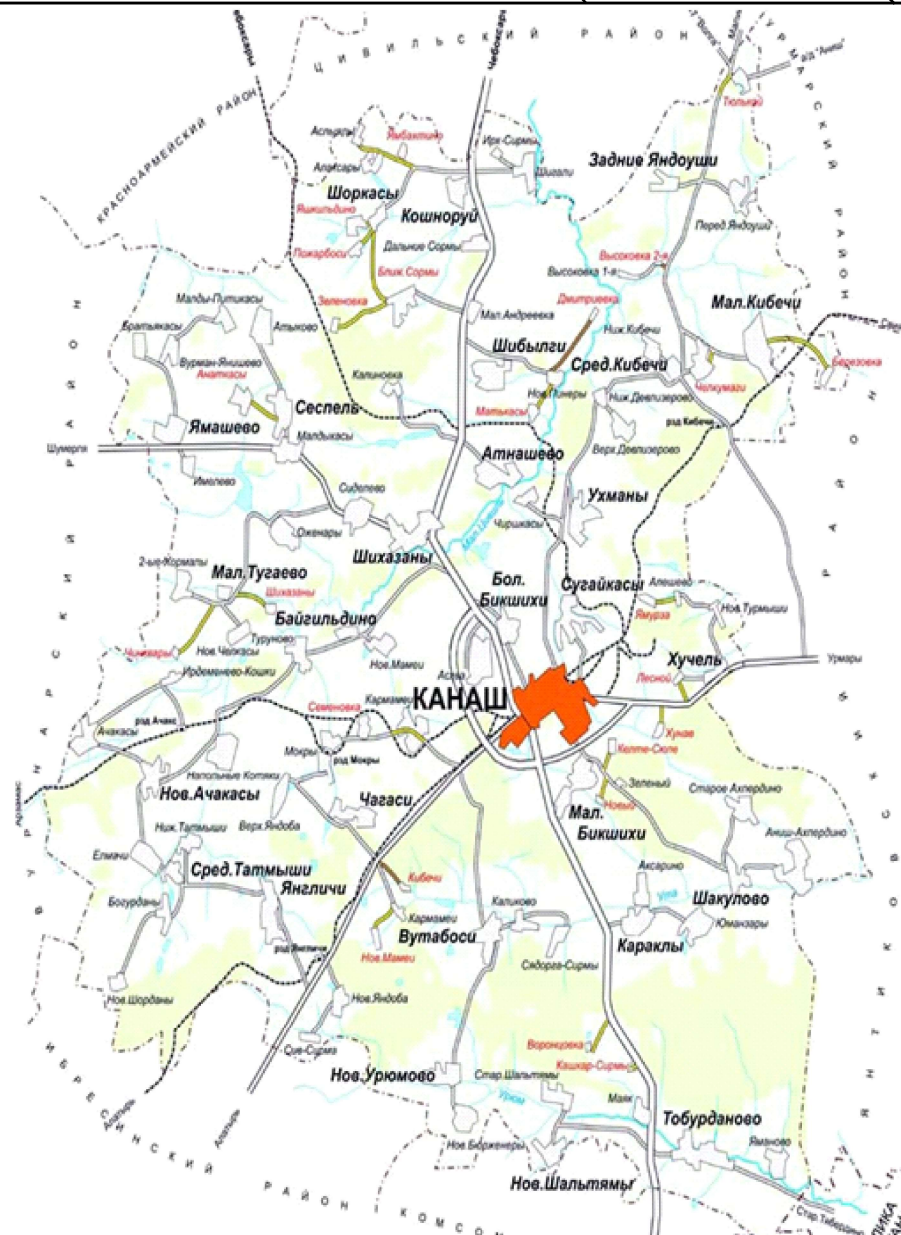


Рисунок 1.2 - Карта границ Канашского МО

Климат

Климат Канашского муниципального округа, как и в целом Чувашской Республики, континентальный, с теплым, иногда жарким летом и умеренно холодной, продолжительной, снежной зимой.

Среднегодовая температура воздуха равна 3°C. В годовом ходе среднемесячная температура изменяется от -13° в январе до +18,7° в июле. Абсолютные значения температур равны -42° и +37°.

Продолжительность безморозного периода в среднем составляет 143 дня со второй декады мая до конца третьей декады сентября. Устойчивые морозы наступают в середине ноября и держатся в среднем 120 дней до второй декады марта.

Глубина промерзания почвы в среднем составляет 90 - 100 см, максимальная глубина промерзания 140 - 150 см.

ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

ЧАСТЬ 1 ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

а) в зонах действия производственных котельных

Значительная часть жилищно-коммунального сектора (далее ЖКС) города Канаш охвачена централизованным теплоснабжением от котельных МП "УК ЖКХ МО г. Канаш ЧР".

Функциональная структура централизованного теплоснабжения ЖКС представляет процесс производства тепловой энергии на котельных МП "УК ЖКХ МО г. Канаш ЧР", передачу тепловой энергии по тепловым сетям осуществляет МП "УК ЖКХ МО г. Канаш ЧР".

Посостояния на 2026 год на балансе МП "УК ЖКХ МО г. Канаш ЧР" эксплуатируются 28 источников теплоснабжения.

Общие сведения по СЦТ г. Канаш приведены в таблице 1.1.

Таблица 1.1 - Общие сведения по СЦТ Канашского муниципального округа.

№ пп	Наименование котельной	Адрес местонахождения источника тепловой энергии	Год ввода в эксплуатацию источника тепловой энергии	Установленная мощность, Гкал/ч
1	котельная № 1 «Центральная»	пер.Б.Хмельницкого, 5	1977	11,2
2	котельная № 2 «Почта»	ул.30 лет Победы,25а	1965	13,0
3	котельная № 3 «Колхозная»	ул.Колхозная,32а	2010	0,08
4	котельная № 4 «Детский сад № 18»	ул.Кирова,31б	1972	0,259
5	котельная № 5 «НГЧ»	ул.Железнодорожная,16	1997	8,0
6	котельная № 6 «Автовокзал»	ул.Механизаторов,7	1996	7,72
7	котельная № 7 «Горбольница»	ул.Филатова,13	2002	4,8
8	котельная № 8 «Финколледж»	ул.Комсомольская,50	1973	3,5
9	котельная № 9 «СПТУ-22»	Ибресинское шоссе,6	1980	2,16
10	котельная № 10 «Шевле»	ул.Ухсай,3а	1996	5,44
11	сдвоенный котел наружного размещения № 11	ул.Красноармейская,72	2024	0,56
12	котельная № 12 «Школа №4»	ул.О.Кошевого,3а	2005	0,38
13	котельная № 14 «Восточный район»	Восточный район,12а	1962	28,2
14	котельная № 15 «ПМС-205»	«ПМС-205»район Элеватора	1996	2,502
15	котельная № 16 «Промгородная»	ул.Промгородная,26а	2006	0,516
16	котельная № 17 «Детская больница»	Янтиковское шоссе,3	2006	0,172
17	котельная № 19 «БАМ-3»	ул.Машиностроителей,30а	2003	7,56
18	котельная № 20 «БАМ-2»	ул. Машиностроителей,14а	1998	4,54
19	котельная № 21 «БАМ-1»	ул.Машиностроителей,9а	2011	4,05
20	котельная № 22 «Янтиковское шоссе»	Янтиковское шоссе,9а	2009	0,207
21	котельная № 23 «Западная»	ул.Фрунзе,1а	2013	6,88
22	котельная № 24 «Красноармейская»	ул.Красноармейская,67а	2013	0,18
23	котельная № 25 «30 лет Победы»	ул.30 лет Победы,98а	2008	0,72
24	котельная № 26 «Новая»	ул.Новая,3а	2016	19,7
25	котельная № 27 «Трудовая»	ул. Трудовая,1а	2016	17,2
26	котельная № 28 «Комсомольская»	ул. Комсомольская,14а	2017	0,34
27	котельная № 29 «Свободы,30А»	ул.Свободы,30А	2019	5,07
28	сдвоенный котел наружного размещения № 30	ул.Канашская,15	2019	0,17

Основным топливом для котельных является природный газ. Резервное топливо имеется на котельных № 15, 19, 20, 21, 23, 24, 25, 26, 27, 29 (Дизельное топливо).

Источники, функционирующие в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, на территории Канашского муниципального округа отсутствуют. Ряд котельных находится на территории производственных предприятий. К производственным котельным города относятся предприятия, указанные в таблице 1.2.

Производственные котельные, обеспечивают тепловой энергией только собственные объекты и собственное производство внешних. Отпуск тепловой энергии на сторону не производится.

Таблица 1.2 - Производственные котельные с источниками тепловой энергии

№, п/п	Наименование котельной	Адрес котельной	Тип котлов	Производственная мощность		Тепловая мощность котельной, Гкал/ч		
				Гкал/ч	т/ч	Установленная	Располагаемая	Нетто
1	Котельная ВРЗ ООО «Канашский вагоностроительный завод»	г. Канаш, ул. Ильича, 1а	ДЕ-25-14ГМ БГМ-35М	35,0	25,0	38,0	38,0	26,0
2	Паросиловой участок АО «КААЗ», АО "Канашский автоагрегатный завод"	г. Канаш, ул. Фрунзе, д.6	ДКВР- 20-13 (Е- 20-14)	11,0	20,0	1,36	1,36	1,36
3	Котельная производственного здания ООО «Канашский Завод Аллюминиевых Конструкций»	г. Канаш, тер. Элеватор, д.41.	BOREX- N500 500 кВт			0,43	н/д	н/д
4	Котельная ООО «КЗТО»	г. Канаш, ул. Свободы, д.36	н/д	н/д	н/д	1,789	1,789	1,77
5	«Канашский элеватор» - филиал АО «Чувашхлебпродукт»	Центральная котельная	Хопер 100 (2 ед.)	0,172	н/д	0,172	0,172	н/д
		Котельная адм. здания	КОВ 50 СТ	0,043	н/д	0,043	0,043	н/д
		Котельная службы охраны	АОГВ23-2	0,02	н/д	0,02	0,02	н/д
		Котельная авто весовой	АОГВ17,4	0,015	н/д	0,015	0,015	н/д
6	Котельная № 1 (блочномодульная), ООО «Канмаш ДСО»	г. Канаш, ул. Красноармейская, д.72	2 котла Ferrolli «Prexther m RSW 1060- Mark»	1,8232		1,8232	1,8232	н/д
7	Котельная, ООО «Комбинат строительных материалов»	г. Канаш, тер. Элеватор, д.37	REX-200	1,72	н/д	4,612	4,162	4,162
			REX-200	1,72	н/д			
			ICE AX- 600	0,651	н/д			
			ICE AX- 600	0,651	н/д			
8	Котельная ООО «НПФЭмаль»	г. Канаш тер. Элеватора,18	Микро- 95	0,081		0,081	0,081	0,081

К производственным предприятиям также можно отнести котельные коммунально-бытовых предприятий г. Канаш, указанных в таблицах 1.3.

Таблица 1.3.1 - котельные свыше 100 кВт коммунально-бытовых предприятий г. Канаш

№	Наименование организации	Оборудование - котлы
1	ИП Валиуллов Р.А.	Ferolli 102 – 2 шт
2	Министерство юстиции ЧР	Viessmann Paromat-simplex-100 -1 шт.; Viessmann Witoqas-100 -1 шт.
3	ИП Тихонов А.Г.	BAXI 291-2 шт.
4	ИП Ярадаева А.Э.(ул.Железнодорожная, 87)	Vitoplex - 100 - 2 шт
5	ИП Ильдеркина Т.А.ул.Кооперативная, д.14	Микро – 200 – 2 шт

Таблица 1.3.2 - котельные до 100 кВт коммунально-бытовых предприятий г. Канаш

№ п/п	Наименование организации	Оборудование		
		плиты	котлы	колонки
1	ИП Алексеев А.Н. (ул. Красноармейская, 69)		КОВ-2штBAXI-1шт	
2	ИП Салихов А.Р. (ул. Чернышевского, 44)	ПГ/2-1 шт.	АОГВ – 11,6 – 1 шт.	
3	ИП Сергеев В.А.(ул. Железнодорожная, 165)		THERM DUO-50-1шт.	
4	ИП Яковлева М.Г.ул. Московская, магазин«Кристалл»		Хопер 50– 1 шт.	
5	ИП Григорьев В.П. (30 лет Победы 87А)		Electrolux-1 шт.	
6	ООО «Геолог» (ул. Полевая, 8)		КОВ-31, 5-1 шт., Хопер- 50 – 1шт.; Ишма 100-1 шт; Ишма 50-1 шт.	

7	ООО Березка (Фрунзе 13)		BAXI-1 шт.	
8	ООО «Торгсервис» (ул. Фрунзе, 13А)		BAXI-1 шт.	
9	ООО Север (пер. Больничный 7)		Микро95 – 1 шт.	
10	ОАО Чуваштормет (ул. Канашская 81)		Siberia-40,50-2 шт. КЧМ-50-1 шт.	
11	ООО «НПФ Эмаль» (тер. Элеватора 18)		Микро95 – 1 шт.	
12	ИП Иванов В.М. (30 лет Чуваши 2)		Микро 50 – 2 шт.	
13	ИП Яковлев С.Н. (3-й южный микрорайон)		BAXI Slim 40-4 шт.	
14	ИП Майоров(Кооперативная-3 офис 1)		Leopard - шт.	
15	Гр.РФ Афанасьев С.Б.(Кооперативная-3 офис 2)		Leopard - шт.	
16	ИП Майоров(ул.Чебоксарская,29 котельные №1,2,3)		BAXI-95-3 шт.	
17	ИП Никитин Е.Г.(Янтиковское ш. 9)		КОВ 85 – 1 шт.	
18	ИП Гордиенко В.В.		АОГВ-17,4-1 шт. Микро 50-3 шт. Микро 95-6 шт. BAXI LUNA-1шт.	
19	ООО «СПАЙК»		Феролли – 5шт	
20	ООО «Автоцентр +»(ул.Зеленая 17/1)		МИКРО-95-1 шт	
21	ИП Гладкова Г.Н.(ул.Красноармейская 4/1)		Микро-95-1 шт.	
22	ИП Цветков А.Г.(ул. Кооперативная, 29)		Хопер – 50 – 3 шт. BAxislim 40-1 шт	
23	ООО «Мишер» ул. Некрасова, 9		Ривнетерм – 64 – 1 шт; АОГВ-29 – 1 шт.	
24	ПАО «Ростелеком»		Микро – 95 – 2 шт.	
25	Управление Федерального казначейства по ЧР		Геркулес ГВ-80 – 2 шт	
26	ГУ МЧС РОССИИ по ЧР		КЧМ -2 шт.	
27	Канашская городская ярмарка		BAXI Luna-99 – 2 шт.	
28	Администрация Канашского муниципального округа		Микро-95-3 шт.	
29	ГУП ЧР «ЧГЭС»Ул.Свободы,20		КЧМ 5-1 шт. Хопер-96,7-1 шт.	
30	ООО «Союз-ГПК»		Ariston-1 шт.	
31	Гр.РФ Титов Д.В.		BAXI-24 -1 шт.	
32	Гр.РФ Федорова В.Н.(ул.30 лет Победы,83 пом.10)		Ariston-1 шт.	
33	Гр. РФ Михайлов А.А.(Янтиковское ш. 9)		Vaillant-25-2 шт.	
34	ООО «Находка», ул. Репина,12		BAXI 28 - 2 шт. BAXI 60 -1 шт.	
35	ООО Фирма «Гамма» (район Элеватора ,38)		КОВ- 40; 50 – 2 шт. Беретта -1шт.	
36	Гр.РФ Гараев Ф.З.(мкр.Восточный,38)		Talia System - 35 – 1 шт., Daewoo – 35 – 1 шт	
37	ООО «Орион»(ул. Советская, 32)		LUNA DUO-TEC MP - 99 - 4 шт	
38	ООО «ОРО ЧПС»(ул.Кооперативная,12)		Микро – 95 – 3 шт	
39	Гр.РФ Деревягин А.А.(ул. Фрунзе,15)	ПГ/4-1 шт	КСТГ-20 -2 шт	
40	Гр.РФ Федоров В.Г.(ул.Машиностроителей 4 «А»)		BuderusLogamax - 35	
41	ООО «СИМНЕЛ»(ул.Полевая,14)		КОВ-80; КОВ-63	
42	Гражданин РФ Антонова Н.Р.(ул.Свободы, д.11 пом.№2)		BAXI -18 -1 шт.	
43	Канашский хлебзавод №2(ул.Машиностроителей,6А)		Микро 95 – 1 шт	
44	Гр.РФ Ермолаев В.В.(Комсомольская,19)		Беретта-24 – 2 шт.	
45	Гр.РФ Краснов А.Н.(пер.Шихраны)		Аристон-36 -1 шт.	
46	Церковь (ул.Филатова ,2)	Пг/4	КСГ-10,АОГВ-17,4 Микро-95Хопер-96,7	
47	ФГУП «Почта России» (ул. Железнодорожная, 157)		КОВ-80 –1 шт.	
48	ИП Краснова З. Н. (ул.Канашская; ул.Фрунзе)	ПГ-4- 1 шт.	АОГВ 12,КСГ 16-6шт.	ВПГ-1 шт.
49	Ветлаборатория (ул. Кооперативная, 20)	ПГ-3-1шт. ПГ-4 –1шт.	BAXI-2 шт..	
50	ООО ПолянаКооперативная-3 офис 10		ARISTON -1 шт.	
51	ИП Попова Н.И.Кооперативная-3 офис 5		ARISTON -1 шт.	
52	ИП Купцалова Ю.Я.Кооперативная-3 офис 9		ARISTON -1 шт.	
53	ИП Васильев В.В. (пр. Ленина 39 А; Машиностроителей 29 А)		Beretta – 2 шт.	
54	Васильева Л.В.Ул.Чебоксарская, 6 пом.1		BAXI-24-1 шт	
55	ИП Иванов В.Л.(ул. Куйбышева, 31)	ПГ-2 – 1 шт.	КСГ-20 –1 шт.	
56	ООО Строитель (тер. Элеватора 39)		КСГ – 7 ; 12-2 шт.	
57	ИП Кетиладзе Г.А.(ул. Свободы,26)		ИШМА-50 -1 шт.	
58	ООО ТК Вурнарский мясокомбинат (Чернышевского 28а; Восточный р-н 15)		ARISTON 36 -1 шт АОГВ 23; 29 – 2 шт.	
59	Гр.РФ Тихонова Н.Б.(Фрунзе 6 «А»)		BAXI 31-1 шт. BAXI Slim 40 -2 шт.	
60	ИП ТрофимовВ.А. маг «Лия»Кооперативная-3 оф.4		ARISTON -1 шт.	
61	ИП Майорова Н.М.(ул.Свободы 32 «Б»)		Микро-95 – 1 шт.	
62	ИП Дмитриев Л.Ю. (ул. Полевая 20)		КОВ 40-1 шт., ИШМА 50- 1 шт. BAXI 87-3 шт.	
63	Гр.РФ Тухфетгулова Р.М.(ул.Чернышевского,41)	ПГ/4- 1шт.	BAXILuna - 31 – 1 шт	
64	ООО Панацея(ул.30 лет Победы 92А пом.12)		Vissmann 24F	
65	РССБЖ(ул. Красноармейская, 57)	ПГ/4-1 шт.	КОВ-40 –2 шт.	
66	ИП Чекаева Ж.Ю.(территория рынка Магазин «Виктория»)		КСТГ 16- 1 шт.	

67	ИП Валиуллова Ж.В.(ул. Железнодорожная, магазин «Комфорт» территория рынка,ул.Полевая)		FEROLLI – 3 шт. BAXI – 1 шт.	
68	Гр.РФ Павлова П.М.(ул. Полевая, 1А)	ПГ/4 -1 шт.	КСТГ-10 – 2 шт.	
69	ИП глава КФХ Иванов Д.Н.(ул. Котовского, 2)		КОВ-35- 1 шт. АОГВ- 35 – 1 шт. Микро 95-1шт	
70	ИП Сагдеев И.И.(ул. Пушкина, 7)		Хопер 97 – 1 шт.	
71	ИП Данилов И.Н.(ул. К.Маркса, 1)		КСТГ 12-1 шт. КОВ 12,5 – 1 шт.	
72	Россельхозцентр»(ул.Чехова ,1 б)	ПГ-4 – 1шт.	Сигнал-25 – 1 шт.	
73	ООО Гранит (Восточный 6)	ПГ-4 – 2 шт.		
74	ИП Сергеев С.И.(Атлант)(ул. Заводская 3 «А»)		КОВ-40 –1 шт.	
75	ИП Лабин Е.А.(ул. Промогородная 30)		Микро – 951 шт.	
76	ИП Булатов Э.А.(ул.30 лет Чувашии,1)		BAxislim 40 -2 шт. Микро-50 -4 шт..	
77	ИП Булатова Н.В.(ул.30 Лет Чувашии,2;ул.Железнодорожная, 87)		BAXI Slim 40 -2 шт Vitolplex - 100 - 2 шт	
78	ООО «Колос»	ПГ-4-1 шт	BAXI 24- 1 шт	
79	Канашское райпо		Микро 95 – 1 шт., АОГВ 17,4 - 1 шт.	
80	ООО «Воддорстрой»(ул. Железнодорожная 1 «Б»)(отключен)		Микро-50 – 2 шт. АОГВ 23-1 шт.	
81	ИП Афанасьев Ю.Г. (ул.30 Лет Победы 94 «А»)	ПГ/4-2 шт.	BAXI 33-2 шт.	
82	ИП Афанасьева С.А.(ул.М/строителей,40 п.1; 12)	ПГ-4 1 шт	Аристон- 2 шт Бакси 1 шт	
83	ИП Семенов Г.Н. (Кооперативная 3 -оф. 5;Чебоксарская 6-оф.3;Ильича 16;Красноармейская 32,Зелёная 2)	ПГ/4 -1 шт.	Аристон 24- 1-шт BAXI 24 -1 шт. BAXI 49-2 шт. Ишма 50-1 шт. Вайлант 24-2 шт.	
84	Кузнецова Е.Г. (Кооперативная 18)		Беретта -1шт.	
85	Канашский издательский дом(ул.30 лет Победы 8)	ПГ-1 шт.	BAXI -2шт.	
86	отдел ЗАГС(ул. Пушкина 10/1)		Beretta –2 шт.	
87	ИП Шейкин В. А.(Машиностроителей 33)		BAXI 312 шт.	
88	ООО «Заря»	ПГ-4 - 2 шт.	КСТГ-16 – 1 шт.	
89	ООО «Овоши»		Дон 31,5 – 1 шт.	
90	Гр.РФ Васильев А.Г.(пр.Ленина,95)		Аристон –1 шт.	
91	ООО Стоматология Ольга (Кооперативная 3 пом 7)		Аристон –1 шт.	
92	ИП Фейсханова Г.Н.(ул.Лесная 17)	ПГ/4-1 шт.	КСТГ-1 шт. АОГВ 23- 1 шт.	
93	ИП Дербенев В.Н.кафе Магнолия		Beretta – 1 шт.	
94	ИП Ванюкова Е.И.(Машиностроителей 5-3)		BAXI1шт.	
95	ВДПО		КОВ 31,5-1 шт.	
96	ООО «Газпром межрегионгаз»		Beretta –1 шт.	
97	ООО Стоматология (Свободы 30)	ПГ-4 – 1 шт.		ВПГ-1 шт.
98	Алексеева Н.К.Кооперативная-3 офис 8		ARISTON -1 шт	
99	Гр.РФ Мифтахутдинов Г.С.(Ул.Железнодорожная 89 помещение 11)		BAXI-1 шт	
100	Церковь Божией Матери(ул.Трудовая 2 А)	ПГ-4 – 1 шт.		
101	Федеральная Служба Безопасности		Геркулес – 2шт	
102	ИП Александрова Е.М. (Машиностроителей 3; Железнодорожная 149; ул.30 лет Победы 34 А,Янтиковское шоссе, д.34)		BAXI -1 шт Беретта -1 шт. BAxislim – 62 – 1шт BAXI Slim- 49 – 2 шт	
103	Мусульманский приход №135	ПГ-4 – 1 шт.	АОГВ-1 шт.	
104	ИП Гаврилова В.Н.(пр.Ленина 95-3)		Аристон – 1 шт.	
105	ИП Белова Л.М.(Гагарина 36.)		КОВ – 1 шт.	
106	Павлова Е.А.Ул.Чернышевского 2Б	ПГ-4 – 2 шт.	АОГВ - 25 - 1 шт.,	водонагреватель SUPERSGA-1 шт
107	Гр.РФ Нестерова И.А.(Красноармейская 53)		БОШ 24-1шт.	
108	ИП Александров С.Н.Свободы 8/1 пом.1		Газлюкс 1 шт.	
109	ИП Абрамова С.В.Чкалова 16		Аристон 1 шт.	
110	ИП Рябов И.Ю.Машиностроителей 23		Микро 75 1 шт.	
111	ООО ЭлегантЧкалова 9		Бакси 3 шт.	
112	Гр.РФ Михайлова Р.П.(ул.Фрунзе,6 Д)		Бакси-1 шт.	
113	Стоматология для детей и взрослых		Аристон-1 шт.	
114	ООО «СтройЭнергоМонтаж»(ул.30 лет Чувашии,2		Микро 50-2 шт.	
115	Константинова Т.Н.(ул.Свободы 9 пом.1,пом.2)		BOSCH 6000 – 2 шт.	
116	ООО "АСГ-ГРУПП" (пр.Ленина 93 а)		Protherm-99-2 шт.	
117	ДООО"Канашстрой"(ул. Красноармейская 82)		КОВ-80-2 шт.	
118	ИП Сергеев Н.И.(ул.Железнодорожная 73)		Микро-95	
119	Гр.РФ Смирнова Д.П.(ул.30 Лет Победы д.10 пом.1		MORA TOP-24	
120	Гр.РФ Джафаров Д.М.о.(ул.Московская 12)		BAXI Luna 85 BAXI Luna 90	
121	ИП Попов В.Л.(ул.Разина 5)		BAXI-49-2 шт.	
122	Гражданин РФ Калинин В.В.(ул.Фрунзе 6, 6Д)		Микро-95 BAXI ECO 10F	

123	ООО БАМ(ул.30 лет Победы, д 92А)	BAXI-24- 2 шт Берета 24 -1 шт
124	ООО мясокомбинат "Звениговский" (пр.Ленина 95 пом.1 ; ул.М/строителей 11 п.1)	Ariston-24 BAXI - 60
125	Гр.РФ Алмамедов Р.П.о.(ул. 30 лет Победы ,9)	KOB-96-2 шт
126	ИП Расулов А.Б.(ул.Зеленая 39/1)	Vaillant
127	ООО "Столовая"(ул.Фрунзе,6 Е)	ПГ/4-2 шт.BAXI
128	Гр.РФ Макаров А.Н. (ул.Канашская,75;ул.К.Маркса,3)	BAXI Slim 49-2 шт.
129	ООО «Новитэк»	Viessmann – 34 – 1 шт
130	Канашская Епархия Русской православной церкви	Buderus-35
131	ИП Николаева Р.М.ул. Железнодорожная,269	BAXI Slim
132	Гр.РФ Шавгаева М.В.(ул.М/строителей 40 пом.2)	BAXI
133	Левая О.Е.(ул.М/строителей 40 пом.4)	BAXI
134	Алексеев В.И.(ул.М/строителей 40 пом.5)	BAXI 24 -2 шт
135	Гаделянова Р.Ш.(ул.М/строителей 40 пом.6)	BAXI
136	Кроян М.Г.(ул.Ж/дорожная ,91)	BAXI Slim-2 шт.
137	Тимофеев Б.Н.(ул.30 лет Победы,54)	Buderus - 33
138	ИП Арсентьев Д.А.(ул.30 лет Победы,12 А)	Beretta 24 шт
139	ИП Прокольева Е.А.(ул.Свободы, д.8/1, пом.2)	BAXI -24 -1 шт
140	Денисов Г.И.(ул.30 лет Чувашии,2 пом.1)	Vissmann - 80 - 2 шт
141	ООО Гранит(ул.Красноармейская, 81)	BAXI – 87 – 3 шт
142	Гр.РФ Булавин В.М.(ул.Свободы,26 В)	BAXI – 40 – 2 шт
143	Гр.РФ Михайлов С.И.(СНТ «Погрузчик», 61)	Buderus 24 – 1 шт
144	Гр.РФ Сковцова О.В.(ул.30 лет Победы, д.10, пом.2)	BAXI - 24 – 1 шт
145	Гр.РФ Григорьев Л.И.(ул.Пушкина,39)	KOB – 31,5 – 1 шт
146	Гр.РФ Петрова Р.В.ул 30 лет Победы, д.10 пом. 3	BAXI - 24 – 1 шт
147	Гр.РФ Тапсеева Л.В.ул.Комсомольская, д.54 «а»	Микро –75 -2 шт
148	«Краеведческий музей» города Канашул. Железнодорожная, д.85	Микро –75 -2 шт
149	Гр.РФ Иванова Р.Г.ул Кооперативная, д.20а	Лемакс Премиум-50-1 шт
150	Гр.РФ Суракин Е.Ю.ул.Комсомольская, 7	BAXISLIM - 24,5 - 2 шт
151	Гр.РФ Иванова Л.Н.ул. 30 лет Победы, д.83 пом.7	Ariston– 24 –1 шт
152	ООО «Универсал»тер. Элеватора	Микро- 50 – 2 шт Микро- 75 – 2 шт
153	ООО «Аркто»индустриальный парк	Лемакс Премиум-98-2 шт, Лемакс Премиум-40-1 шт
154	Гр.РФ Самакин В.И.(ул.Зеленая,39)	BAXI Slim 49 -2 шт.
155	Гр.РФ Иванов А.В.ул. 30 лет Чувашии, д.2	BAXI – 24 – 2 шт
156	Гр.РФ Константинов Е.В.(ул.30 лет Победы,83пом.5)	Ariston-24
157	Гр.РФ Ларионова Л.Н.ш.Янтиковское, д.17	Siberia - 23 – 1 шт
158	ООО «Ремстрой»тер.Элеватора, д.45	Ariston – 24 – 1 шт
159	Гр.РФ Леонидов С.В.Ул.Кооперативная,41Б	Siberia - 40 – 1 шт
160	Гр.РФ Михайлов Г.В.Тер.Элеватор, 32Б	Микро - 50 – 2 шт
161	Гр.РФ Ефимова О.В.ул.Железнодорожная, 273	CHAFFOTEAUX-24-1шт
162	ИП Биаметов К.Ф.ул.Красноармейская, д.65	RSA - 99 - 2 шт
163	Гр.РФ Замазкин С.Ю.Ул.Сободы 26 А пом.5	Лемакс - 70 – 2 шт

б) в зонах действия индивидуального теплоснабжения

В зоны действия индивидуального теплоснабжения входят жилые здания, которые не подключены к централизованной системе теплоснабжения. Данная застройка в основном представлена деревянными домами одно-,двухквартирного типа, а также кирпичными домами коттеджного типа. Эти здания, как правило, не присоединены к централизованным системам теплоснабжения.Теплоснабжение указанных потребителей осуществляется от индивидуальных газо-выходов или от печного отопления.

МКД по адресам ул. Крупской 7,9; ул. Энгельса, 32а перешли на индивидуальное отопление - ранее были подключены к котельной №10 "Шевле".

МКД по адресу тер. Элеватора д.3, 9, 11 перешли на индивидуальное отопление - ранее были подключены к котельной№15"ПМС-205".

Переченьобъектов строящихся жилых многоквартирных домов на территории Канашского муниципального округа и Канашского городского округа Чувашской Республики по состоянию на 12.02.2026 г.указан в таблице 1.4.

Таблица 1.4-Перечень объектов строящихся жилых многоквартирных домовпо состоянию на 12.02.2026 г.

№	Наименование и адрес объекта	Заказчик	Наименование органа выдавшего разрешения на строительство дата выдачи и №	теплоисточник
1	2	3	4	5
1	Группа многоквартирных жилых домов поз.1, поз.2, по пр. Ленина г. Канаш.1 этап строительства. Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями поз.1	Акционерное общество «Специализированный застройщик «Строительный трест №3»	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 23.12.2024 № 21-04-30-2024	Индивидуальное, газовое, поквартирное
2	Группа многоквартирных жилых домов поз.1, поз.2, поз.3 в микрорайоне «Поле №3» г. Канаш. 2 этап строительства. Многоквартирный жилой дом поз.1	Акционерное общество «Специализированный застройщик «Строительный трест №3»	Администрация Канашского муниципального округа от 13.10.2025 № 21-11-19-2025	Индивидуальное, газовое, поквартирное
3	Многоквартирные жилые дома позиции 1 и позиции 2: Многоквартирный жилой дом поз.1, адрес: Канаш, пр. Ленина	Общество с ограниченной ответственностью «Строитель»	Администрация Канашского муниципального округа от 29.08.2025 № 21-11-16-2025	Индивидуальное, газовое, поквартирное
4	Многоквартирные жилые дома позиции 1 и позиции 2: Многоквартирный жилой дом поз.2, адрес: Канаш, пр. Ленина	Общество с ограниченной ответственностью «Строитель»	Администрация Канашского муниципального округа от 29.08.2025 № 21-11-17-2025	Индивидуальное, газовое, поквартирное
5	Группа многоквартирных жилых домов поз.1, поз.2 по пр. Ленина г. Канаш. 2 этап строительства. Многоквартирный жилой дом поз.2	Акционерное общество «Специализированный застройщик «Строительный трест №3»	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 12.01.2026 № 21-11-01-2026	Индивидуальное, газовое, поквартирное

Также к зонам индивидуального теплоснабжения можно отнести котельные, которые обеспечивают тепловой энергией школы, дома культуры, администрации и т.п., находящиеся на территориях территориальных отделов Канашского муниципального округа. Перечень индивидуальных котельных указан в таблице 1.5.

Таблица 1.5 - Индивидуальные котельные территориальных отделов

Номер котельной	Наименование котельной	Адрес месторасположения	Тип котельной (отдельно стоящая, пристрой, БМК, др.)	год ввода	Тип котлов, количество, шт, вид топлива	Мощность котельной кВт
Асхвинское сельское поселение						
Котельная № 1	Администрация Асхвинского сельского поселения Канашского района	Чувашская Республика, Канашский район, д. Большие Бикшихи, ул. Ленина, д.11А	Пристрой кирпичный	2000	АОГВ-21,62 1 шт., газовое	21,62
Котельная № 2	Большебикшский сельский Дом культуры	Чувашская Республика, Канашский район, д. Большие Бикшихи, ул. Ленина, д.13А	В помещении клуба	2025	SIBERIA Dream 29 TL(АОГВ) 2 шт., газовое	58
Котельная № 3	Асхвинский сельский Дом культуры	Чувашская Республика, Канашский район, д. Асхва, ул. Ленина, д.13/1 А			электрическое	
Котельная № 4	МБОУ «Большебикшская СОШ»	Чувашская Республика, Канашский район, д. Большие Бикшихи ул. Советская, д. 8	отдельно стоящая, кирпичное	2001	Микро-95 (4 шт.) Газовое	380
Котельная № 5	МБОУ «Кармаевская ООШ»	Чувашская Республика, Канашский район, д. Кармаеи ул. Центральная, дом 50;	отдельно стоящая, панельная	2005	Хопер-80 (4 шт.) Газовое	320
Котельная № 6	МБДОУ «Большебикшский детский сад «Надежда» комбинированного вида	Чувашская Республика, Канашский район, д. Большие Бикшихи ул. Молодежная,33А	отдельно стоящая, Панельная	2003	КЧМ-5(1 шт.) Микро-95(1 шт.) Газовое	195
Атнашевское сельское поселение						
Котельная № 7	Атнашевский сельский Дом культуры	Чувашская Республика, Канашский район, д. Атнашево, ул. Кирова, д.6	пристрой, блочно-модульный	2008	Сигнал 75 газовое	75
Котельная № 8	Калиновский сельский клуб	Чувашская Республика, Канашский район, д. Калиновка, ул. Советская,1	пристрой, кирпичный	2008	S-TERM 12,5, 1 шт., газовое	12,5
Котельная № 9	МБДОУ "Атнашевский детский сад «Солнышко» д. Атнашево ул.Молодежная,д.34	Чувашская Республика, Канашский район, д. Атнашево ул.Молодежная,д.34а	отдельно стоящая, панельная	2004	КЧМ-5(1 шт.), Микро-95(1 шт.) Газовое	195

Котельная № 10	МБОУ «Атнашевская ООШ»	Чувашская Республика, Канашский район, д. Атнашево ул. Школьная, дом 2-А;	отдельно стоящая, БМК	2004	КЧМ-7 (2 шт.) Газовое	200
Ачакасинское сельское поселение						
Котельная № 11	Ачакасинское СДК	Чувашская Республика, Канашский район, с.Ачакасы, ул Молодежная 23	пристрой, кирпичный		Сигнал КОВ- 31,5 1 шт	31,5
Котельная № 12	Напольнокотятское СДК	Чувашская Республика, Канашский район, д.Напольные Котяти, ул Советская 134	пристрой, кирпичный	2025	Хопер-80 – 2 шт.	160,0
Котельная № 13	МБОУ «Напольнокотятская СОШ»	Чувашская Республика, Канашский район, д. Напольные Котяти ул. Советская, д. 224;	отдельно стоящая, кирпичное	2002	КЧМ-5(2 шт.), Микро 95 (1шт) Газовое	195
Котельная № 14	МБОУ «Ачакасинская ООШ им.Героя Советского Союза А.П.Петрова»	Чувашская Республика, Канашский район, д. Ачакасы ул. Школьная, д. 35;	отдельно стоящая, кирпичное	2005	КЧМ-5(3 шт.) Газовое	150
Котельная № 15	МБОУ «Новоаачкасинская НШ-ДС»	Чувашская Республика, Канашский район, д. Новые Ачакасы ул. д. 22	пристроенная, кирпичное	2006	Хопер-100 (3 шт.) Газовое	300
	Ачакасинская муниципальная пожарная охрана	Чувашская Республика, Канашский район, д.Новые Ачакасы, ул.Молодежная, д.23	Внутри помещения	2023	КСГ-20-С газовое	20
Байгильдинское сельское поселение						
Котельная № 16	Администрация Байгильдинского сельского поселения Канашского района	Чувашская Республика, Канашский район, д. Байгильдино, ул. Волкова, д.31	в помещении здания	2015	Beretta 35, 2 шт., газовое	70
Котельная № 17	Байгильдинский СДК	Чувашская Республика, Канашский район, д. Байгильдино, ул. Волкова, д.33	в помещении клуба	2015	Beretta 30, 2 шт., газовое	60
Котельная № 18	Туруновский СДК	Чувашская Республика, Канашский район, д. Туруново, ул. Ленина, д.1	отдельно стоящая, кирпичное	2003	Siberia 1 шт., газовое	23,2
Котельная № 19	МБОУ «Байгильдинская СОШ»	Чувашская Республика, Канашский район, д.Байгильдино, ул.Волкова,35	отдельно стоящая, БМК	2017	Микро 95 4шт. Газовое	380
Вутабосинское сельское поселение						
Котельная № 20	Администрация Вутабосинского сельского поселения Канашского района	Чувашская Республика, Канашский район, с.Вутабоси, ул. Восточная, д.21	внутри здания	2008	АОГВ 17,4 3 шт., газовое	52,2
Котельная № 21	Вутабосинский сельский Дом культуры	Чувашская Республика, Канашский район, с.Вутабоси, ул. Восточная, д.3	в помещении клуба	2010	КЧГО-50-11 шт., газовое	50
Котельная № 22	Садоргасирмынский сельский Дом культуры	Чувашская Республика, Канашский район, д.Сядорги-Сирмы, ул. К.Маркса, д.55	в помещении клуба	2005	АОГВ 17,4 1 шт., газовое	17,4
Котельная № 23	МБДОУ «Вутабосинский детский сад «Колокольчик»	Чувашская Республика, Канашский район, с. Вутабоси, ул. Восточная,5 «а»;	отдельно стоящая, БМК	2020	Сибиря-50 (2 шт.) Газовое	100
Котельная № 24	МБОУ «Вутабосинская СОШ»	Чувашская Республика, Канашский район, с. Вутабоси, ул. Восточная,3 «а»	отдельно стоящая, БМК	2020	Микро-95 3 шт. Газовое	285
Караклинское сельское поселение						
Котельная № 25	Администрация Караклинского сельского поселения Канашского района + СДК	Чувашская Республика, Канашский район, д. Караклы, ул. Молодежная, д.12а	отдельно стоящая, кирпичное	2024	Хопер-100, газовый	100
Котельная № 26	МБОУ «Караклинская СОШ»	Чувашская Республика, Канашский район, д. Караклы ул. Молодежная, д.14;	отдельно стоящая, кирпичное	2004	КЧМ-5 (2 шт.), Микро-95 (2шт) Газовое	290
Котельная № 27	МБДОУ «Караклинский детский сад «Солнышко»	Чувашская Республика, Канашский район, д. Караклы ул.Молодежная, д. 13;	отдельно стоящая, кирпичное	2004	КЧМ-5 (2 шт.) Газовое	100
	Юманзарский СДК	Чувашская Республика, Канашский район, д.Юманзары ул. В. Михайлова, д.33	отдельно стоящая, БМК	2022	ARISTON, 2шт., газовое	45 кВт
Кошноруйское сельское поселение						
Котельная № 28	Кошноруйский сельский Дом культуры	Чувашская Республика, Канашский район, д. Кошноруй, ул. Ленина, д.33	отдельно стоящая, кирпичное	2025	КОВ- СТ «Сигнал», 2 шт, газовое	190

Котельная № 29	Дальнесорминский сельский Дом культуры	Чувашская Республика, Канашский район, д. Дальние Сормы , ул. Шоссеиная, д.19	в помещение клуба	2018	АОГВ-29-1 Ростов Модель 2216-131Siberia 29, 1 шт, газовое	190
Котельная № 30	Шигагинский сельский Дом культуры	Чувашская Республика, Канашский район, с. Шигали, ул. Ф.Григорьева, д.1	в помещение клуба	2019	АОГВ-23,2-1 Ростов Модель 2216-111Siberia 23, 2 шт, газовое	190
Котельная № 31	Шоркасинский сельский Дом культуры	Чувашская Республика, Канашский район, с. Шоркасы , ул. Октябрьская, д.15	в помещении клуба	2005	КОВ-80СПВ «СИГНАЛ», 1 шт, газовое	95
Котельная № 32	МБОУ «Шоркасинская СОШ»	Чувашская Республика, Канашский район, с. Шоркасы, ул. Советская, д.1-А;	отдельно стоящая, БМК	2005	Хопер-100, 2 шт. Газовое	200
Котельная № 33	МБДОУ «Кошноруйский детский сад «Ромашка	Чувашская Республика, Канашский район, д. Кошноруй ул. Советская, д.1;	отдельно стоящая, БМК	2005	Хопер-50, 2 шт. Газовое	100
Малобикишское сельское поселение						
Котельная № 34	Администрация Малобикишского сельского поселения Канашского района	Чувашская Республика, Канашский район д. Малые Бикшихи, ул. Канашская, д.80	в помещение администрации	2019	КЧГО-50-1, 2 шт., газовое	50
Котельная № 35	МБДОУ «Малобикишский детский сад «Солнышко» комбинированного вида	Чувашская Республика, Канашский район д. Малые Бикшихи, ул. Канашская, д.82а	отдельно стоящая, БМК	2019	Микро-50, 2 шт. Газовое	100
Котельная № 36	МБОУ «Малобикишская СОШ»	Чувашская Республика, Канашский район д. Малые Бикшихи, ул. Канашская, д.79	отдельно стоящая, БМК	2019	Микро-95 3 шт. Газовое	285
Малокибечское сельское поселение						
Котельная № 37	МБОУ «Малокибечская ООШ им.А.Я.Яковлева»	Чувашская Республика, Канашский район, д. Малые Кибечи ул. Центральная, д.8;	отдельно стоящая, кирпичное	2003	КЧМ-7, 1 шт., Микро-95 2 шт. Газовое	290
	Малокибечский сельский дом культуры	Чувашская Республика, Канашский район, д. Малые Кибечи ул. Михаила Георгиева, д.8 «а»;				
Новоуриумовское сельское поселение						
Котельная № 38	Администрация Новоуриумовского сельского поселения Канашского района	Чувашская Республика, Канашский район, д. Новое Уриумово, ул. Кооперативная	отдельно стоящая, кирпичное	2005	Очаг - 1 шт., газовое, КЧМ – 5-Р печное	12,1 50
Котельная № 39	Новоуриумовский сельский Дом культуры	Чувашская Республика, Канашский район, д. Новое Уриумово, ул. Кооперативная, 31 а	пристрой, кирпичный	2005	КОВ- 50СТ Сигнал, 2 шт., газовое, твердое топливо	50
Котельная № 40	Новобуржнерский сельский клуб	Чувашская Республика, Канашский район, д. Новые Буржнеры, ул. Советская, 29	внутри здания	2005	КОВ – 50 СТ Сигнал, 1 шт. газовое,	50
Котельная № 41	МБОУ "Новоуриумовская ООШ "	Чувашская Республика, Канашский район, д. Новое Уриумово ул. Школьная, 7а;	отдельно стоящая, кирпичное	2004	(3 шт.) Микро-100 Газовое	300
Новочелкасинское сельское поселение						
Котельная № 42	Администрация Новочелкасинского сельского поселения Канашского района	Чувашская Республика, Канашский район, д. Оженары, ул. Клубная, д.2А	пристрой кирпичный	2008	КОВ-40,1 шт., газовое	40
Котельная № 43	Административное здание Канашского МО д. Малое Тугаево	Чувашская Республика, Канашский район, д. Малое Тугаево ул. Гагарина, д. 18;	отдельно стоящая, кирпичное	2005	Микро-75, 3 шт. Газовое	150
Котельная № 44	Административное здание Канашского МО д. Оженары	Чувашская Республика, Канашский район, д. Оженары ул. Чапаева, д.1 А;	отдельно стоящая, кирпичное	2005	КОВ-80(2 шт.) Газовое	160
Сесельское сельское поселение						
Котельная № 45	Администрация Сесельского сельского поселения Канашского района	Чувашская Республика, Канашский район, д. Сеспель, ул. Школьная, д.65	отдельно стоящая, кирпичное	2023	«Очаг 4205», 1СРД,	1211
Котельная № 46	Сесельский сельский Дом культуры	Чувашская Республика, Канашский район, д. Сеспель, ул. Школьная, д.62	д.Сеспель(клуб) отдельностоящая, кирпичное	2024	Микро-100, 2 шт, газовое	200
Котельная № 47	Атыковский сельский Дом культуры	Чувашская Республика, Канашский район, д. Атыково ул. Чкалова, д.8	д.Атыково в помещении клуба внутри здания с отдельным входом	2019	Микро-50, 1 шт, газовое	50

Котельная № 48	МБОУ «Сеспельская СОШ»	Чувашская Республика, Канашский район, СОШ д. Сеспель, ул. Школьная, 60;	отдельно стоящая, кирпичное	1997	Микро 200, 3шт. Газовое	600
Среднекибечское сельское поселение						
Котельная № 49	Верхнедевиловский СДК	Чувашская Республика, Канашский район, д. Верхнее Девиловское, ул. Новая, д. 2	внутри здания	2006	АОГВ-35, газ	35
Котельная № 51	Нижнекибечский клуб	Чувашская Республика, Канашский район, д. Нижние Кибечи, ул. Чапаева, д. 50	внутри здания	2007	АОГВ-23,2, газ	23
Котельная № 52	Заднеядоушская библиотека	Чувашская Республика, Канашский район, д. Задние Ядоуши, ул. Школьная, д. 9	внутри здания	2007	АОГВ-11,6, газ	11
Котельная № 53	МБОУ «Среднекибечская СОШ»	Чувашская Республика, Канашский район, д. Средние Кибечи ул. Гагарина, д. 3;	отдельно стоящая, кирпичное	2004	Микро-100, 4 шт., Хопер- 100 Газовое	500
Котельная № 54	Среднекибечская врачебная амбулатория	Чувашская Республика, Канашский район, д.Челкумаги, ул. Гагарина, д. 2	отдельно стоящая, кирпичное	2008	Сигнал КОВ-80 СТ, газ	80
Сугайкасинское сельское поселение						
Котельная № 54	Администрация Сугайкасинского сельского поселения Канашского района	Чувашская Республика, Канашский район, д. Сугайкасы, ул. Молодежная, д.66	в помещении клуба	2021	АОГВ-29-1, мод.2216-131 Siberia29 газовое 1 шт.	29
Котельная № 55	МБОУ "Сугайкасинская ООШ "	Чувашская Республика, Канашский район, д. Сугайкасы ул. Сугай д.1	отдельно стоящая, кирпичное	2005	Ишма 100 1 шт. микро 100 3шт Газовое	300
Новая котельная	МБОУ ДО «Детская школа искусств	Чувашская Республика, Канашский район, д. Сугайкасы ул. Сугай, д.2	внутри здания	2025	Лемакс Prime-V32	32
Тобурдановское сельское поселение						
Котельная № 56	Администрация Тобурдановского сельского поселения Канашского района + СДК	Чувашская Республика, Канашский район, с. Тобурданово, ул. Пушкина, д.57	отдельно стоящая, кирпичное	2004	Хопер 100А, 3 шт., газовое	300
Котельная № 57	МБОУ «Тобурдановская СОШ им.А. И.Миттова»	Чувашская Республика, Канашский район, с. Тобурданово ул. Новая д. 1	отдельно стоящая, кирпичное	2012	Хопер-100, 2шт. Газовое	200
Ухманское сельское поселение						
Котельная № 58	Ухманский СДК Канашского района	Чувашская Республика, Канашский район, с. Ухманы, ул. Калинина, д.8а	пристрой, кирпичное	2006	Сигнал-25, 2 шт., газовое	50
Котельная № 59	МБОУ «Ухманская СОШ»	Чувашская Республика, Канашский район, с. Ухманы ул. Школьная д.4 ;	отдельно стоящая, панельная	2002	Abat,1 шт.	400
Хучельское сельское поселение						
Котельная № 60	Администрация Хучельского сельского поселения Канашского района	Чувашская Республика, Канашский район, д. Хучель, ул. Зеленая, д. 1а	пристрой, кирпичный	2005	Очаг, 1 шт, г азовое	25
Котельная № 61	СДК Хучельского сельского поселения Канашского района	Чувашская Республика, Канашский район, д. Хучель, ул. Школьная, д. 2	Блочно-модульная	2020	Vaillanteko TEC plus VU 486/5-5 2 шт.	7.8-44.1
Котельная № 62	МБОУ "Хучельская ООШ "	Чувашская Республика, Канашский район, д. Хучели ул. Школьная, д.1;	отдельно стоящая, панельная	2001	Микро-95, 3 шт. Газовое	285
Чагаское сельское поселение						
Котельная № 63	Администрация Чагаского сельского поселения Канашского района	Чувашская Республика, Канашский район, д. Чагасы, ул. Центральная, д.17	пристрой, кирпичное	1970	АОГВ-23-2, 2шт, газовое	23
Котельная № 64	Верхнеядобинский сельский клуб	Чувашская Республика, Канашский район, д. Верхняя Ядоба, ул. Чапаева, д.33	пристрой, кирпичное	1965	Сибирь-29, 1шт, газовое	29
Котельная № 65	Мокринский СДК	Чувашская Республика, Канашский район, д. Мокры, ул. Спортивная, д.26	пристрой, кирпичное	1978	Сигнал 1шт, газовое	50
Котельная № 66	Чагаский СДК	Чувашская Республика, Канашский район, д. Чагасы, ул. Центральная, д.12	пристрой, кирпичное	1972	ОЧАГ-201 шт., АОГВ-23-21 шт., газовое	23
Котельная № 67	МБОУ «Чагаская СОШ им. М.В. Серова»	Чувашская Республика, Канашский район, д. Чагасы, ул. Школьная, д.1;	отдельно стоящая, кирпичное	1995	Микро-95 (3шт.) Газовое	285
Котельная № 69	МБДОУ «Чагаский детский сад «Ромашка» комбинированного вида	Чувашская Республика, Канашский район, д.Чагасы ул. Молодежная д.16;	отдельно стоящая, кирпичное	2005	КОВ-63(2 шт.) Газовое	120

Шакуловское сельское поселение						
Котельная № 70	Аниш-Ахпердинский сельский клуб	Чувашская Республика, Канашский район, д. Аниш-Ахпердино, ул. Шакуловская, д.2	пристрой, кирпичный	1969	Электрический конвектор ОК-1600(7 шт.) Электрическое	10,5
Котельная № 71	Шакуловский образовательно-культурный центр	Чувашская Республика, Канашский район, д. Шакулово ул. Школьная, д.82 А;	отдельно стоящая, кирпичное	2005	Хопер-100 (2 шт.) Газовое Замена котлов	200
Шальятмское сельское поселение						
Котельная № 72	Новошальятмский СДК	Чувашская Республика, Канашский район, д. Новые Шальятмы, ул. Спортивная, д.1	отдельно стоящая, кирпичное	2005	Микро - 100, газовое	100
Котельная № 73	Старошальятмский сельский клуб	Чувашская Республика, Канашский район, д. Старые Шальятмы, ул. Кооперативная, д.14а	в помещение клуба	2008	SIBERIA, газовое	-
Котельная № 74	Маяковский сельский клуб	Чувашская Республика, Канашский район, д. Маяк, ул. Шоссейная, д.17а	в помещение клуба	2008	АОГВ-17,4 газовое	17,4
Котельная № 75	МБОУ «Шальятмская ООШ им. Е.Анисимова»	Чувашская Республика, Канашский район, д. Новые Шальятмы ул. Спортивная, д.5;	отдельно стоящая, кирпичное	2002	Хопер-100, 2 шт. Газовое	200
Шибилгинское сельское поселение						
Котельная № 76	Администрация Шибилгинского сельского поселения Канашского района	Чувашская Республика, Канашский район, с. Шибилги, ул. Павлова, д.33 СДК	Пристрой, кирпичное	2024	КОВ-50С «Сигнал», 2 шт., газовое	50
Котельная № 77	Новоинерский сельский клуб	Чувашская Республика, Канашский район, д. Новые Пинеры, ул. Новая, д.5 СДК	Внутри здания	2019	КСГ-10 Е «Очаг», 1 шт., газовое	10
Котельная № 78	МБОУ «Шибилгинская СОШ»	Чувашская Республика, Канашский район, д Шибилги ул. Пионерская, д.8;	БМК	2025	Хопер-100 (4шт.), Газовое	400
Шихазанское сельское поселение						
Котельная № 79	Культурно-досуговый центр с.Шихазаны	Чувашская Республика, Канашский район, с.Шихазаны, ул.Гагарина, д.25	отдельно стоящая блочно-модульная, кирпичное	2019	MICRO New50 C-2, 2 шт., газовое	100
Котельная № 80	Сиделевский СДК	Чувашская Республика, Канашский район, д.Сиделево, ул. 50 лет ВЛКСМ, д.23	пристрой к основному зданию, панельное	2019	АГУ-Т-М (КСГ-20), 1 шт., газовое	20
Котельная № 81	МАДОУ «Шихазанский детский сад № 1 «Искорка» комбинированного вида	Чувашская Республика, Канашский район, с Шихазаны ул. 40 лет Победы д. 29;	отдельно стоящая, БМК	2014	Микро-75 (2 шт.) Газовое	150
Котельная № 82	Структурное подразделение: Шихазанского д/сада №1,	Чувашская Республика, Канашский район, с Шихазаны, ул. М. Сеспеля 18	отдельно стоящая, БМК	2016	Alpha m163 2 шт. Газовое	326
Котельная № 83	Шихазанского ФСК,	Чувашская Республика, Канашский район, с Шихазаны ул. Генерала Михайлова, 15А	отдельно стоящая, БМК	2007	Unikal Ellprex 510 2 шт. Газовое	1000
Котельная № 84	МАОУ «Шихазанская СОШ им.М.Сеспеля»	Чувашская Республика, Канашский район, с. Шихазаны, ул. М. Сеспеля 18	отдельно стоящая, кирпичное	2009	ICI REX-35, 2шт. Газовое	700
Котельная № 85	МБДОУ «Шихазанский детский сад № 3 «Лучик» комбинированного вида	Чувашская Республика, Канашский район, с. Шихазаны ул. Сельхозтехники	отдельно стоящая, БМК	2015	Siberia 50, 2шт. Газовое	100
Ямашевское сельское поселение						
Котельная № 86	Администрация Ямашевского сельского поселения	Чувашская Республика Канашский район с. Ямашево ул. Сергеева д.11	в помещении СДК, кирпичное	2006	МИКРО-М-95, 2шт. газовое	190
Котельная № 87	Вурманянишевский сельский клуб	Чувашская Республика Канашский район, д. Вурман-Янишево, ул. Ленина д.46	отдельно стоящая, кирпичное	2019	Siberia, газовое	
Котельная № 88	МБДОУ «Ямашевский детский сад «Буратино»	Чувашская Республика, Канашский район, д. Ямашево ул. Первомайская, дом 20	отдельно стоящая, кирпичное	2021	МИКРО-М-75, МИКРО-М-50. Газовое	125
Котельная № 89	МБОУ «Ямашевская СОШ»	Чувашская Республика, Канашский район, д. Ямашево ул. Сергеева, д. 10;	отдельно стоящая, кирпичное	2020	КОВ 100, 2шт. Хопер 100 1 шт. Газовое	300
Янгилское сельское поселение						
Котельная № 90	Администрация Янгилского СП Канашского района	Чувашская Республика, Канашский район, с. Янгличи, ул. Ленина, д.88	внутри здания	2023	Siberia 23 кВт, 1 шт.,Газовое	24

Котельная № 91	Янгличский сельский клуб Канашского района Чувашской Республики	Чувашская Республика, Канашский район, с. Янгличи, ул. Ленина, д.73	БМК 2024г.	2024	GEFFEN MB 4.2 - 2 шт.,Газовое	300
Котельная № 92	Среднетатмышский СДК Канашского района Чувашской Республики	Чувашская Республика, Канашский район, д. Средние Татмыши, ул. 50 лет Победы, д. 30А	в помещении клуба	2017	BaxiLuna 1/310Fi, 2 шт., газовое	62
Котельная № 93	МБОУ «Янгличская СОШ имени Героя РФ Н.Ф.Гаврилова»	Чувашская Республика, Канашский район, д. Янгличи ул. Молодежная,3	отдельно стоящая, кирпичное	2001	Unical Modal 291. Газовое	200
Котельная № 94	МАОУ «Среднетатмышская СОШ»(отдельно стоящее здание д/сад «Солнышко»)	Чувашская Республика, Канашский район, д Средние Татмыши ул.50 Лет Победы,26	отдельно стоящая, кирпичное	2004	КЧМ-5(2 шт.), Микро-95, (2 шт.) Газовое	200
Котельная № 95	МАОУ «Среднетатмышская СОШ»	Чувашская Республика, Канашский район, д Средние Татмыши ул. 50 лет Победы,28	отдельно стоящая, кирпичное	2004	КОВ-100, 2 шт. Микро-95 3шт Газовое	295

В соответствии с представленной информацией планируется проведение мероприятий по индивидуальным котельным сельских поселений. Данные мероприятия представлены в таблице 1.6.

Номер котельной	Наименование котельной	Адрес месторасположения	Планируемые мероприятия.
1	2	3	4
Асхвинское сельское поселение			
Котельная № 4	МБОУ «Большебикшихская СОШ»	Чувашская Республика, Канашский район, д. Большие Бикшихи ул. Советская, д. 8	Замена на блочно-модульную котельную
Котельная № 5	МБОУ «Кармамейская ООШ»	Чувашская Республика, Канашский район, д. Кармамеи ул. Центральная, дом 50;	Замена на блочно-модульную котельную
Котельная № 6	МБДОУ «Большебикшихский детский сад «Надежда» комбинированного вида	Чувашская Республика, Канашский район, д. Большие Бикшихи ул. Молодежная,33А	Замена на блочно-модульную котельную
Ачакасинское сельское поселение			
Котельная № 11	Ачакасинское СДК	Чувашская Республика, Канашский район, с.Ачакасы, ул Молодежная 23	Замена котла, циркуляционного насоса, запорной арматуры
Котельная № 12	Напольнокотлякское СДК	Чувашская Республика, Канашский район, д.Напольные Котяки, ул Советская 134	Замена котлов, провели в 2024 году на 2 котла Хопер-80
Котельная № 13	МБОУ «Напольнокотлякская СОШ»	Чувашская Республика, Канашский район, д. Напольные Котяки ул. Советская, д. 224;	Замена на блочно-модульную котельную
Котельная № 14	МБОУ «Ачакасинская ООШ им.Героя Советского Союза А.П.Петрова»	Чувашская Республика, Канашский район, д. Ачакасы ул. Школьная, д. 35;	ремонт тепловых сетей
Котельная № 15	МБОУ «Новоачакасинская НШ-ДС»	Чувашская Республика, Канашский район, д. Новые Ачакасы ул. д.22	Замена на блочно-модульную котельную
Байгильдинское сельское поселение			
Котельная № 16	Администрация Байгильдинского сельского поселения Канашского района	Чувашская Республика, Канашский район, д. Байгильдино, ул. Волкова, д.31	замена системы отопления
Котельная № 17	Байгильдинский СДК	Чувашская Республика, Канашский район, д. Байгильдино, ул. Волкова,33	замена котлов
Котельная № 18	Туруновский СДК	Чувашская Республика, Канашский район, д. Туруново, ул. Ленина, д.1	ремонт котельной и системы отпелений
Малокибечское сельское поселение			
Котельная № 37	МБОУ «Малокибечская ООШ им.А.Я.Яковлева»	Чувашская Республика, Канашский район, д. Малые Кибечи ул. Центральная, д.8;	Замена на блочно-модульную котельную
Новочелкасинское сельское поселение			
Котельная № 43	МБОУ "НовочелкасинскаяООШ "	Чувашская Республика, Канашский район, д. Малое Тугаево ул. Гагарина,18	Замена на блочно-модульную котельную
Котельная № 44	МБДОУ «Ожонарский детский сад «Радуга»	Чувашская Республика, Канашский район, д. Ожонары ул. Чапаева, д.1 А;	Замена на блочно-модульную котельную
Среднекибечское сельское поселение			
Котельная № 53	МБОУ «Среднекибечская СОШ»	Чувашская Республика, Канашский район, д. Средние Кибечи ул. Гагарина, д. 3;	Замена на блочно-модульную котельную
Сугайкасинское сельское поселение			
Котельная № 55	МБОУ "Сугайкасинская ООШ "	Чувашская Республика, Канашский район, д. Сугайкасы ул. Сугай,д.1	Замена на блочно-модульную котельную

Ухманское сельское поселение			
Котельная № 58	Ухманский СДК Канашского района	Чувашская Республика, Канашский район, с. Ухманы, ул. Калинина , д.8а	Замена на блочно-модульную котельную
Котельная № 59	МБОУ «Ухманская СОШ»	Чувашская Республика, Канашский район, с. Ухманы ул. Школьная д.4 ;	Замена на блочно-модульную котельную
Хучельское сельское поселение			
Котельная № 62	МБОУ "Хучельская ООШ "	Чувашская Республика, Канашский район, д. Хучели ул. Школьная, д.1;	Замена на блочно-модульную котельную
Шибильгинское сельское поселение			
Котельная № 77	Новопинерский сельский клуб	Чувашская Республика, Канашский район, д. Новые Пинеры, ул. Новая, д.5 СДК	Требуется замена системы отопления, объем здания 372м3

В связи с обращением руководства ООО "Племенной птицеводческий завод "Канашский" (д. Кармамеи ул. Энергия, д.8) о крайне неудовлетворительном техническом состоянии основных инженерных сетей и высоким физическим износом оборудования газовой котельной и трубопроводов, обеспечивающих отопление инкубатора и смежного жилого дома Администрацией Канашского МО рассматривается вопрос о переводе жилого дома на индивидуальное отопление. Работы планируются провести в 2026 году.

На территории Канашского муниципального округа осуществляет деятельность по тепло-снабжению объектов муниципального округа ГУП "Чувашгаз" Минстроя Чувашии.

На балансе ГП "Чувашгаз" Минстроя Чувашии находятся три котельные:

- Котельная-1,72 Гкал/ч, БУ Чувашской Республики "Канашская центральная районная больница им. Ф.Г. Григорьева" Министерства здравоохранения Чувашской Республики, расположенной по адресу: Чувашская Республика, Канашский муниципальный округ, с. Шихазаны, ул. В.П. Епифанова, д. 12. Котлы: КВА - 0,5 "КВАНТ" - 2 шт., Rossen RSA500 - 2 шт.

- БМК-3,7 Гкал/ч, ГАПОУ Чувашской Республики "Канашский транспортно-энергетический техникум" Министерства образования и молодежной политики Чувашской Республики, расположенной по адресу: Чувашская Республика, г. Канаш, Ибресинское шоссе, д.1. Котлы: Турботерм 1600 - 2 шт., Турботерм 1100 - 1 шт.

- БМК-1,08 Гкал/ч, ГАПОУ Чувашской Республики "Канашский транспортно-энергетический техникум" Министерства образования и молодежной политики Чувашской Республики, расположенной по адресу: Чувашская Республика, г. Канаш, ул. Ильича, д.15. Котлы: КВА - 0,63 "КВАНТ" - 2 шт.

На территории Канашского муниципального округа фельдшерские акушерские пункты (ФАП) и врачебные амбулатории (ВА) оборудованы индивидуальным оборудованием (котлами) для обеспечения тепловой энергией данных помещений.

Перечень ФАП и ВА указан в таблице 1.7

№	Номер котельной из проекта актуализации схемы	Наименование организации	Адрес месторасположения	год ввода в эксплуатацию	Тип котлов, количество, шт,	Мощность котельной кВт
1	С.Ахпердинский	Староахпердинский ФАП	д.Старое Ахпердино, ул.Канашская, д.19	1991	BAXI Ecolalf 24	24
2	А.Ахпердинский	Анишахпердинский ФАП	д.Аниш-Ахпердино, ул.Шакуловская, д.2 пом.1	2016	Beretta-24	24
3	Шакуловский	Шакуловский ФАП	д.Шакулово, ул.Канашская, д.5	1980	Сигнал 10	10
4	Маякский	Маякский ФАП	д.Маяк, Шоссейная, д.17 Б		Beretta-24	24
5	Ст. Шальятмский	Старошальятмский ФАП	д. Старые Шальятмы, Кооперативная улица, 14 Б	2023	BAXI Eco laif 24	24
6	Н. Шальятмский	Новошальятмский ФАП	д.Новые Шальятмы, ул.Спортивная, д.13	2023	BAXI Eco laif 24	24
7	Ямановский	Ямановский ФАП	д.Яманово, у Крупской, 27А	2015	Beretta-24	24
8	Юманзарский	Юманзарский ФАП	д.Юманзары, ул.Михайлова, д.34	1990	Сигнал 12	10
9	Сугайкасинский	Сугайкасинский	д.Сугайкасы, Молодежная, д.65	2017	Beretta-24	24
10	В.Девлизеровский	Верхнедевлизеровский	д. Верхнее Девлизерово, ул.Школьная, д.47	2014	Beretta-24	24
11	П.Яндоушский	Передняяндоушский ФАП	д.Передние Яндоуши, ул.В.Львова, д.121	2018		электрическое

Вестник № 14						24 апреля 2026 г.				67			
12	Б.Бикшихский	Большебикшихский ФАП	д.Большие Бикшихи, ул. Молодежная, д. 1А	2023	Protherm Ярып 24 JTV	24	50	Поликлиника БУ "Канашская ЦРБ" Минздрава Чувашии	Поликлиника БУ "Канашская ЦРБ" Минздрава Чувашии	с. Шихазаны, ул. М. Сеспеля, д. 15	1970	Rossen RSA 100 - 2 шт	300
13	Асхвинский	Асхвинский ФАП	д.Асхва,ул.Центральная д.23/1Б	2021	BOSCH - 24	24	51	51. Гараж БУ "Канашская ЦРБ" Минздрава Чувашии	Гараж БУ "Канашская ЦРБ" Минздрава Чувашии	с. Шихазаны, ул. В.П. Епифанова, д. 12	1986	Лемакс PRIME 32	32
14	Алешевский	Алешевский ФАП	д.Алешево, ул.Полевая, д.1	2015	Beretta-24	24	52	Алаксарский	Алаксарский ФАП	Алаксары, ул. Ленина, д. 42, пом. 1	1974	в здании клуба (отопление электрическое)	Электрическое
15	Кармамейский	Кармамейский ФАП	д. Кармамеи, ул. Центральная 8А	2021	BOSCH - 24	24	53	Ачакасинский	Ачакасинский ФАП	с. Ачакасы, ул.Школьная, д. 23	2005	в здании клуба	От клуба
16	Н.Урюмовский	Новоурюмовский ФАП	д.Новое Урюмово, ул.Кооперативная, д.31 Б	1986	BOSCH - 24	24	54	Выселкикармамеевский	Выселкикармамеевский ФАП	д. Выселки Кармамеево, ул.Лесная, д. 56, пом.1	1990	в здании клуба (отопление электрическое)	Электрическое
17	Сядоргасирминский	Сядоргасирминский ФАП	д.Сядорга-Сирма, ул.Карла Маркса, д. 77	2021	BOSCH - 24	24	55	Заднеяндаушский	Заднеяндаушский ФАП	д. Задние Яндоуши, ул.Школьная, д.8а	1991	в здании бывшей школы	24
18	В. Яндобинский	Верхнеяндобинский ФАП	д.Верхняя Яндоба, ул. Ленина, д.4	2019	BOSCH - 24	24	56	Малокибечский	Малокибечский ФАП	д. Малые Кибечи, ул. Ленина д.54	1975	в здании школы	24
19	Н. Яндобинский	Новояндобинский ФАП	д.Новая Яндоба,ул.Гагарина, д.16 Б	2015	Beretta-24	24	57	Сеспельский	Сеспельский ФАП	д. Сеспель, ул.Школьная, д. 61, пом.1	1979	в здании дома престарелых	от РУО
20	Мокринский	Мокринский ФАП	д.Мокры, ул.Школьная, д.2	2015	Beretta-24	24	58	Хучельский	Хучельский ФАП	д. Хучель, ул. Зеленая, д. 1а, пом. 1.	1979	в здании администрации	от администрации
21	Янгличский	Янгличский ФАП	с. Янгличи, ул.Ленина, д.88.	2021	BOSCH - 24	24	59	Чагаський	Чагаський ФАП	д. Чагасы, ул. Центральная, д. 17 пом.1	1977	в здании администрации	от администрации
22	Богурданский	Богурданский ФАП	д.Богурданы, ул.Советская, д. 1А	2015	Beretta-24	24	60	Шибылгинский	Шибылгинский ФАП	с. Шибылги, ул. Кооперативная, д.2	1986	в здании школы	от РУО
23	Елмачинский	Елмачинский ФАП	д.Елмачи, ул.Мира, д.2	2016	Beretta-24	24	61	Ухманская ВА	Ухманская ВА	с. Ухманы, ул. Школьная, д. 5.	1995	питается от школьной котельной	от школы
24	Н.Ачкасинский	Новоачакасинский ФАП	д.Новые Ачакасы, Центральная, д.15а	2021	BOSCH - 24	24	62	Караглинская ВА	Караглинская ВА	с. Караклы, ул. Молодежная, д. 12.	1988	в здании клуба	От клуба
25	Н.Котьякский	Новокотьякский ФАП	д.Напольные Котьяки, ул.Колхозная, д.173	2018	Beretta-24	24	63	Малобикшихская ВА	Малобикшихская ВА	д. Малые Бикшихи, ул. Канашская, дом 80	1989	в здании клуба	От клуба
26	Туруновский	Туруновский ФАП	д.Туруново, ул.Кирова, д.41А	2017	Beretta-24	24	64	Среднекибечская ВА	Среднекибечская ВА	д. Средние Кибечи ул. Гагарина, д. 4	1989		100
27	Н.Мамеевский	Новомамеевский ФАП	д.Новые Мамеи, ул.Гагарина, д.10	2025	NAVIEN NGB210	10	67	Врачебная амбулатория №1 г.Канаш	Врачебная амбулатория №1 г.Канаш	г.Канаш., ул. Машиностроителей, д.42		Baxi ECO Home 24 (2 шт.)	
28	Сиделевский	Сиделевский ФАП	д.Сиделево, ул. 50 лет ВЛКСМ, д. 29/1	2023	Baxi ECO Life 24 F	24	66	Новоборженерский ФАП	Новоборженерский ФАП	д.Новые Борженеры, ул.Советская, д.29 пом.1	1976	от клуба	
29	Анаткасинский	Анаткасинский ФАП	д.Анаткасы, ул.Семенова, д. 1	2013	Лемакс PRIME-V24	24							
30	Малдыкасинский	Малдыкасинский ФАП	д.Малдыкасы, пер.Калинина, д.3;	2016	Beretta-24	24							
31	В.Янишевский	Вурманышевский ФАП	д.Вурман-Янишево, ул.Ленина, д.48	2020	BOSCH - 24	24							
32	Оженарский	Оженарский ФАП	д.Оженары, ул. Клубная, д.1А;	2019	BOSCH - 24	24							
33	М.Тугаевский	Малотугаевский ФАП	д. Малое Тугаево, ул. Гагарина, д. 17	2023	Baxi ECO Life 24 F	24							
34	В.Хормалинский	Второхормалинский ФАП	д.Вторые Хормалы, ул.Кооперативная, д.18а	2015	Beretta-24	24							
35	Н.Челкасинский	Новочелкасинский ФАП	д.Новые Челкасы, ул.Николаева, д.81	1975	Сигнал 12	24							
36	Атнашевский	Атнашевский ФАП	д.Атнашево, ул.Ленина, д.36а	2013	BAXI 24	24							
37	Калиновский	Калиновский ФАП	д.Калиновка, ул.Советская, д.1А	2017	Beretta-24	24							
38	Н.Пинерский	Новопинерский ФАП	д.Новые Пинеры, ул. Молодежная, д. 2	2015	Beretta-24	24							
39	Шигалинский	Шигалинский ФАП	д. Шигали, ул.Большого Цивили, д.7	2021	BOSCH - 24	24							
40	Шоркасинский	Шоркасинский ФАП	с.Шоркасы, ул.Октябрьская, д.16	2021	BOSCH - 24	24							
41	Б.Сорминский	Ближнесорминский ФАП	д.Ближние Сормы, ул.Театральная, д.14;	2021	BOSCH - 24	24							
42	Атыковский	Атыковский ФАП	д. Атыково, ул. Чкалова, д. 7, пом.1;		Сигнал 12	12							
43	Кошноруйский	Кошноруйский ФАП	д. Кошноруй, ул. Ленина, д. 10А	2025	NAVIEN NGB210	10							
44	Тобурдановский	Тобурдановская ВА	с. Тобурданово, ул. Советская, д.76А	1983	Микро 95 - 2 шт	200							
45	Ямашевский	Ямашевская ВА	с.Ямашево, ул.Сергеева, д.1	1958	Сигнал 40, Лемакс Классик 40	80							
46	Байгильдинский	Байгильдинская ВА	д.Байгильдино, ул.Волкова, д.31	1987	BAXI Luna 3	32							
47	Дальнесорминский	Дальне-Сорминская ВА	д.Дальние Сормы, ул.Шоссейная, д.7	1982	Лемакс КСВГ-30	60							
48	Среднетатмышский	Среднетатмышская ВА	д. Нижние Татмышы, ул. Больничная, д.12	1983	Rossen RSA 100 - 2 шт	200							
49	Вутабосинский	Вутабосинская ВА	с.Вутабоси, ул.Ленина, д.78;	1986	Лемакс Премиум 30	40							

Описание изменений, произошедших в функциональной структуре теплоснабжения поселения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период с момента утверждения ранее разработанной Схемы теплоснабжения в функциональной структуре системы теплоснабжения произошли изменения в рамках подготовки к отопительному сезону, а также строительства БМК - МБОУ ДО "Детская школа искусств д. Сугайкасы ул. Сугай,д.2.

Переченьобъектов введенных в эксплуатацию жилых многоквартирных домов на территории Канашского муниципального округа и Канашского городского округа Чувашской Республики по состоянию с 01.01.2022 по 31.12.2025 г. указан в таблице 1.8.

Таблица 1.8-Перечень объектов введенных в эксплуатацию жилых многоквартирных домовс 01.01.2022 по 31.12.2025 г.

№	Наименование и адрес объекта	Заказчик	Наименование органа выдавшего разрешения на строительстводаты выдачи и №	Наименование органа выдавшего разрешения наводв эксплуатацию, дата выдачи и №	Тепло источник
1	2	3	4	5	6
1	Многokвартирный жилой дом со встроенными помещениями по ул. 30 лет Победы, 81 г. Канаш (114 квартир)	Акционерное общество «Специализированный застройщик «Строительный трест №3»	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 08.06.2021 № 21-04-13-2021	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 30.12.2022 № 21-04-19-2022	Индивидуальное поквартирное газовое

Описание изменений, произошедших в функциональной структуре теплоснабжения поселения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период с момента утверждения ранее разработанной Схемы теплоснабжения в функциональной структуре системы теплоснабжения произошли изменения в рамках подготовки к отопительному сезону, а также строительства БМК - МБОУ ДО "Детская школа искусств д. Сугайка-сы ул. Сугай,д.2.

Переченьобъектов введенных в эксплуатацию жилых многоквартирных домов на территории Канашского муниципального округа и Канашского городского округа Чувашской Республики по состоянию с 01.01.2022 по 31.12.2025 г. указан в таблице 1.8.

Таблица 1.8-Перечень объектов введенных в эксплуатацию жилых многоквартирных домовс 01.01.2022 по 31.12.2025 г.

№	Наименование и адрес объекта	Заказчик	Наименование органа выдавшего разрешения на строительство/дата выдачи и №	Наименование органа выдавшего разрешения на ввод в эксплуатацию, дата выдачи и №	Тепло источник
1	2	3	4	5	6
1	Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями по ул. 30 лет Победы, 81 г. Канаш (114 квартир)	Акционерное общество «Специализированный застройщик «Строительный трест №3»	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 08.06.2021 № 21-04-13-2021	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 30.12.2022 № 21-04-19-2022	Индивидуальное поквартирное газовое

2	Индивидуальные жилые дома позиции 1 и позиции 2 на земельном участке с кадастровым номером 21:04:060225:357 по ул. Чернышевского в г. Канаш» г. Канаш, ул. Чернышевского, д. 1А, корпус 1 (40 квартир)	Общество с ограниченной ответственностью «Строитель»	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 30.11.2021 № 21-04-22-2021	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 03.02.2023 № 21-04-05-2023	Индивидуальное поквартирное газовое
3	Индивидуальные жилые дома позиции 1 и позиции 2 на земельном участке с кадастровым номером 21:04:060225:357 по ул. Чернышевского в г. Канаш». Позиция 2, адрес: Канаш, ул. Чернышевского, д. 1А, корпус 2 (40 квартир)	Общество с ограниченной ответственностью «Строитель»	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 30.11.2021 № 21-04-22-2021	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 07.09.2023 № 21-04-12-2023	Индивидуальное поквартирное газовое
4	24 квартирный жилой дом по адресу: Чувашская Республика, Канашский муниципальный округ, д. Малые Бикшихи, ул. Северная, дом 28	Общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Стройсантех»	Администрация Канашского муниципального округа от 01.04.2024 № 21-11-05-2024	Администрация Канашского муниципального округа от 20.12.2024 № 21-11-10-2024	Индивидуальное поквартирное газовое
5	105 квартирный жилой дом по адресу: Чувашская Республика, Канашский городской округ, город Канаш, ул. Машиностроителей, дом 43 корпус 1	Акционерное общество «Специализированный застройщик «Строительный трест №3»	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 01.06.2022 № 21-04-08-2022	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 29.01.2024 № 21-04-03-2024	Индивидуальное поквартирное газовое
6	60 квартирный жилой дом по адресу: Чувашская Республика, Канашский городской округ, город Канаш, ул. Комсомольская, дом 14Б	Общество с ограниченной ответственностью «Строитель»	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 19.04.2023 № 21-04-09-2023	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 29.06.2024 № 21-04-10-2024	Индивидуальное поквартирное газовое
7	40 квартирный жилой дом по адресу: Чувашская Республика, Канашский городской округ, город Канаш, ул. Ильича, дом 7В	Общество с ограниченной ответственностью «Строитель»	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 25.09.2023 № 21-04-23-2023	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 30.10.2024 № 21-04-22-2024	Индивидуальное поквартирное газовое
8	95 квартирный жилой дом по адресу: Чувашская Республика, Канашский городской округ, город Канаш, ул. Чернышевского, дом 1Б	Акционерное общество «Специализированный застройщик «Строительный трест №3»	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 07.02.2023 № 21-04-03-2023	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 13.11.2024 № 21-04-23-2024	Индивидуальное поквартирное газовое
9	42 квартирный жилой дом по адресу: Чувашская Республика, Канашский городской округ, город Канаш, ул. Чебоксарская, дом 23	Общество с ограниченной ответственностью «Геолог»	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 15.11.2022 № 21-04-23-2022	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 24.12.2024 № 21-04-29-2024	Индивидуальное поквартирное газовое
10	85 квартирный жилой дом по адресу: Чувашская Республика, Канашский городской округ, город Канаш, ул. Машиностроителей, дом №43, корп.2 («Поле №3» поз.4)	Акционерное общество «Специализированный застройщик «Строительный трест №3»	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 17.07.2023 № 21-04-18-2023	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 26.12.2024 № 21-04-30-2024	Индивидуальное поквартирное газовое
11	Многоквартирный 9-ти этажный жилой дом. Чувашская Республика, Канашский муниципальный округ, (кадастровый номер участка 21:04:060113:63) г. Канаш, ул. Пушкина, д.44А	ООО «Специализированный застройщик М Групп»	Администрация Канашского муниципального округа от 08.04.2024 № 21-04-02-2024	Администрация Канашского муниципального округа от 13.11.2025 № 21-11-23-2025	Индивидуальное поквартирное газовое
12	Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями поз.3. Чувашская Республика, Канашский муниципальный округ, г. Канаш, г. Канаш, улица Машиностроителей, дом 44, корпус 1 (Поле №3, поз.3)	Акционерное общество «Специализированный застройщик «Строительный трест №3»	Администрация Канашского муниципального округа от 20.03.2024 № 21-04-04-2024	Администрация Канашского муниципального округа от 26.12.2025 № 21-11-27-2025	Индивидуальное поквартирное газовое

ЧАСТЬ 2. ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

На территории Канашского муниципального округа момент актуализации Схемы теплоснабжения существует 28 технологических зон теплоснабжения (см. таблицу 1.1), расположенных на территории г. Канаш, а также источники индивидуального теплоснабжения (таблица 1.5), расположенных на территории территориальных отделов Канашского муниципального округа. Источниками теплоснабжения являются котельные.

а) структура и технические характеристики основного оборудования**1. Технологическая зона №1 - котельная № 1 "Центральная".**

В технологической зоне №1 источником тепловой энергии является котельная, расположенная по адресу: ул. Б. Хмельницкого, 5 (установленная мощность 11,2 Гкал/ч, система теплоснабжения - закрытая, подпитка-собственная). Видом топлива является природный газ (резервное топливо не предусмотрено). Котельная расположена в отдельном здании. В котельной установлены водогрейные котлы ДКВР-4/13 и ДЕ-16/14. Котел ДКВР-4/13 является резервным. Тип ХВО - натрий катионирование ВПУ-2.5. Температурный график работы котельной - 75/65 ОС.

2. Технологическая зона №2- котельная № 2 "Почта".

В технологической зоне №2 источником тепловой энергии является котельная, расположенная по адресу: ул. 30 лет Победы, 25а (установленная мощность 13,0 Гкал/ч, система теплоснабжения - закрытая, подпитка-собственная). Видом топлива является природный газ (резервное топливо не предусмотрено). Котельная расположена в отдельном здании. В котельной установлены водогрейные котлы КВГ-7,56 (2 шт.). Один котел КВГ-7,56 является резервным. Тип ХВО - установка химического водоподготовки ДБК. Температурный график работы котельной - 75/65 ОС.

3. Технологическая зона №3- № 3 " Колхозная".

В технологической зоне №3 источником тепловой энергии является котельная, расположенная по адресу: ул. Колхозная, 32а (установленная мощность 0,08 Гкал/ч, система теплоснабжения - закрытая, подпитка-собственная). Видом топлива является природный газ (резервное топливо не предусмотрено). Котельная расположена в отдельном здании. В котельной установлены водогрейные котлы Микро-50 (2 шт.).

Тип ХВО - дозатор для химводоочистки воды DOSAPHOS250. Температурный график работы котельной - 75/65 ОС.

4. Технологическая зона №4- котельная № 4 "Детский сад № 18".

В технологической зоне №4 источником тепловой энергии является котельная, расположенная по адресу: ул. Кирова, 31б (установленная мощность 0,259 Гкал/ч, система теплоснабжения - закрытая, подпитка-собственная). Видом топлива является природный газ (резервное топливо не предусмотрено). Котельная расположена в отдельном здании. В котельной установлены водогрейные котлы Хоппер-100 (3 шт.). Один котел Хоппер-100 является резервным. Тип ХВО - натрий катионирование ВПУ-2.5. Температурный график работы котельной - 75/65 ОС.

5. Технологическая зона №5 - котельная № 5 "НГЧ".

В технологической зоне №5 источником тепловой энергии является котельная, расположенная по адресу: ул. Железнодорожная, 16 (установленная мощность 8,0 Гкал/ч, система теплоснабжения - закрытая, подпитка-собственная). Видом топлива является природный газ (резервное топливо не предусмотрено). Котельная расположена в отдельном здании. В котельной установлены водогрейные котлы КВЧ-4 (2 шт.).

Тип ХВО - натрий катионирование ВПУ-2.5. Температурный график работы котельной - 75/65 ОС.

6. Технологическая зона №6 - котельная № 6 " Автовокзал".

В технологической зоне №6 источником тепловой энергии является котельная, расположенная по адресу: ул. Механизаторов, 7 (установленная мощность 7,72 Гкал/ч, система теплоснабжения - закрытая, подпитка-собственная). Видом топлива является природный газ (резервное топливо не предусмотрено). Котельная расположена в отдельном здании. В котельной установлены водогрейные котлы КВа-1,86 (4 шт.) и КВа-2,0. Два котла КВа-1,86 являются резервными. Тип ХВО - натрий катионирование ВПУ-2.5. Температурный график работы котельной - 75/65 ОС.

7. Технологическая зона №7 - котельная № 7 "Горбольница".

В технологической зоне №7 источником тепловой энергии является котельная, расположенная по адресу: ул. Филатова, 13 (установленная мощность 4,8 Гкал/ч, система теплоснабжения - закрытая, подпитка-собственная). Видом топлива является природный газ (резервное топливо не предусмотрено). Котельная расположена в отдельном здании. В котельной установлены водогрейные котлы ИР-18 (4 шт.).

По источникам централизованного теплоснабжения произошли следующие изменения:

1. Потребители от котельных №13 ПС "Лесная" - подстанция Лесная, 1 и Лесная, 2 переведены на индивидуальное отопление. Котельная №13 выведена из эксплуатации.

В технологической зоне №16 источником тепловой энергии является котельная, расположенная по адресу ул. Промогородная, 26а (установленная мощность 0,516 Гкал/ч, система теплоснабжения - закрытая, подпитка-собственная). Видом топлива является природный газ (резервное топливо не предусмотрено). Котельная расположена в отдельном здании. В котельной установлены водогрейные котлы Микро-200 (3 шт.). Один котел Микро-200 является резервным. Тип ХВО - дозатор для химводоочистки воды DOSAPHOS 250. Температурный график работы котельной - 75/65 °С.

В технологической зоне №24 источником тепловой энергии является котельная, распо-

женная по адресу ул. 30 лет Победы, 98а (установленная мощность 0,72 Гкал/ч, система теплоснабжения - закрытая, подпитка-собственная). Видом топлива является природный газ (резервное топливо не предусмотрено). Котельная расположена в отдельном здании. В котельной установлены водогрейные котлы BISON NO420 (2 шт.).

Тип ХВО - установка химической водоподготовки ДБК. Температурный график работы котельной - 75/65 °С.

24. Технологическая зона №25- котельная № 26 "Новая".

В технологической зоне №25 источником тепловой энергии является котельная, расположенная по адресу ул. Новая, 3а (установленная мощность 19,7 Гкал/ч, система теплоснабжения - закрытая, подпитка-собственная). Видом топлива является природный газ (резервное топливо не предусмотрено). Котельная расположена в отдельном здании. В котельной установлены водогрейные котлы Duotherm 6000 (2 шт.), Duotherm 5000 (2 шт.) и Duotherm 500. Котлы Duotherm 6000 (1 шт.), Duotherm 5000 (1 шт.) и Duotherm 500 находятся в резерве. Тип ХВО - система умягчения NECO NK MF 04 2472 TP FL.

Температурный график работы котельной - 75/65 °С.

25. Технологическая зона №26 - котельная № 27 "Трудовая".

В технологической зоне №26 источником тепловой энергии является котельная, расположенная по адресу ул. Трудовая, 1а (установленная мощность 17,2 Гкал/ч, система теплоснабжения - закрытая, подпитка-собственная). Видом топлива является природный газ (резервное топливо не предусмотрено). Котельная расположена в отдельном здании. В котельной установлены водогрейные котлы Duotherm 5000 (4 шт.). Один котел Duotherm 5000 находится в резерве. Тип ХВО - система умягчения NECO NK MF 04 2472 TP FL. Температурный график работы котельной - 75/65 °С.

26. Технологическая зона №27 - котельная № 28 "Комсомольская".

В технологической зоне №27 источником тепловой энергии является котельная, расположенная по адресу ул. Комсомольская, 14а (установленная мощность 0,34 Гкал/ч, система теплоснабжения - закрытая, подпитка-собственная). Видом топлива является природный газ (резервное топливо не предусмотрено). Котельная расположена в отдельном здании. В котельной установлены водогрейные котлы КОВ -100 СТ. Два котла КОВ -100 СТ находятся в резерве. Тип ХВО - установка умягчения и обезжелезования (OLKA). Температурный график работы котельной - 75/65 °С.

27. Технологическая зона №28 - котельная № 29 "Свободы.30А".

В технологической зоне №28 источником тепловой энергии является котельная, расположенная по адресу ул. Свободы, 30А (установленная мощность 5,07 Гкал/ч, система теплоснабжения - закрытая, подпитка-собственная). Видом топлива является природный газ (резервное топливо не предусмотрено). Котельная расположена в отдельном здании. В котельной установлены водогрейные котлы Vitoplex 200 SX2A (4 шт.). Котел Vitoplex 200 SX2A находится в резерве. Тип ХВО - система умягчения NECO NK MF 04 2472 TP FL. Температурный график работы котельной - 75/65 °С.

28. Технологическая зона №29 - сдвоенный котел наружного размещения № 30.

В технологической зоне №29 источник теплоснабжения расположен по адресу ул. Канашская, 15 (установленная мощность 0,17 Гкал/ч, система теплоснабжения - закрытая). Видом топлива является природный газ (резервное топливо не предусмотрено). Котлы наружного размещения - OPTIMUM KESSEL, O KESSEL-C200 (RSA100 (КВа-0,99)

- 2 шт.). Тип ХВО - установка умягчения и обезжелезования (OLKA). Температурный график работы котельной - 75/65 °С.

Состав технических характеристик основного оборудования котельных указан в таблице 2.1.

Таблица 2.1 - Состав технических характеристик основного оборудования котельных.

№ п/п	Наименование котельной	Адрес котельной	Тип котлов	Производительность (паспорт)		Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	Ввод в эксплуатацию котельной	Мощность котельной, Гкал/ч	КПД котельной %	УРУТ по котельной, кг. у.т./ Гкал	УРУТ по котлам согласно реж. карт, кг. у.т./ Гкал	Дата последнего освидетельствования котла (ЭПБ котлов)
				Гкал/ч	т/ч								
1	Котельная №1 «Центральная»	пер. Б.Хмельницкого, 5	ДКВР-4/13	2,40	-	1999	2025	1977	11,2	91,0	166,46	168,09	2023 г.
			ДЕ-16/14	8,80	-	1999	2018					167,68	2022 г.
2	Котельная №2 «Почта»	ул. 30 лет Победы, 25а	КВГ-7,56	6,50	-	2000	2008	1965	13,0		166,46	175,9	2022 г.
			КВГ-7,56	6,50	-	2000	2010					175,9	2022 г.
3	Котельная №3 «Колхозная»	ул. Колхозная, 32а	Микро-50	0,04	-	2010	2010	2010	0,08	92,0	166,46	-	-
			Микро-50	0,04	-	2010	2010					-	-
4	Котельная №4 «Д/с №18»	ул. Кирова, 31Б	Хопер-100	0,0865	-	2002	2011	1972	0,259	88,0	166,46	-	-
			Хопер-100	0,0865	-	2002	2011					-	-
			Хопер-100	0,0865	-	2002	2011					-	-
5	Котельная №5 «НГЧ»	ул. Железнодорожная, 16	КВЧ-4	4,00	-	1996	2011	1987	8,0	91,0	166,46	182,01	2024 г.
			КВЧ-4	4,00	-	1996	2010					181,02	2024 г.
6	Котельная №6 «Автовокзал»	ул. Механизаторов, 7	Ква-1,86	1,6	-	1996	2009	1996	7,72	91,0	166,46	163,9	2024 г.
			Ква-1,86	1,6	-	1996	2009					163,9	2024 г.
			Ква-1,86	1,6	-	1996	2009					163,9	2024 г.
			Ква-1,86	1,6	-	1996	2009					163,9	2024 г.
			Ква-2,0	1,72	-	2013	-					158,4	2022 г.
			НР-18	1,20	-	1998	2009					176,1	2022 г.
7	Котельная №7 «Горбольница»	ул. Филатова, 13	НР-18	1,20	-	1998	2010	2002	4,8	91,0	166,46	176,1	2022 г.
			НР-18	1,20	-	1998	2011					176,1	2022 г.
			НР-18	1,20	-	1998	2011					176,1	2022 г.
			НР-18	1,20	-	1998	2011					176,1	2022 г.
8	Котельная №8 «Финколледж»	ул. Комсомольская, 50	КСВ-1,74	1,50	-	2006	-	1973	3,5	91,0	166,46	158,5	2022 г.
			Ква-2,32	2,00	-	2012	-					176,1	2023 г.
9	Котельная №9 «СПТУ-22»	Ибресинское шоссе, 6	Ква-0,63	0,54	-	2000	-	1980	2,16	91,0	166,46	172,6	2024 г.
			Ква-0,63	0,54	-	2000	2011					167,9	2024 г.
			Ква-0,63	0,54	-	2000	-					168,1	2024 г.
			Ква-0,63	0,54	-	2000	-					168,6	2024 г.
			КВЗ-ГМ-2	2,00	-	2000	2009					170,5	2022 г.
10	Котельная №10 «Шевле»	ул. Ухская, 3а	Ква-2,32	2,00	-	2012	-	1996	5,44	91,0	166,46	171,0	2023 г.
			Ква-2,0	1,72	-	2009	2012					164,93	2023 г.

11	сдвоенный котел наружного размещения № 11	ул. Красноармейская, 72	МИКРО- М450	0,386	-	2024	-	2024	0,386	89	166,46	154,27	-
12	Котельная №12«Школа №4»	ул.О.Кошевого, 3а	Vitoplex-100	0,19	-	2004	2011	2004	0,38	89,0	166,46	151,02	-
13	Котельная №14«Восточный район»	Восточный район, 12а	Vitoplex-100	0,19	-	2004	2011	2004	0,38	89,0	166,46	153,9	-
14	Котельная №15 «ПМС-205»	район Элеватора	ДЕ-25/14	14,10	-	1987	2023	2005	28,2	91,0	166,46	154,7	-
15	Котельная №16 «Промогородная»	ул. Промогородная, 26а	ДЕ-25/14	14,10	-	1986	2024	2005	28,2	91,0	166,46	170,76	2023 г.
16	Котельная №17«Детская больница»	Янтиковское шоссе,3	БИСОН-970	0,834	-	2007	2008	2007	2,502	91,0	166,46	172,33	2024 г.
17	Котельная №19 «БАМ-3»	ул. Машино строителей,30а	БИСОН-970	0,834	-	2007	2008	2007	2,502	91,0	166,46	158,4	2025 г.
18	Котельная №20 «БАМ-2»	ул. Машино строителей,14а	БИСОН-970	0,834	-	2007	2008	2007	2,502	91,0	166,46	160,3	2025 г.
19	Котельная №21 «БАМ-1»	ул. Машино строителей,9а	БИСОН-970	0,834	-	2007	2008	2007	2,502	91,0	166,46	158,4	2025 г.
20	котельная №22 «Янтиковское шоссе»	Янтиковское шоссе,9а	Микро-200	0,17	-	2006	-	2006	0,516	91,0	166,46	-	-
21	котельная № 23 «Западная»	ул.Фрунзе,1а	Микро-200	0,17	-	2006	2011	2006	0,516	91,0	166,46	-	-
22	котельная № 24 «Красноармейская»	ул.Красноармейская,67 а	Микро-200	0,17	-	2006	2011	2006	0,516	91,0	166,46	-	-
23	котельная №25 «30 лет Победы»	ул.30 лет Победы,98а	Микро-100	0,09	-	2007	2011	2007	0,172	91,0	166,46	-	-
24	котельная № 26 «Новая»	ул.Новая,3а	Микро-100	0,09	-	2007	2011	2007	0,172	91,0	166,46	-	-
25	котельная № 27 «Трудовая»	ул. Трудовая, 1а	AlphaE2200	1,89	-	2008	2009	2008	7,56	92,0	166,46	156,9	2022 г.
26	котельная № 28 «Комсомольская»	ул. Комсомольская, 14а	AlphaE2200	1,89	-	2008	2009	2008	7,56	92,0	166,46	162,5	2022 г.
27	котельная № 29 «Свободы,30А»	ул.Свободы,30А	AlphaE2200	1,89	-	2008	2009	2008	7,56	92,0	166,46	172,4	2022 г.
28	сдвоенный котел наружного размещения № 30	ул.Канашская, 15	AlphaE2200	1,89	-	2008	2009	2008	7,56	92,0	166,46	157,9	2022 г.
			Alpha E1320	1,14	-	2011	-	2011	4,54	92,0	166,46	156,13	-
			Alpha E1320	1,14	-	2011	-	2011	4,54	92,0	166,46	157,19	-
			Alpha E1320	1,14	-	2011	-	2011	4,54	92,0	166,46	153,98	-
			Alpha E1320	1,14	-	2011	-	2011	4,54	92,0	166,46	153,58	-
			Alpha E1570	1,350	-	2011	-	2011	4,05	92,0	166,46	153,58	-
			Alpha E1570	1,350	-	2011	-	2011	4,05	92,0	166,46	153,98	-
			Alpha E1570	1,350	-	2011	-	2011	4,05	92,0	166,46	153,98	-
			КОВ-80СТ	0,069	-	2009	-	2009	0,207	89,0	166,46	163,7	-
			КОВ-80СТ	0,069	-	2009	-	2009	0,207	89,0	166,46	163,7	-
			КОВ-80СТ	0,069	-	2009	-	2009	0,207	89,0	166,46	163,7	-
			REX 200	1,72	-	2013	-	2013	6,88	92,0	166,46	157,1	-
			REX 300	2,58	-	2013	-	2013	6,88	92,0	166,46	155,2	-
			REX 300	2,58	-	2013	-	2013	6,88	92,0	166,46	153,8	-
			ALPHA M 105	0,09	-	2013	-	2013	0,18	89,0	166,46	158,7	-
			ALPHA M 105	0,09	-	2013	-	2013	0,18	89,0	166,46	157,8	-
			Bison NO420	0,36	-	2016	-	2008	0,72	92,0	166,46	157,8	-
			Bison NO420	0,36	-	2016	-	2008	0,72	92,0	166,46	157,4	-
			Duootherm6000	5,35	-	2016	-	2016	19,7	95,0	166,46	151,59	-
			Duootherm6000	5,35	-	2016	-	2016	19,7	95,0	166,46	151,59	-
			Duootherm5000	4,3	-	2016	-	2016	19,7	95,0	166,46	151,49	-
			Duootherm5000	4,3	-	2016	-	2016	19,7	95,0	166,46	151,11	-
			Duootherm 500	0,4	-	2016	-	2016	19,7	95,0	166,46	151,37	-
			Duootherm5000	4,3	-	2016	-	2016	17,2	95,0	166,46	151,84	-
			Duootherm5000	4,3	-	2016	-	2016	17,2	95,0	166,46	151,65	-
			Duootherm5000	4,3	-	2016	-	2016	17,2	95,0	166,46	151,88	-
			Duootherm5000	4,3	-	2016	-	2016	17,2	95,0	166,46	151,65	-
			КОВ -100 СТ	0,085	-	2016	-	2016	0,34	89,0	166,46	165,5	-
			КОВ -100 СТ	0,085	-	2016	-	2016	0,34	89,0	166,46	162,9	-
			КОВ -100 СТ	0,085	-	2016	-	2016	0,34	89,0	166,46	163,1	-
			КОВ -100 СТ	0,085	-	2016	-	2016	0,34	89,0	166,46	163,5	-
			Vitoplex 200 SX2A	1,2675	-	2019	-	2019	5,07	94,0	166,46	158,86	-
			Vitoplex 200 SX2A	1,2675	-	2019	-	2019	5,07	94,0	166,46	155,16	-
			Vitoplex 200 SX2A	1,2675	-	2019	-	2019	5,07	94,0	166,46	155,92	-
			Vitoplex 200 SX2A	1,2675	-	2019	-	2019	5,07	94,0	166,46	155,63	-
			OPTIMUMKESSE L, O KESSEL- C200	0,085	-	2019	-	2019	0,17	92,0	166,46	151,0	-
			OPTIMUMKESSE L, O KESSEL- C200	0,085	-	2019	-	2019	0,17	92,0	166,46	151,0	-

б) параметры установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Параметры установленной тепловой мощности (УТМ) источников тепловой энергии, параметры располагаемой тепловой мощности (РТМ) и параметры мощности "нетто" в зоне деятельности РСО за 2025г. приведены в таблице 2.2. Параметры располагаемой тепловой мощности (РТМ) определены по картам последних РНИ котлов котельных представленных РСО.

Таблица 2.2 - Параметры установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

№ пп	Адрес или наименование котельной	Тепловая мощность котлов УТМ	Тепловая мощность котлов РТМ	Ограничения тепловой мощности	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	Тепловая мощность "нетто"
		Гкал/час	Гкал/час	Гкал/час	Гкал/час	Гкал/час
1	котельная № 1 «Центральная»	11,2	11,48	0,0	0,88	10,6
2	котельная № 2 «Почта»	13,0	6,0	7	0,058	5,942
3	котельная № 3 «Колхозная»	0,08	0,082	0,0	0,0	0,082
4	котельная № 4 «Детский сад № 18»	0,259	0,259	0,0	0,03	0,229
5	котельная № 5 «НГЧ»	8,0	4,55	3,45	0,049	4,501
6	котельная № 6 «Автовокзал»	7,72	5,55	2,17	0,047	5,503
7	котельная № 7 «Горбольница»	4,8	3,84	0,96	0,017	3,823
8	котельная № 8 «Финколледж»	3,5	2,15	1,35	0,028	2,122
9	котельная № 9 «СПТУ-22»	2,16	1,71	0,45	0,005	1,705
10	котельная № 10 «Шевле»	5,44	3,81	1,63	0,031	3,779
11	сдвоенный котел наружного размещения № 11	0,56	0,387	0,173	0,05	0,337
12	котельная № 12 «Школа №4»	0,38	0,38	0,0	0,004	0,376
13	котельная № 14 «Восточный район»	28,2	23,09	5,11	0,237	22,853
14	котельная № 15 «ПМС-205»	2,502	2,27	0,232	0,04	2,23
15	котельная № 16 «Промогородная»	0,516	0,516	0,0	0,02	0,496
16	котельная № 17 «Детская больница»	0,172	0,172	0,0	0,004	0,168
17	котельная № 19 «БАМ-3»	7,56	6,85	0,71	0,09	6,76
18	котельная № 20 «БАМ-2»	4,54	6,19	0,0	0,094	6,096
19	котельная № 21 «БАМ-1»	4,05	4,55	0,0	0,041	4,509
20	котельная № 22 «Янтиковское шоссе»	0,207	0,219	0,0	0,002	0,217
21	котельная № 23 «Западная»	6,88	6,0	0,88	0,08	5,92
22	котельная № 24 «Красноармейская»	0,18	0,14	0,04	0,0	0,14
23	котельная № 25 «30 лет Победы»	0,72	0,64	0,08	0,0	0,64
24	котельная № 26 «Новая»	19,7	22,29	0,0	0,05	22,24
25	котельная № 27 «Трудовая»	17,2	16,26	0,94	0,05	16,21
26	котельная № 28 «Комсомольская»	0,34	0,303	0,037	0,05	0,253
27	котельная № 29 «Свободы, 30А»	5,07	5,11	0,0	0,05	5,06
28	сдвоенный котел наружного размещения № 30	0,17	0,169	0,001	0,05	0,119

в) ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности

Параметры располагаемой тепловой мощности (РТМ) и ограничения тепловой мощности котельных представлены в таблице 2.2.

г) объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности "нетто"

Объемы потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии за 2025г. представлены в таблице 2.3. Параметры тепловой мощности "нетто" за 2025г. указаны в таблице 2.3.

Таблица 2.3 - Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии

N п/п	Наименование котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные и хозяйнужды, Гкал	Тепловой мощности «нетто», Гкал
1	котельная № 1 «Центральная»	15889,47	0,0	15889,47
2	котельная № 2 «Почта»	13108,839	0,0	13108,839
3	котельная № 3 «Колхозная»	106,561	0,0	106,561
4	котельная № 4 «Детский сад № 18»	441,378	0,0	441,378
5	котельная № 5 «НГЧ»	9064,653	0,0	9064,653
6	котельная № 6 «Автовокзал»	6378,065	0,0	6378,065
7	котельная № 7 «Горбольница»	3189,459	0,0	3189,459
8	котельная № 8 «Финколледж»	3186,977	0,0	3186,977
9	котельная № 9 «СПТУ-22»	1120,314	0,0	1120,314
10	котельная № 10 «Шевле»	4524,122	0,0	4524,122
11	сдвоенный котел наружного размещения № 11	291,703	0,0	291,703
12	котельная № 12 «Школа №4»	667,637	0,0	667,637
13	котельная № 14 «Восточный район»	29626,32	0,0	29626,32
14	котельная № 15 «ПМС-205»	3092,45	0,0	3092,45
15	котельная № 16 «Промогородная»	891,838	0,0	891,838
16	котельная № 17 «Детская больница»	149,564	0,0	149,564
17	котельная № 19 «БАМ-3»	12836,95	0,0	12836,95
18	котельная № 20 «БАМ-2»	8085,718	0,0	8085,718
19	котельная № 21 «БАМ-1»	7534,193	0,0	7534,193
20	котельная № 22 «Янтиковское шоссе»	340,155	0,0	340,155
21	котельная № 23 «Западная»	9788,257	0,0	9788,257
22	котельная № 24 «Красноармейская»	141,336	0,0	141,336
23	котельная № 25 «30 лет Победы»	1059,702	0,0	1059,702
24	котельная № 26 «Новая»	23290,11	0,0	23290,11
25	котельная № 27 «Трудовая»	23355,99	0,0	23355,99
26	котельная № 28 «Комсомольская»	527,384	0,0	527,384
27	котельная № 29 «Свободы, 30А»	6487,619	0,0	6487,619
28	сдвоенный котел наружного размещения № 30	205,62	0,0	205,62

д) сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Перечень основного оборудования котельных централизованного теплоснабжения Канашского муниципального округа с указанием срока ввода в эксплуатацию основного оборудования, года последнего освидетельствования при допуске в эксплуатацию, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса указаны в таблице 2.4.

Таблица 2.4 - Состав технических характеристик основного оборудования котельных

№ п/п	Наименование котельной	Адрес котельной	Тип котлов	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капремонта	Ввод в эксплуатацию котельной	Дата последнего освидетельствования котла (ЭПБ котлов)	Дата продления ресурса
1	Котельная №1 «Центральная»	пер. Б.Хмельницкого, 5	ДКВР-4/13	1999	2011	1977	2023 г.	2027 г.
2	Котельная №2 «Почта»	ул. 30 лет Победы, 25а	ДЕ-16/14	1999	2018	1965	2022 г.	2026 г.
3	Котельная №3 «Колхозная»	ул. Колхозная, 32а	КВГ-7,56	2000	2010	2010	2022 г.	2026 г.
4	Котельная №4 «Д/с №18»	ул. Кирова, 31Б	Микро-50	2010	2010	2010	-	-
5	Котельная №5 «НГЧ»	ул. Железно дорожная, 16	Хопер-100	2002	2011	1972	2025 г.	2029 г.
6	Котельная №6 «Автовокзал»	ул. Механизаторов, 7	Хопер-100	2002	2011	1996	2025 г.	2029 г.
7	Котельная №7 «Горбольница»	ул. Филатова, 13	Хопер-100	2002	2011	2002	2025 г.	2029 г.
			КВЧ-4	1996	2011	1987	2024 г.	2028 г.
			КВЧ-4	1996	2010	1996	2024 г.	2028 г.
			Ква-1,86	1996	2009	1996	2024 г.	2028 г.
			Ква-1,86	1996	2009	1996	2024 г.	2028 г.
			Ква-1,86	1996	2009	1996	2024 г.	2028 г.
			Ква-2,0	2013	-	1996	2024 г.	2028 г.
			НР-18	1998	2009	2002	2022 г.	2026 г.
			НР-18	1998	2010	2002	2022 г.	2026 г.
			НР-18	1998	2011	2002	2022 г.	2026 г.
			НР-18	1998	2011	2002	2022 г.	2026 г.

8	Котельная №8 «Финколледж»	ул. Комсомольская, 50	KCB-1,74 Kва-2,32 Kва-0,63	2006 2012 2000	- - -	1973	2022 г. 2023 г. 2024 г.	2026 г. 2027 г. 2028 г.
9	Котельная №9 «СПТУ-22»	Ибресинское шоссе, 6	Kва-0,63 Kва-0,63 Kва-0,63	2000 2000 2000	2011 - -	1980	2024 г. 2024 г. 2024 г.	2028 г. 2028 г. 2028 г.
10	Котельная №10 «Шевле»	ул. Ухася, 3а	KB3-ГМ-2 Kва-2,32 Kва-2,0	2000 2012 2009	2009 - 2012	1996	2022 г. 2023 г. 2023 г.	2026 г. 2027 г. 2027 г.
11	сдвоенный котел наружного размещения № 11	ул. Красноармейская, 72	МИКРО-М450	2024	-	2024	- -	2040 2040
12	Котельная №12 «Школа №4»	ул. О.Кошевого, 3а	Vitoplex-100 Vitoplex-100	2004 2004	2011 2011	2004	- -	- -
13	Котельная №14 «Восточный район»	Восточный район, 12а	ДЕ-25/14 ДЕ-25/14	1987 1986	2011 2018	2005	2023 г. 2024 г.	2027 г. 2028 г.
14	Котельная №15 «ПМС-205»	район Элеватора	BISON-970 BISON-970 BISON-970	2007 2007 2007	2008 2008 2008	2007	2025 г. 2025 г. 2025 г.	2029 г. 2029 г. 2029 г.
15	Котельная №16 «Промогородная»	ул. Промогородная, 26а	Микро-200 Микро-200 Микро-200	2006 2006 2006	- 2011 2011	2006	- - -	- - -
16	Котельная №17 «Детская больница»	Янтиковское шоссе, 3	Микро-100 Микро-100	2007 2007	2011 2011	2007	- -	- -
17	Котельная №19 «БАМ-3»	ул. Машиностроителей, 30а	AlphaE2200 AlphaE2200 AlphaE2200 AlphaE2200	2008 2008 2008 2008	2009 2009 2009 2009	2008	2022 г. 2022 г. 2022 г. 2022 г.	2026 г. 2026 г. 2026 г. 2026 г.
18	Котельная №20 «БАМ-2»	ул. Машиностроителей, 14а	Alpha E1320 Alpha E1320 Alpha E1320	2011 2011 2011	- - -	2011	- - -	- - -
19	Котельная №21 «БАМ-1»	ул. Машиностроителей, 9а	Alpha E1570 Alpha E1570 Alpha E1570	2011 2011 2011	- - -	2011	- - -	- - -
20	котельная №22 «Янтиковское шоссе»	Янтиковское шоссе, 9а	KOB-80CT KOB-80CT KOB-80CT	2009 2009 2009	- - -	2009	- - -	- - -
21	котельная № 23 «Западная»	ул. Фрунзе, 1а	REX 200 REX 300 REX 300	2013 2013 2013	- - -	2013	- - -	- - -
22	котельная № 24 «Красноармейская»	ул. Красноармейская, 67а	ALPHA M 105 ALPHA M 105	2013 2013	- -	2013	- -	- -
23	котельная №25 «30 лет Победы»	ул. 30 лет Победы, 98а	Bison NO420 Bison NO420	2016 2016	- -	2008	- -	- -
24	котельная № 26 «Новая»	ул. Новая, 3а	Duoetherm6000 Duoetherm6000 Duoetherm5000 Duoetherm5000 Duoetherm 500 Duoetherm 5000	2016 2016 2016 2016 2016 2016	- - - - - -	2016	- - - - - -	2032 2032 2032 2032 2032 2032
25	котельная № 27 «Трудовая»	ул. Трудовая, 1а	Duoetherm5000 Duoetherm5000 Duoetherm5000	2016 2016 2016	- - -	2016	- - -	2032 2032 2032
26	котельная № 28 «Комсомольская»	ул. Комсомольская, 14а	KOB -100 CT KOB -100 CT KOB -100 CT KOB -100 CT	2016 2016 2016 2016	- - - -	2016	- - - -	2032 2032 2032 2032
27	котельная № 29 «Свободы, 30А»	ул. Свободы, 30А	Vitoplex 200 SX2A Vitoplex 200 SX2A Vitoplex 200 SX2A Vitoplex 200 SX2A	2019 2019 2019 2019	- - - -	2019	- - - -	2035 2035 2035 2035
28	сдвоенный котел наружного размещения № 30	ул. Канашская, 15	OPTIMUMKESSEL, O KESSEL-C200 OPTIMUMKESSEL, O KESSEL-C200	2019 2019	- -	2019	- -	2035 2035

е) схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории Канашского муниципального округа отсутствуют.

ж) способ регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется следующими методами:

- качественное регулирование - регулирование отпуска тепловой энергии за счет изменения температуры теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети при неизменяемом его расходе;

- количественное регулирование - регулирование отпуска т/энергии за счет изменения расхода теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети при постоянной его температуре;

- качественно-количественное регулирование - регулирование отпуска тепловой энергии за счет изменения как температуры, так и расхода теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети.

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

В соответствии со "СП 74.13330.2023. Свод правил. Тепловые сети" регулирование отпуска теплоты от источников тепловой энергии предусматривается качественное, по нагрузке отопления или по совмещенной нагрузке отопления и горячего водоснабжения, согласно графику изменения температуры воды, в зависимости от температуры наружного воздуха.

Основной задачей регулирования отпуска теплоты в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся в течение отопительного периода внешних климатических условий и поддержание заданной температуры горячей воды. Качественный метод регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии предполагает изменение температуры теплоносителя без изменения расхода.

з) среднегодовая загрузка оборудования

Оценка среднегодовой загрузки оборудования котельных произведена с помощью коэффициента использования установленной мощности (КИУМ).

В таблице 2.5 показана среднегодовая загрузка основного оборудования котельных за 2025 год в зоне их деятельности, исходя из представленной отчетности по выработке тепловой энергии котельными.

Таблица 2.5 - Среднегодовая загрузка основного оборудования котельных за 2023 год в зоне деятельности каждой ЕТО

Расчетный год	Выработка т/энергии, Гкал	Количество часов работы, часов	Располагаемая т/мощность, Гкал/ч	Среднечасовой отпуск т/энергии, Гкал/ч	Среднерасчетная загрузка котельной, %
Котельная №1 «Центральная»					
2025	15889,47	8424	11,48	2,12	18,5
Котельная №2 «Почта»					
2025	13108,839	4920	6,0	3,2	53,26
Котельная №3 «Колхозная»					
2025	106,561	4920	0,082	0,024	29,72
Котельная №4 «Д/с №18»					
2025	441,378	8424	0,259	0,061	23,41
Котельная №5 «НГЧ»					
2025	9064,653	8424	4,55	1,125	24,72
Котельная №6 «Автовокзал»					
2025	6378,065	8424	5,55	0,919	16,56
Котельная №7 «Горбольница»					
2025	3189,459	8424	3,84	0,448	11,67
Котельная №8 «Финколледж»					
2025	3186,977	8424	2,15	0,437	20,34

Котельная №9 «СПТУ-22»					
2025	1120,314	8424	1,71	0,139	8,11
Котельная №10 «Шевле»					
2025	4524,122	8424	3,81	0,598	15,7
сдвоенный котел наружного размещения № 11					
2025	291,703	4920	0,387	0,014	3,28
Котельная №12 «Школа №4»					
2025	667,637	4920	0,38	0,146	38,46
Котельная №14 «Восточный район»					
2025	29626,32	8424	23,09	3,999	17,32
Котельная №15 «ПМС-205»					
2025	3092,45	8424	2,27	0,405	17,86
Котельная №16 «Промогородная»					
2025	891,838	8424	0,516	0,115	22,29
Котельная №17 «Детская больница»					
2025	149,564	8424	0,172	0,02	11,51
Котельная №19 «БАМ-3»					
2025	12836,95	8424	6,85	1,573	22,97
Котельная №20 «БАМ-2»					
2025	8085,718	8424	6,19	1,056	17,05
Котельная №21 «БАМ-1»					
2025	7534,193	8424	4,55	1,051	23,09
котельная №22 «Янтиковское шоссе»					
2025	340,155	8424	0,219	0,044	19,86
котельная № 23 «Западная»					
2025	9788,257	8424	6,0	1,311	21,85
котельная № 24 «Красноармейская»					
2025	141,336	4920	0,14	0,032	23,21
котельная №25 «30 лет Победы»					
2025	1059,702	8424	0,64	0,142	22,13
котельная № 26 «Новая»					
2025	23290,11	8424	22,29	3,042	13,65
котельная № 27 «Трудовая»					
2025	23355,99	8424	16,26	3,062	18,83
котельная № 28 «Комсомольская»					
2025	527,384	8424	0,303	0,066	21,68
котельная № 29 «Свободы,30А»					
2025	6487,619	8424	5,11	0,779	15,24
сдвоенный котел наружного размещения № 30					
2025	205,62	4920	0,169	0,048	28,19

и) способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

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

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

В соответствии с пунктом 2 статьи 19 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ "О теплоснабжении" коммерческий учет тепловой энергии, теплоносителя осуществляется путем их измерения приборами учета, которые устанавливаются в точке учета, расположенной на границе балансовой принадлежности, если договором теплоснабжения или договором оказания услуг по передаче тепловой энергии не определена иная точка учета.

Узлы учета тепловой энергии осуществляют:

- учет тепловой энергии, расходуемой объектами на отопление;
- измерение давления в трубопроводах;
- измерение температуры в трубопроводах;
- автоматическую передачу данных с заданным периодом опроса, сигналов предупреждения об аварийных и нештатных ситуациях - немедленно.

Учет тепловой энергии осуществляется только на 9 котельных. Установленные приборы учета тепловой энергии предназначены для технического учета отпуска тепловой энергии в

сеть. Перечень котельных с установленными приборами учета тепловой энергии указан в таблице 2.6.

Таблица2.6 - перечень котельных с установленными приборами учета тепловой энергии

№	Место установки	Тип счетчика
1	Котельная №7 «Горбольница» (г. Канаш, ул. Филатова,13)	ТС-07
2	Котельная № 17 «Детская больница» (г. Канаш, ул. Янтиковское шоссе,3а)	СТУ-1
3	Котельная № 19 «БАМ-3» (г. Канаш, ул. Машиностроителей,30а)	СТУ-1
4	Котельная № 20 «БАМ-2» (г. Канаш, ул. Машиностроителей,14а)	СТУ-1
5	Котельная № 21 «БАМ-1» (г. Канаш, ул. Машиностроителей,9а)	СТУ-1
6	Котельная № 23 «Западная» (г. Канаш, ул. Фрунзе,1а)	СТУ-1
7	Котельная № 26 «Новая» (г. Канаш, ул. Новая,3а)	ВЗЛЕТ
8	Котельная № 27 «Трудовая» (г. Канаш, ул. Трудовая,1а)	ВЗЛЕТ
9	Котельная № 28 «Комсомольская14а» (г. Канаш, ул. Комсомольская,14а)	ВКТ-7

к) статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Статистика отказов и аварий на основном оборудовании котельных в 2025 году отсутствует.

л) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Сведений о предписаниях надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации основного оборудования или участков тепловых сетей не выявлено.

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

В настоящее время на территорииКанашского муниципального округа источники, поставляющие электрическую энергию в вынужденном режиме, отсутствует.

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

За период с момента утверждения ранее разработанной Схемы теплоснабжения в функциональной структуре системы теплоснабжения произошли изменения в рамках подготовки к отопительному сезону, а также строительства БМК - МБОУ ДО "Детская школа искусств д. Сугайка-сы ул. Сугай,д.2.

Переченьобъектов введенных в эксплуатацию жилых многоквартирных домов на территории Канашского муниципального округа и Канашского городского округа Чувашской Республики по состоянию с 01.01.2022 по 31.12.2025 г. указан в таблице 1.8.

По источникам централизованного теплоснабжения произошли следующие изменения:

1. Потребители от котельных №13 ПС "Лесная" - подстанция Лесная,1 и Лесная,2 переведены на индивидуальное отопление. Котельная №13 выведена из эксплуатации.

2 Дома, переведенные с централизованного отопления на индивидуальное в 2024-2025 году - Ф.Энгельса ул., 32, Канаш, 30 лет Победы ул., 115, Канаш, 30 лет Победы ул., 103, Канаш,30 лет Победы ул., 107, Канаш, Элеватор тер., 3, Канаш, Элеватор тер., 9, Канаш, Элеватор тер., 11, Канаш Крупской ул., 7, Канаш, Крупской ул., 9, Канаш.

ЧАСТЬ 3. ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, СООРУЖЕНИЯ НА НИХ

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

Система теплоснабжения Канашского муниципального округа закрытая.

Отпуск тепловой энергии от котельных г. Канаш в виде горячей воды в сети жилых

Общая протяженность тепловых сетей МП "УК ЖКХ МО г. Канаш ЧР" составляет 57,4035 км вдвухтрубном исчислении. Сводные данные по протяженности трубопроводов тепловых сетей представлены в таблице 3.1.

Таблица 3.1. - Сводные данные по протяженности трубопроводов тепловых сетей

№	Название котельной	Адрес (улица, дом)	Протяженность сетей, км
1	котельная № 1 «Центральная»	пер.Б.Хмельницкого,5	5,235
2	котельная № 2 «Почта»	30летПобеды,25а	3,261
3	котельная № 3 «Колхозная»	Колхозная,32а	0,03
4	котельная № 4 «Детский сад № 18»	Кирова,31б	0,168
5	котельная № 5 «НГЧ»	Железнодорожная,16	1,801
6	котельная № 6 «Автовокзал»	Механизаторов,7	2,52
7	котельная № 7 «Горбольница»	Филатова,13	0,778
8	котельная № 8 «Финколледж»	Комсомольская,50	1,273
9	котельная № 9 «СПТУ-22»	Ибресинское шоссе,6	0,604
10	котельная № 10 «Шевле»	Ухсай,3а	2,531
11	сдвоенный котел наружного размещения № 11	Красноармейская,72	0,0057
12	котельная № 12 «Школа №4»	О.Кошевого,3а	0,392
13	котельная № 14 «Восточный район»	Восточный р-он,12а	7,038
14	котельная № 15 «ПМС-205»	ПМС-205 район Элеватора	2,813
15	котельная № 16 «Промогородная	Промогородная	0,16
16	котельная №17 «Детская больница»	Янтиковское шоссе,3	0,103
17	котельная № 19 «БАМ-3»	Машиностроителей,30а	2,375
18	котельная № 20 «БАМ-2»	Машиностроителей,14а	1,055
19	котельная № 21 «БАМ-1»	Машиностроителей,9а	2,236
20	котельная №22 «Янтиковское шоссе»	Янтиковское шоссе,9а	0,044
21	котельная № 23 «Западная»	Фрунзе,1а	3,1045
22	котельная № 24 «Красноармейская»	Красноармейская,67а	0,053
23	котельная №25 «30 лет Победы»	30 лет Победы,98а	0,288
24	котельная № 26 «Новая»	Новая,3а	8,03
25	котельная № 27 «Трудовая»	Трудовая,1а	8,0035
26	котельная № 28 «Комсомольская»	Комсомольская,14а	0,0
27	котельная № 29 «Свободы,30А»	«Свободы,30А»	3,468
28	сдвоенный котел наружного размещения № 30	Канашская,15	0,034

б) карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии

Электронные схемы тепловых сетей представляют собой графическое описание структуры тепловых сетей с отображением трассировки теплопроводов, мест расположения тепловых камер, точек подключения потребителей, основных характеристик элементов тепловой сети.

Схемы существующих сетей теплоснабжения приведены на рисунках 3.1-3.22 (сплошными линиями указаны участки с подземной прокладкой, пунктирными линиями - с надземной).

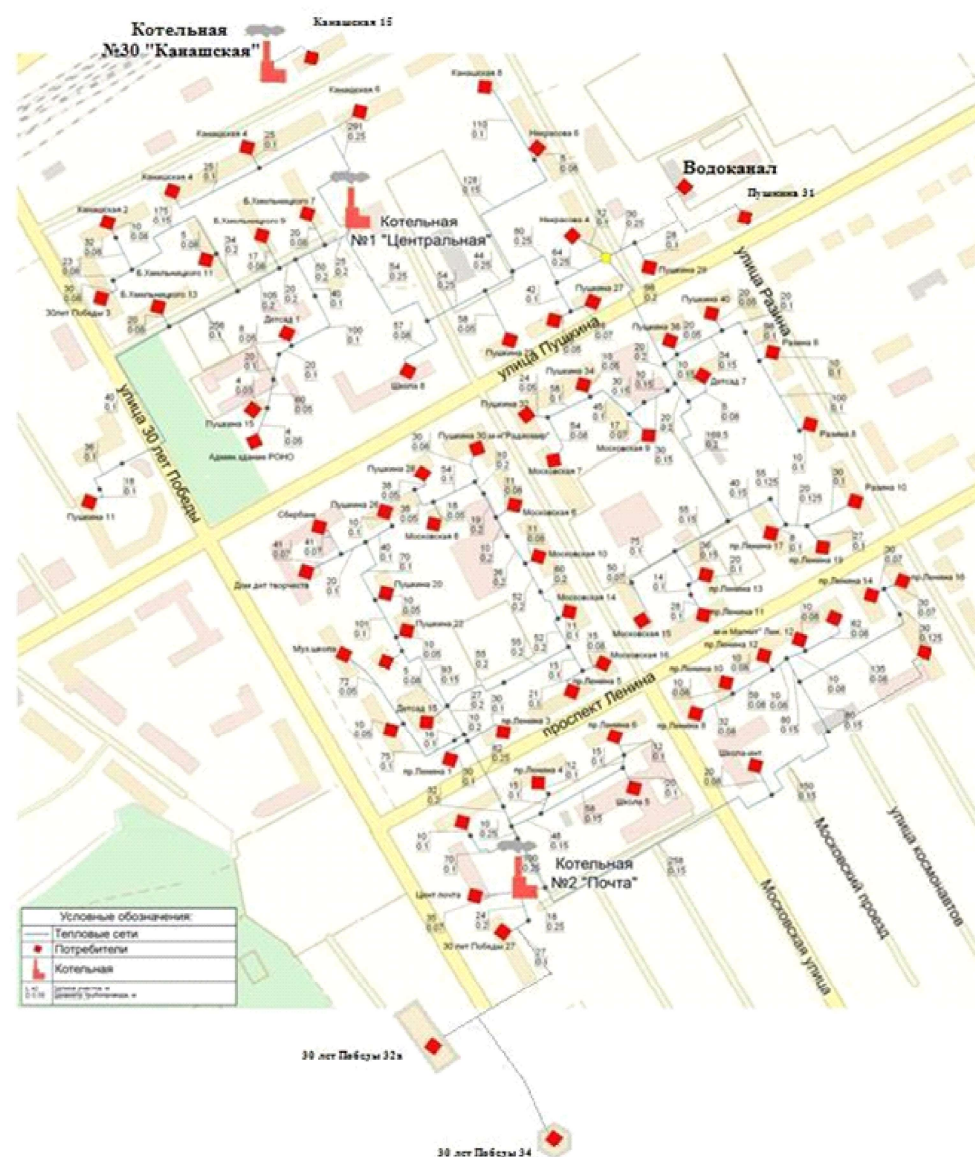


Рисунок 3.1 - Схема тепловых сетей котельных №1 "Центральная", №2 "Почта" и "Сдвоенный котёл наружного размещения" № 30

Схема тепловых сетей котельной
№3 "Колхозная"



Рисунок 3.2 - Схема тепловых сетей котельной № 3 "Колхозная"

Схема тепловых сетей котельной
№28 "Комсомольская"



Рисунок 3.4 - Схема тепловых сетей котельной №28 "Комсомольская, 14а"

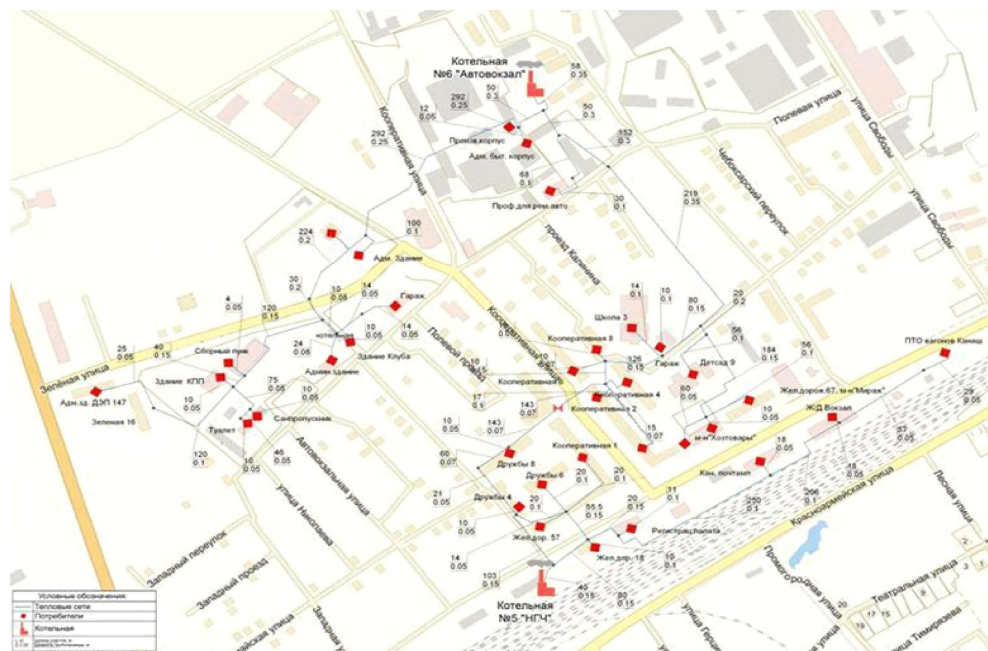


Рисунок 3.3 - Схема тепловых сетей котельных №5 "НГЧ" и №6 "Автовокзал"

Схема тепловых сетей котельной
№22 "Янтиковское шоссе"

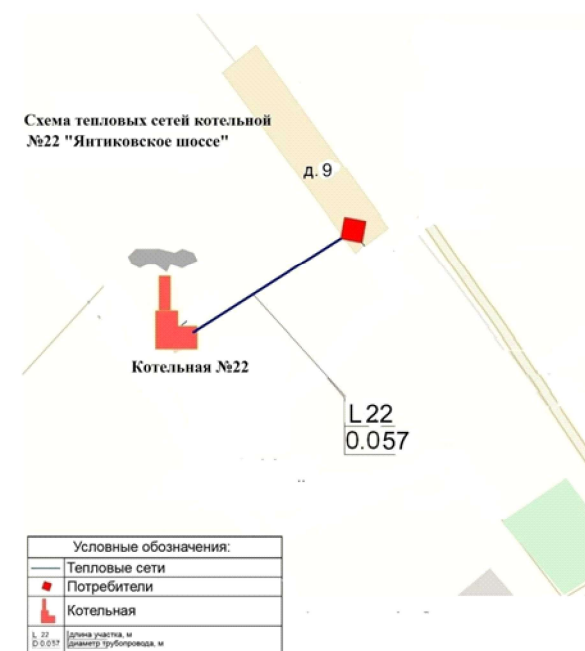


Рисунок 3.5 - Схема тепловых сетей котельной №22 "Янтиковское шоссе"



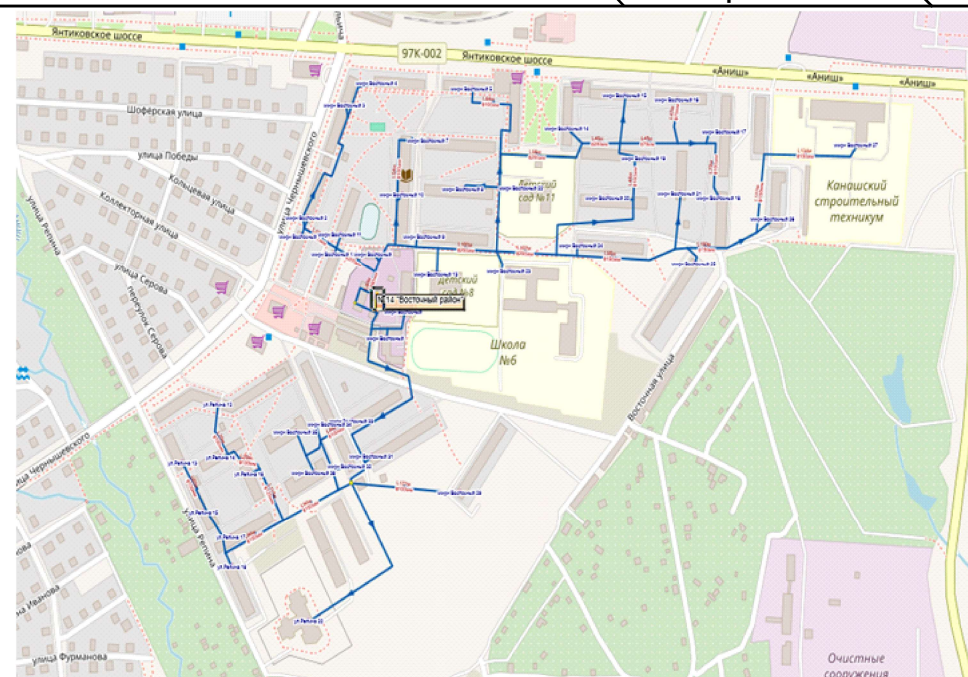


Рисунок 3.10 - Схема тепловых сетей котельных №10 "Шевле" и №25 "30 лет Победы"



Рисунок 3.13 - Схема тепловых сетей котельной №15 "ПМС-205"





в) 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

К основным параметрам тепловых сетей относятся: длина, диаметр трубопровода, вид прокладки тепловой сети, материал теплоизоляции, год ввода в эксплуатацию, подключенная нагрузка, материальная характеристика тепловой сети.

Характеристика грунтов - суглинки и глины, на отдельных участках лессовидные разности грунтов.

Основные характеристики и параметры сетей теплоснабжения, обобщенные по каждой котельной приведены в таблице 3.2.

Перечень участков сетей теплоснабжения с указанием основных параметров (выгрузка из электронной модели) совмещен с результатами поверочного гидравлического расчета и приведен в главе 3 "Электронная модель системы теплоснабжения".

Таблица 3.2 - Основные характеристики и параметры сетей теплоснабжения

№ п/п	Наименование котельной	Характеристика сетей по количеству трубопроводов	Тепловые потери в сетях, Гкал/ч	Средний диаметр трубопроводов, мм	Подключенные нагрузки тепловой энергии, Гкал/ч	Материальная характеристика тепловой сети, м2	Удельная материальная характеристика, м2/(Гкал/ч)	Зона обслуживания, км²	Радиус эффективного теплоснабжения
1	Котельная №1 «Центральная»	4-х трубная	0,714	128	9,094	1363,514	149,94	0,27	0,7
2	Котельная №2 «Почта»	2-х трубная	0,399	141	6,765	927,217	137,06	0,2	0,7
3	Котельная №3 «Колхозная»	2-х трубная	0,02	57	0,017	3,42	201,18	0,2	0,1
4	Котельная №4 «Д/С №18»	4-х трубная	0,02	91	0,251	26,44	105,34	0,01	0,2
5	Котельная №5 «НГЧ»	4-х трубная	0,45	116	4,037	358,85	88,89	0,08	0,8
6	Котельная №6 «Автовокзал»	2-х трубная	0,46	163	5,075	860,244	169,51	0,26	1,0
7	Котельная №7 «Горбольница»	4-х трубная	0,25	109	5,911	160,75	27,20	0,08	0,2
8	Котельная №8 «Финколедж»	2-х трубная	0,19	124	2,255	337,08	149,48	0,10	0,3
9	Котельная №9 «СПТУ-22»	4-х трубная	0,08	89	0,523	88,19	168,62	0,07	0,5
10	Котельная №10 «Шевле»	2-х трубная	0,32	131	3,284	695,13	211,67	0,39	0,9
11	Котельная №12 «Школа №4»	2-х трубная	0,02	84	0,339	67,57	199,32	0,07	0,3
12	Котельная №14 «Восточный район»	4-х трубная	1,69	158	16,038	1929,67	120,32	0,42	0,9
13	Котельная №15 «ПМС-205»	4-х трубная	0,18	132	2,397	605,14	252,46	0,09	0,9
14	Котельная №16 «Промогородная»	4-х трубная	0,04	85	0,361	19,44	53,85	0,01	0,2
15	Котельная №17 «Детская больница»	2-х трубная	0,01	89	0,173	18,33	105,95	0,005	0,1
16	котельная № 19 БАМ-3	4-х трубная	0,67	141	6,497	532,965	82,03	0,13	0,4
17	котельная № 20 БАМ-2	4-х трубная	0,34	126	3,810	266,68	69,99	0,06	0,3
18	котельная № 21 БАМ-1	4-х трубная	0,32	167	3,504	470,41	134,25	0,09	0,3
19	котельная № 22 Янтиковское шоссе	4-х трубная	0,02	89	0,14	4,268	30,49	0,004	0,1
20	котельная № 23 Западная	4-х трубная	0,55	140	6,43	1095,46	170,37	0,19	0,7
21	котельная № 24 Красноармейская	2-х трубная	0,02	76	0,096	6,04	62,92	0,2	0,1
22	котельная № 25 30 лет Победы, 98а	4-х трубная	0,02	76	0,929	41,4	44,56	0,2	0,1
23	котельная № 26 Новая, 3а	4-х трубная	1,22	133	18,359	2317,207	126,22	0,486	1,0
24	котельная № 27 Трудовая, 1а	4-х трубная	1,46	159	14,6	2425,547	166,13	0,411	0,05
25	котельная № 28 Комсомольская, 14а	Пристроена к дому	0,0	0,0	0,269	0,0	0,0	0,0	-
26	котельная № 29 «Свободы, 30А»	4-х трубная	0,15	110	3,178	694,42	23,0	0,17	2,5
27	сдвоенный котел наружного размещения № 30 Канашская, 15	2-х трубная	0	57	0,08	3,876	48,45	-	-
28	сдвоенный котел наружного размещения № 11 Красноармейская, 72	2-х трубная	0	89	0,212	1,015	4,79	-	-

Универсальным показателем, позволяющим сравнивать системы транспортировки теплоносителя, отличающиеся масштабом теплофицируемого района, является удельная материальная характеристика сети (м2/(Гкал/ч)).

Этот показатель является одним из индикаторов эффективности централизованного теплоснабжения. Он определяет возможный уровень потерь теплоты при ее передаче (транспорте) по тепловым сетям и позволяет установить зону эффективного применения централизованного теплоснабжения. Зона высокой эффективности централизованной системы теплоснабжения с тепловыми сетями, выполненными с подвесной теплоизоляцией определяется не превышением приведенной материальной характеристики в зоне действия котельной на уровне 100 м2/Гкал/час. Зона предельной эффективности ограничена 200 м2/Гкал/ч. Значение приведенной материальной характеристики, превышающей 200 м2/Гкал/ч свидетельствует

о целесообразности применения индивидуального теплоснабжения. В то же время применение в системе теплоснабжения труб с ППУ, сдвигает зону предельной эффективности до 300 м2/Гкал/ч.

Структура тепловых сетей по каждому источнику теплоснабжения указана в табл. 3.3.

Таблица 3.3. - Структура тепловых сетей от котельных

котельной №1 «Центральная»			
ГВС	подземная	112	1327
	надземная	1215	
отопление	подземная	470	3907
	надземная	3437	
			5234
котельная № 2Почта			
отопление	подземная	712	3261,3
	надземная	2549,3	
			3261,3
котельная № 3Колхозная			
отопление	надземная	30	30
			30
котельная № 4Д/С №18			
ГВС	надземная	67	67
отопление	надземная	101	101
			168
котельная № 5НГЧ			
ГВС	подземная	221	718
	надземная	497	
отопление	подземная	313	1083
	надземная	770	
			1801
котельная № 6Автовокзал			
отопление	подземная	123	2520
	надземная	2397	
			2520
котельная № 7Горбольница			
ГВС	подземная	15	262
	надземная	247	
отопление	подземная	33	516
	надземная	483	
			778
котельная № 8Финколедж			
отопление	подземная	157	1273
	надземная	1116	
			1273
котельная № 9СПТУ-22			
ГВС	подземная	275	302
	надземная	27	
отопление	подземная	275	302
	надземная	27	
			604
котельная № 10Шевле			
отопление	подземная	206	2531,5
	надземная	2325,5	
			2531,5
сдвоенный котел наружного размещения № 11 Красноармейская, 72			
отопление	надземная	5,7	5,7
			5,7
котельная № 12Школа №4			
отопление	надземная	372,5	392
	подземная	19,5	
			392
котельная № 14 Восточный р-он			
ГВС	подземная	814	2544
	надземная	1730	
отопление	подземная	1483	4494
	надземная	3011	
			7038
котельная № 15ПМС-205			
ГВС	подземная	48,5	942,5
	надземная	894	
отопление	подземная	48,5	1870,5
	надземная	1822	
			2813

котельная № 16Промогородная			
ГВС	надземная	80	80
отопление	надземная	80	80
			160
котельная № 17Детская больница			
отопление	надземная	103	103
			103
котельная № 19БАМ-3			
ГВС	подземная	985	985
	надземная	0	
отопление	подземная	1208	1390
	надземная	182	
			2375
котельная № 20БАМ-2			
ГВС	подземная	157	527,5
	надземная	370,5	
отопление	подземная	157	527,5
	надземная	370,5	
			1055
котельная № 21БАМ-1			
ГВС	подземная	841	1137
	надземная	296	
отопление	подземная	841	1099
	надземная	258	
			2236
котельная № 22Янтиковское шоссе			
ГВС	подземная	22	22
отопление	подземная	22	22
			44
котельная № 23Западная			
ГВС	подземная	142	602
	надземная	460	
отопление	подземная	902	2502,5
	надземная	1600,5	
			3104,5
котельная № 24Красноармейская			
отопление	надземная	53	53
			53
котельная № 2530 лет Победы,98а			
ГВС	подземная	25,5	144
	надземная	118,5	
отопление	подземная	25,5	144
	надземная	118,5	
			288
котельная № 26Новая,3а			
ГВС	подземная	276	296
	надземная	20	
отопление	подземная	2053	7734
	надземная	5681	
			8030
котельная № 27Трудовая,1а			
ГВС	подземная	1905	3256,5
	надземная	1351,5	
отопление	подземная	1865	4747
	надземная	2882	
			8003,5
котельная № 28Комсомольская,14а			
			0,0
котельная № 29«Свободы,30А»			
ГВС	подземная	188	1426,5
	надземная	1238,5	
отопление	подземная	188	2041,5
	надземная	1853,5	
			3468
сдвоенный котел наружного размещения № 30 Канашская,15			
отопление	подземная	27	34
	надземная	7	
			34

котельная № 14		диаметр	длина	Материальная характеристика тепловой сети, м2
ГВС:		57	65	7,41
		76	233	35,416
		89	1115,5	198,559
		108	248	53,568
		125	49,5	12,375
		159	755	240,09
		219	78	34,164
			2544	
отопление:		57	8	0,912
		76	47	7,144
		89	606	107,868
		108	1380,5	298,188
		133	304	80,864
		159	1222,5	388,755
		219	507	222,066
		273	289	157,794
		325	130	84,5
			4494	
котельная № 19		диаметр	длина	Материальная характеристика тепловой сети, м2
ГВС		57	219	24,966
		76	203	30,856
		89	77	13,706
		108	261	56,376
		133	215	57,19
		159	10	3,18
			985	
отопление		57	97	11,058
		76	115	17,48
		89	289,5	51,531
		108	293,5	63,396
		133	162	43,092
		159	246	78,228
		219	187	81,906
			1390	
котельная № 15		диаметр	длина	Материальная характеристика тепловой сети, м2
ГВС:		38	35	2,66
		57	907,5	103,455
			942,5	
отопление :		45	15	1,35
		57	216,5	24,681
		76	25	3,8
		89	270,5	48,149
		133	119	31,654
		159	1224,5	389,391
			1870,5	
котельная № 20		диаметр	длина	Материальная характеристика тепловой сети, м2
ГВС		76	15	2,28
		89	157	27,946
		108	117,5	25,38
		159	238	75,684
			527,5	0
отопление		76	15	2,28
		89	147	26,166
		108	91	19,656
		159	274,5	87,291
			527,5	
котельная № 21		диаметр	длина	Материальная характеристика тепловой сети, м2
ГВС		57	108	12,312
		76	108	16,416
		89	83	14,774
		108	751	162,216
		159	87	27,666
			1137	
отопление		57	68	7,752
		76	108	16,416
		89	83	14,774
		108	718	155,088
		159	87	27,666
		219	35	15,33
			1099	
котельная № 1		диаметр	длина	Материальная характеристика тепловой сети, м2
ГВС		57	145	18,53
		76	616	93,632
		108	566	122,256

Общая характеристика тепловых сетей от котельных представлена в таблице 3.4

Таблица 3.4. -Общая характеристика тепловых сетей от котельных

отопление	25	1327	0,15
	57	215	24,51
	76	115	17,48
	89	453	80,634
	108	1310	282,96
	133	80	21,28
	159	827	262,986
	219	486	212,868
	273	418	228,228
		3907	
котельная № 8	диаметр	длина	Материальная характеристика тепловой сети, м2
отопление	57	7	0,798
	76	43	6,536
	89	203	36,134
	108	150	32,4
	133	297	79,002
	159	573	182,214
		1273	
котельная № 25	диаметр	длина	Материальная характеристика тепловой сети, м2
ГВС	40	36	2,88
	57	108	12,312
		144	
отопление	40	36	2,88
	108	108	23,328
		144	
котельная № 2	диаметр	длина	Материальная характеристика тепловой сети, м2
отопление	38	18	1,368
	57	249	28,386
	76	180	27,36
	89	704,5	125,401
	108	657	141,912
	159	617,6	196,3968
	219	459,5	201,261
	273	375,7	205,1322
		3261,3	
котельная № 10	диаметр	длина	Материальная характеристика тепловой сети, м2
отопление	57	406,5	46,341
	76	214	32,528
	89	330	58,74
	108	408	88,128
	133	250	66,5
	159	198	62,964
	219	540	236,52
	273	162	88,452
	325	23	14,95
		2531,5	
сдвоенный котел наружного размещения № 30 Канашская,15	диаметр	длина	Материальная характеристика тепловой сети, м2
отопление	57	34	3,876
котельная № 3	диаметр	длина	Материальная характеристика тепловой сети, м2
отопление	57	30	3,42
котельная № 5	диаметр	длина	Материальная характеристика тепловой сети, м2
ГВС	57	347	39,558
	76	33	5,016
	108	338	73,008
		718	
отопление	57	232	26,448
	108	547	118,152
	159	304	96,672
		1083	
котельная № 6	диаметр	длина	Материальная характеристика тепловой сети, м2
отопление	32	1	0,064
	40	16	1,28
	57	704	80,256
	76	99	15,048
	89	48	8,544
	108	334	72,144
	159	310	98,58
	219	506	221,628
	325	152	98,8
	377	350	263,9
		2520	
котельная № 7	диаметр	длина	Материальная характеристика тепловой сети, м2
ГВС	57	61,5	7,011

	89	200,5	35,689
		262	
отопление	57	35	3,99
	89	195,5	34,799
	108	113	24,408
	159	172,5	54,855
		516	
котельная № 9	диаметр	длина	Материальная характеристика тепловой сети, м2
ГВС	57	302	34,428
		302	
отопление	89	302	53,756
		302	
котельная № 29	диаметр	длина	Материальная характеристика тепловой сети, м2
ГВС	57	682,5	77,805
	89	319	56,782
	108	425	91,8
		1426,5	
отопление	57	443	50,502
	76	62	9,424
	89	197	35,066
	108	445,5	96,228
	133	400	106,4
	159	383	121,794
	219	111	48,618
		2041,5	
сдвоенный котел наружного размещения № 11 Красноармейская,72	диаметр	длина	Материальная характеристика тепловой сети, м2
отопление	89	5,7	1,0146
котельная № 4	диаметр	длина	Материальная характеристика тепловой сети, м2
ГВС	89	67	11,926
		67	
отопление	38	34	2,584
	89	67	11,926
		101	
котельная № 12	диаметр	длина	Материальная характеристика тепловой сети, м2
отопление	57	34,5	3,933
	89	357,5	63,635
		392	
котельная № 16	диаметр	длина	Материальная характеристика тепловой сети, м2
ГВС	38	80	6,08
		80	0
отопление	45	10	0,9
	89	70	12,46
		80	
котельная № 17	диаметр	длина	Материальная характеристика тепловой сети, м2
отопление	89	103	18,334
котельная № 22	диаметр	длина	Материальная характеристика тепловой сети, м2
ГВС	40	22	1,76
		22	0
отопление	57	22	2,508
		22	
котельная № 24	диаметр	длина	Материальная характеристика тепловой сети, м2
отопление	57	53	6,042
котельная № 23	диаметр	длина	Материальная характеристика тепловой сети, м2
ГВС	57	224	25,536
	89	370	65,86
	108	8	1,728
		602	
отопление	89	183,5	32,663
	108	973,5	210,276
	159	407	129,426
	219	392	171,696
	273	24	13,104
	426	522,5	445,17
		2502,5	
котельная № 26	диаметр	длина	Материальная характеристика тепловой сети, м2
ГВС	57	20	2,28
	89	20	3,56
	108	256	55,296
		296	
отопление	32	91	5,824
	40	8	0,64
	57	550	62,7
	76	637	96,824
	89	755,5	134,479

	108	1554,5	335,772
	125	102	25,5
	133	80	21,28
	159	1656	526,608
	219	2062	903,156
	250	169	84,5
	426	69	58,788
		7734	
котельная № 27	диаметр	длина	Материальная характеристика тепловой сети, м2
ГВС	57	437,5	49,875
	76	46	6,992
	89	247	43,966
	108	1481	319,896
	133	23	6,118
	159	586	186,348
	219	132	57,816
	273	304	165,984
		3256,5	
отопление	32	183,5	11,744
	40	64	5,12
	57	62,5	7,125
	76	510	77,52
	89	364,5	64,881
	108	1393,5	300,996
	125	30	7,5
	133	132	35,112
	159	502	159,636
	219	455	199,29
	273	244	133,224
	325	254	165,1
	377	500	377
	426	52	44,304
		4747	
котельная № 3	диаметр	длина	Материальная характеристика тепловой сети, м2
отопление	57	30	3,42

г) описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

Для обеспечения возможности оперативного переключения на тепловых сетях предусмотрена установка секционирующих отключающих устройств. Количество секционирующих устройств для линейных частей магистрали определено требованиями "СП 74.13330.2023. Свод правил. Тепловые сети" и особенностями топологии каждой системы.

Запорная арматура в тепловых сетях предусматривается для отключения трубопроводов, ответвлений и перемычек между трубопроводами, секционирования магистральных распределительных тепловых сетей на время ремонта и промывки тепловых сетей и т. п. В соответствии, установка запорной арматуры предусматривается на всех выводах тепловых сетей от источников теплоты независимо от параметров теплоносителя и диаметров трубопроводов.

При этом не допускается дублирование арматуры внутри и вне здания.

Данные об описании типов и количестве секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях не предоставлены.

В качестве секционирующей арматуры на магистральных тепловых сетях муниципального округа используются стальные и чугунные задвижки. На тепловых сетях распределительных используются стальные и чугунные задвижки и вентили.

Регулирование отпуска теплоты осуществляется качественно по температурному графику. Изменение температурного графика не предполагается.

д) описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов

Тепловая камера представляет собой сооружение на теплосети, где размещаются и обслуживаются приборы, оборудование, арматура.

е) описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности

Методика расчета температурного графика описана в справочнике В.И. Манюк, Я.И. Каплинский "Наладка и эксплуатация водяных тепловых сетей".

Основной задачей регулирования отпуска теплоты в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся в течение отопительного периода внешних климатических условий и поддержание заданной температуры горячей воды.

Изменение температурного графика на котельных города Канаш в перспективе не предусматривается. Оптимальным температурным графиком качественного регулирования тепловой нагрузки для зависимого подключения потребителей предлагается сохранить существующие графики.

На рисунках 3.23-3.51 представлены утвержденные температурные графики котельных.



Рисунок 3.23. Температурный график котельной № 1 "Центральная"

Согласовано
Администрация Канашского
муниципального округа
Чувашской Республики
«16» 05 2025 г.
справок

Утверждаю
г.л. инженер МП «УК ЖКХ» МО г. Канаш
Н.С. Климов
«15» 05 2025 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
на выходе из источника теплоснабжения- котельная №2 «Почта»

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды	
	в подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе
+8	40	35
+7	42	37
+6	43	38
+5	44	39
+4	45	40
+3	47	41
+2	48	42
+1	49	43
0	51	44
-1	52	45
-2	53	46
-3	55	47
-4	56	49
-5	57	50
-6	59	51
-7	60	52
-8	62	53
-9	63	54
-10	64	55
-11	66	57
-12	67	58
-13	68	59
-14	70	60
-15	71	61
-16	72	62
-17	74	64
-18	75	65
-19	75	65
-20	75	65
-21	75	65
-22	75	65
-23	75	65
-24	75	65
-25	75	65
-26	75	65
-27	75	65
-28	75	65
-29	75	65
-30	75	65
-31	75	65
-32	75	65

Рисунок 3.24. Температурный график котельной № 2 "Почта"

Согласовано
Администрация Канашского
муниципального округа
Чувашской Республики
«16» 05 2025 г.
справок

Утверждаю
г.л. инженер МП «УК ЖКХ» МО г. Канаш
Н.С. Климов
«15» 05 2025 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
на выходе из источника теплоснабжения- котельная №3 «Колхозная»

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды	
	в подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе
+8	40	35
+7	42	37
+6	43	38
+5	44	39
+4	45	40
+3	47	41
+2	48	42
+1	49	43
0	51	44
-1	52	45
-2	53	46
-3	55	47
-4	56	49
-5	57	50
-6	59	51
-7	60	52
-8	62	53
-9	63	54
-10	64	55
-11	66	57
-12	67	58
-13	68	59
-14	70	60
-15	71	61
-16	72	62
-17	74	64
-18	75	65
-19	75	65
-20	75	65
-21	75	65
-22	75	65
-23	75	65
-24	75	65
-25	75	65
-26	75	65
-27	75	65
-28	75	65
-29	75	65
-30	75	65
-31	75	65
-32	75	65

Рисунок 3.25. Температурный график котельной № 3 "Колхозная"



Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды	
	в подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе
+8	40	35
+7	42	37
+6	43	38
+5	44	39
+4	45	40
+3	47	41
+2	48	42
+1	49	43
0	51	44
-1	52	45
-2	53	46
-3	55	47
-4	56	49
-5	57	50
-6	59	51
-7	60	52
-8	62	53
-9	63	54
-10	64	55
-11	66	57
-12	67	58
-13	68	59
-14	70	60
-15	71	61
-16	72	62
-17	74	64
-18	75	65
-19	75	65
-20	75	65
-21	75	65
-22	75	65
-23	75	65
-24	75	65
-25	75	65
-26	75	65
-27	75	65
-28	75	65
-29	75	65
-30	75	65
-31	75	65
-32	75	65

Рисунок 3.26. Температурный график котельной № 4 "Детсад №18"



Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды	
	в подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе
+8	40	35
+7	42	37
+6	43	38
+5	44	39
+4	45	40
+3	47	41
+2	48	42
+1	49	43
0	51	44
-1	52	45
-2	53	46
-3	55	47
-4	56	49
-5	57	50
-6	59	51
-7	60	52
-8	62	53
-9	63	54
-10	64	55
-11	66	57
-12	67	58
-13	68	59
-14	70	60
-15	71	61
-16	72	62
-17	74	64
-18	75	65
-19	75	65
-20	75	65
-21	75	65
-22	75	65
-23	75	65
-24	75	65
-25	75	65
-26	75	65
-27	75	65
-28	75	65
-29	75	65
-30	75	65
-31	75	65
-32	75	65

Рисунок 3.27. Температурный график котельной № 5 "НГЧ"

Согласовано
Администрация Канашского
муниципального округа
Чувашской Республики



Утверждаю
г.л. инженер МП «УК ЖКХ» МО г. Канаш

Н.С. Климов
«15» 05 2025 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

на выходе из источника теплоснабжения- котельная №6 «Автовокзал»

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды	
	в подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе
+8	40	35
+7	42	37
+6	43	38
+5	44	39
+4	45	40
+3	47	41
+2	48	42
+1	49	43
0	51	44
-1	52	45
-2	53	46
-3	55	47
-4	56	49
-5	57	50
-6	59	51
-7	60	52
-8	62	53
-9	63	54
-10	64	55
-11	66	57
-12	67	58
-13	68	59
-14	70	60
-15	71	61
-16	72	62
-17	74	64
-18	75	65
-19	75	65
-20	75	65
-21	75	65
-22	75	65
-23	75	65
-24	75	65
-25	75	65
-26	75	65
-27	75	65
-28	75	65
-29	75	65
-30	75	65
-31	75	65
-32	75	65

Рисунок 3.28. Температурный график котельной № 6 "Автовокзал"

Согласовано
Администрация Канашского
муниципального округа
Чувашской Республики



Утверждаю
г.л. инженер МП «УК ЖКХ» МО г. Канаш

Н.С. Климов
«15» 05 2025 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

на выходе из источника теплоснабжения- котельная №7 «Горбольница»

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды	
	в подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе
+8	40	35
+7	42	37
+6	43	38
+5	44	39
+4	45	40
+3	47	41
+2	48	42
+1	49	43
0	51	44
-1	52	45
-2	53	46
-3	55	47
-4	56	49
-5	57	50
-6	59	51
-7	60	52
-8	62	53
-9	63	54
-10	64	55
-11	66	57
-12	67	58
-13	68	59
-14	70	60
-15	71	61
-16	72	62
-17	74	64
-18	75	65
-19	75	65
-20	75	65
-21	75	65
-22	75	65
-23	75	65
-24	75	65
-25	75	65
-26	75	65
-27	75	65
-28	75	65
-29	75	65
-30	75	65
-31	75	65
-32	75	65

Рисунок 3.29. Температурный график котельной № 7 "Горбольница"

Согласовано
Администрация Канашского
муниципального округа
Чувашской Республики



05 2025 г.

Утверждаю
гл. инженер МП «УК ЖКХ» МО г. Канаш



Н.С. Климов

15 2025 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

на выходе из источника теплоснабжения- котельная №8 «Финколледж»

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды	
	в подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе
+8	40	35
+7	42	37
+6	43	38
+5	44	39
+4	45	40
+3	47	41
+2	48	42
+1	49	43
0	51	44
-1	52	45
-2	53	46
-3	55	47
-4	56	49
-5	57	50
-6	59	51
-7	60	52
-8	62	53
-9	63	54
-10	64	55
-11	66	57
-12	67	58
-13	68	59
-14	70	60
-15	71	61
-16	72	62
-17	74	64
-18	75	65
-19	75	65
-20	75	65
-21	75	65
-22	75	65
-23	75	65
-24	75	65
-25	75	65
-26	75	65
-27	75	65
-28	75	65
-29	75	65
-30	75	65
-31	75	65
-32	75	65

Рисунок 3.30. Температурный график котельной № 8 "ФЗК"

Согласовано
Администрация Канашского
муниципального округа
Чувашской Республики



05 2025 г.

Утверждаю
гл. инженер МП «УК ЖКХ» МО г. Канаш



Н.С. Климов

15 2025 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

на выходе из источника теплоснабжения- котельная №9 «СПТУ-22»

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды	
	в подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе
+8	40	35
+7	42	37
+6	43	38
+5	44	39
+4	45	40
+3	47	41
+2	48	42
+1	49	43
0	51	44
-1	52	45
-2	53	46
-3	55	47
-4	56	49
-5	57	50
-6	59	51
-7	60	52
-8	62	53
-9	63	54
-10	64	55
-11	66	57
-12	67	58
-13	68	59
-14	70	60
-15	71	61
-16	72	62
-17	74	64
-18	75	65
-19	75	65
-20	75	65
-21	75	65
-22	75	65
-23	75	65
-24	75	65
-25	75	65
-26	75	65
-27	75	65
-28	75	65
-29	75	65
-30	75	65
-31	75	65
-32	75	65

Рисунок 3.31. Температурный график котельной № 9 "СПТУ"

Согласовано
Администрация Канашского
муниципального округа
Чувашской Республики

«16» 05 2025 г.
И.И. Справочник

Утверждаю
г.л. инженер МП «УК ЖКХ» МО г. Канаш

Н.С. Климов
«15» 05 2025 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
на выходе из источника теплоснабжения- котельная №10 «Шевле»

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды	
	в подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе
+8	40	35
+7	42	37
+6	43	38
+5	44	39
+4	45	40
+3	47	41
+2	48	42
+1	49	43
0	51	44
-1	52	45
-2	53	46
-3	55	47
-4	56	49
-5	57	50
-6	59	51
-7	60	52
-8	62	53
-9	63	54
-10	64	55
-11	66	57
-12	67	58
-13	68	59
-14	70	60
-15	71	61
-16	72	62
-17	74	64
-18	75	65
-19	75	65
-20	75	65
-21	75	65
-22	75	65
-23	75	65
-24	75	65
-25	75	65
-26	75	65
-27	75	65
-28	75	65
-29	75	65
-30	75	65
-31	75	65
-32	75	65

Рисунок 3.32. Температурный график котельной № 10 "Шевле"

Согласовано
Администрация Канашского
муниципального округа
Чувашской Республики

«16» 05 2025 г.
И.И. Справочник

Утверждаю
г.л. инженер МП «УК ЖКХ» МО г. Канаш

Н.С. Климов
«15» 05 2025 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
на выходе из источника теплоснабжения- Сдвоенный котел наружного исполнения № 11
ул. Красноармейская, 72

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды °С	
	в подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе
+8	40	35
+7	42	37
+6	43	38
+5	44	39
+4	45	40
+3	47	41
+2	48	42
+1	49	43
0	51	44
-1	52	45
-2	53	46
-3	55	47
-4	56	49
-5	57	50
-6	59	51
-7	60	52
-8	62	53
-9	63	54
-10	64	55
-11	66	57
-12	67	58
-13	68	59
-14	70	60
-15	71	61
-16	72	62
-17	74	64
-18	75	65
-19	75	65
-20	75	65
-21	75	65
-22	75	65
-23	75	65
-24	75	65
-25	75	65
-26	75	65
-27	75	65
-28	75	65
-29	75	65
-30	75	65
-31	75	65
-32	75	65

Рисунок 3.33. Температурный график сдвоенного котла наружного размещения № 11 ул. Красноармейская, 72

Согласовано
Администрация Канашского
муниципального округа
Чувашской Республики

«16» 05 2025 г.
справка

Утверждаю
гл. инженер МП «УК ЖКХ» МО г. Канаш

Н.С. Климов
«15» 05 2025 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
на выходе из источника теплоснабжения- котельная №12 «Школа №4»

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды	
	в подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе
+8	40	35
+7	42	37
+6	43	38
+5	44	39
+4	45	40
+3	47	41
+2	48	42
+1	49	43
0	51	44
-1	52	45
-2	53	46
-3	55	47
-4	56	49
-5	57	50
-6	59	51
-7	60	52
-8	62	53
-9	63	54
-10	64	55
-11	66	57
-12	67	58
-13	68	59
-14	70	60
-15	71	61
-16	72	62
-17	74	64
-18	75	65
-19	75	65
-20	75	65
-21	75	65
-22	75	65
-23	75	65
-24	75	65
-25	75	65
-26	75	65
-27	75	65
-28	75	65
-29	75	65
-30	75	65
-31	75	65
-32	75	65

Рисунок 3.34. Температурный график котельной № 12 "Школа №4"

Согласовано
Администрация Канашского
муниципального округа
Чувашской Республики

«16» 05 2025 г.
справка

Утверждаю
гл. инженер МП «УК ЖКХ» МО г. Канаш

Н.С. Климов
«15» 05 2025 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
на выходе из источника теплоснабжения- котельная №14 «Восточный район»

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды °С	
	в подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе
+8	40	35
+7	42	37
+6	43	38
+5	44	39
+4	45	40
+3	47	41
+2	48	42
+1	49	43
0	51	44
-1	52	45
-2	53	46
-3	55	47
-4	56	49
-5	57	50
-6	59	51
-7	60	52
-8	62	53
-9	63	54
-10	64	55
-11	66	57
-12	67	58
-13	68	59
-14	70	60
-15	71	61
-16	72	62
-17	74	64
-18	75	65
-19	75	65
-20	75	65
-21	75	65
-22	75	65
-23	75	65
-24	75	65
-25	75	65
-26	75	65
-27	75	65
-28	75	65
-29	75	65
-30	75	65
-31	75	65
-32	75	65

Рисунок 3.35. Температурный график котельной № 14 "Восточная"



Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды °С	
	в подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе
+8	40	35
+7	42	37
+6	43	38
+5	44	39
+4	45	40
+3	47	41
+2	48	42
+1	49	43
0	51	44
-1	52	45
-2	53	46
-3	55	47
-4	56	49
-5	57	50
-6	59	51
-7	60	52
-8	62	53
-9	63	54
-10	64	55
-11	66	57
-12	67	58
-13	68	59
-14	70	60
-15	71	61
-16	72	62
-17	74	64
-18	75	65
-19	75	65
-20	75	65
-21	75	65
-22	75	65
-23	75	65
-24	75	65
-25	75	65
-26	75	65
-27	75	65
-28	75	65
-29	75	65
-30	75	65
-31	75	65
-32	75	65

Рисунок 3.36. Температурный график котельной № 15 "ПМС-205"



Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды °С	
	в подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе
+8	40	35
+7	42	37
+6	43	38
+5	44	39
+4	45	40
+3	47	41
+2	48	42
+1	49	43
0	51	44
-1	52	45
-2	53	46
-3	55	47
-4	56	49
-5	57	50
-6	59	51
-7	60	52
-8	62	53
-9	63	54
-10	64	55
-11	66	57
-12	67	58
-13	68	59
-14	70	60
-15	71	61
-16	72	62
-17	74	64
-18	75	65
-19	75	65
-20	75	65
-21	75	65
-22	75	65
-23	75	65
-24	75	65
-25	75	65
-26	75	65
-27	75	65
-28	75	65
-29	75	65
-30	75	65
-31	75	65
-32	75	65

Рисунок 3.37. Температурный график котельной № 16 "Промогородная"

Согласовано
Администрация Канашского
муниципального округа
Чувашской Республики

№ 16 от 05.05.2025 г.
справок

Утверждаю
гл. инженер МП «УК ЖКХ» МО г. Канаш

Н.С. Климов
№ 15 от 05.05.2025 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
на выходе из источника теплоснабжения- котельная №17 «Детская больница»

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды °С	
	в подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе
+8	40	35
+7	42	37
+6	43	38
+5	44	39
+4	45	40
+3	47	41
+2	48	42
+1	49	43
0	51	44
-1	52	45
-2	53	46
-3	55	47
-4	56	49
-5	57	50
-6	59	51
-7	60	52
-8	62	53
-9	63	54
-10	64	55
-11	66	57
-12	67	58
-13	68	59
-14	70	60
-15	71	61
-16	72	62
-17	74	64
-18	75	65
-19	75	65
-20	75	65
-21	75	65
-22	75	65
-23	75	65
-24	75	65
-25	75	65
-26	75	65
-27	75	65
-28	75	65
-29	75	65
-30	75	65
-31	75	65
-32	75	65

Рисунок 3.38. Температурный график котельной № 17 "Детская больница"

Согласовано
Администрация Канашского
муниципального округа
Чувашской Республики

№ 16 от 05.05.2025 г.
справок

Утверждаю
гл. инженер МП «УК ЖКХ» МО г. Канаш

Н.С. Климов
№ 15 от 05.05.2025 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
на выходе из источника теплоснабжения- котельная №19 «БАМ-3»

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды °С	
	в подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе
+8	40	35
+7	42	37
+6	43	38
+5	44	39
+4	45	40
+3	47	41
+2	48	42
+1	49	43
0	51	44
-1	52	45
-2	53	46
-3	55	47
-4	56	49
-5	57	50
-6	59	51
-7	60	52
-8	62	53
-9	63	54
-10	64	55
-11	66	57
-12	67	58
-13	68	59
-14	70	60
-15	71	61
-16	72	62
-17	74	64
-18	75	65
-19	75	65
-20	75	65
-21	75	65
-22	75	65
-23	75	65
-24	75	65
-25	75	65
-26	75	65
-27	75	65
-28	75	65
-29	75	65
-30	75	65
-31	75	65
-32	75	65

Рисунок 3.39. Температурный график котельной № 19 "БАМ-3"



Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды °С	
	в подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе
+8	40	35
+7	42	37
+6	43	38
+5	44	39
+4	45	40
+3	47	41
+2	48	42
+1	49	43
0	51	44
-1	52	45
-2	53	46
-3	55	47
-4	56	49
-5	57	50
-6	59	51
-7	60	52
-8	62	53
-9	63	54
-10	64	55
-11	66	57
-12	67	58
-13	68	59
-14	70	60
-15	71	61
-16	72	62
-17	74	64
-18	75	65
-19	75	65
-20	75	65
-21	75	65
-22	75	65
-23	75	65
-24	75	65
-25	75	65
-26	75	65
-27	75	65
-28	75	65
-29	75	65
-30	75	65
-31	75	65
-32	75	65

Рисунок 3.40. Температурный график котельной № 20 "БАМ-2"



Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды °С	
	в подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе
+8	40	35
+7	42	37
+6	43	38
+5	44	39
+4	45	40
+3	47	41
+2	48	42
+1	49	43
0	51	44
-1	52	45
-2	53	46
-3	55	47
-4	56	49
-5	57	50
-6	59	51
-7	60	52
-8	62	53
-9	63	54
-10	64	55
-11	66	57
-12	67	58
-13	68	59
-14	70	60
-15	71	61
-16	72	62
-17	74	64
-18	75	65
-19	75	65
-20	75	65
-21	75	65
-22	75	65
-23	75	65
-24	75	65
-25	75	65
-26	75	65
-27	75	65
-28	75	65
-29	75	65
-30	75	65
-31	75	65
-32	75	65

Рисунок 3.41. Температурный график котельной № 21 "БАМ-1"

Согласовано
Администрация Канашского
муниципального округа
Чувашской Республики
«18» 05 2025 г.
справка

Утверждаю
гл. инженер МП «УК ЖКХ» МО г. Канаш
Н.С. Климов
«15» 05 2025 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

на выходе из источника теплоснабжения- котельная №22 «Янтиковское шоссе»

Температура наружного воздуха, °C	Температура сетевой воды °C	
	в подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе
+8	40	35
+7	42	37
+6	43	38
+5	44	39
+4	45	40
+3	47	41
+2	48	42
+1	49	43
0	51	44
-1	52	45
-2	53	46
-3	55	47
-4	56	49
-5	57	50
-6	59	51
-7	60	52
-8	62	53
-9	63	54
-10	64	55
-11	66	57
-12	67	58
-13	68	59
-14	70	60
-15	71	61
-16	72	62
-17	74	64
-18	75	65
-19	75	65
-20	75	65
-21	75	65
-22	75	65
-23	75	65
-24	75	65
-25	75	65
-26	75	65
-27	75	65
-28	75	65
-29	75	65
-30	75	65
-31	75	65
-32	75	65

Рисунок 3.42. Температурный график котельной № 22 "Янтиковское шоссе"

Согласовано
Администрация Канашского
муниципального округа
Чувашской Республики
«18» 05 2025 г.
справка

Утверждаю
гл. инженер МП «УК ЖКХ» МО г. Канаш
Н.С. Климов
«15» 05 2025 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

на выходе из источника теплоснабжения- котельная №23 «Западная»

Температура наружного воздуха, °C	Температура сетевой воды °C	
	в подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе
+8	40	35
+7	42	37
+6	43	38
+5	44	39
+4	45	40
+3	47	41
+2	48	42
+1	49	43
0	51	44
-1	52	45
-2	53	46
-3	55	47
-4	56	49
-5	57	50
-6	59	51
-7	60	52
-8	62	53
-9	63	54
-10	64	55
-11	66	57
-12	67	58
-13	68	59
-14	70	60
-15	71	61
-16	72	62
-17	74	64
-18	75	65
-19	75	65
-20	75	65
-21	75	65
-22	75	65
-23	75	65
-24	75	65
-25	75	65
-26	75	65
-27	75	65
-28	75	65
-29	75	65
-30	75	65
-31	75	65
-32	75	65

Рисунок 3.43. Температурный график котельной № 23 "Западная"

Согласовано
Администрация Канашского
муниципального округа
Чувашской Республики
«16» 05 2025 г.
справка

Утверждаю
г. инженер МП «УК ЖКХ» МО г. Канаш
Н.С. Климов
«15» 05 2025 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
на выходе из источника теплоснабжения- котельная №24 «Красноармейская»

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды °С	
	в подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе
+8	40	35
+7	42	37
+6	43	38
+5	44	39
+4	45	40
+3	47	41
+2	48	42
+1	49	43
0	51	44
-1	52	45
-2	53	46
-3	55	47
-4	56	49
-5	57	50
-6	59	51
-7	60	52
-8	62	53
-9	63	54
-10	64	55
-11	66	57
-12	67	58
-13	68	59
-14	70	60
-15	71	61
-16	72	62
-17	74	64
-18	75	65
-19	75	65
-20	75	65
-21	75	65
-22	75	65
-23	75	65
-24	75	65
-25	75	65
-26	75	65
-27	75	65
-28	75	65
-29	75	65
-30	75	65
-31	75	65
-32	75	65

Рисунок 3.44. Температурный график котельной № 24 "Красноармейская"

Согласовано
Администрация Канашского
муниципального округа
Чувашской Республики
«16» 05 2025 г.
справка

Утверждаю
г. инженер МП «УК ЖКХ» МО г. Канаш
Н.С. Климов
«15» 05 2025 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
на выходе из источника теплоснабжения- котельная №25 «30 лет Победы 98 а»

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды °С	
	в подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе
+8	40	35
+7	42	37
+6	43	38
+5	44	39
+4	45	40
+3	47	41
+2	48	42
+1	49	43
0	51	44
-1	52	45
-2	53	46
-3	55	47
-4	56	49
-5	57	50
-6	59	51
-7	60	52
-8	62	53
-9	63	54
-10	64	55
-11	66	57
-12	67	58
-13	68	59
-14	70	60
-15	71	61
-16	72	62
-17	74	64
-18	75	65
-19	75	65
-20	75	65
-21	75	65
-22	75	65
-23	75	65
-24	75	65
-25	75	65
-26	75	65
-27	75	65
-28	75	65
-29	75	65
-30	75	65
-31	75	65
-32	75	65

Рисунок 3.45. Температурный график котельной № 25 "30 лет Победы"

Согласовано
Администрация Канашского
муниципального округа
Чувашской Республики



05.04.2025 г.

Утверждаю
гл. инженер МП «УК ЖКХ» МО г. Канаш



Н.С. Климов

05.04.2025 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
на выходе из источника теплоснабжения- котельная №26 «Новая»

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды °С	
	в подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе
+8	40	35
+7	42	37
+6	43	38
+5	44	39
+4	45	40
+3	47	41
+2	48	42
+1	49	43
0	51	44
-1	52	45
-2	53	46
-3	55	47
-4	56	49
-5	57	50
-6	59	51
-7	60	52
-8	62	53
-9	63	54
-10	64	55
-11	66	57
-12	67	58
-13	68	59
-14	70	60
-15	71	61
-16	72	62
-17	74	64
-18	75	65
-19	75	65
-20	75	65
-21	75	65
-22	75	65
-23	75	65
-24	75	65
-25	75	65
-26	75	65
-27	75	65
-28	75	65
-29	75	65
-30	75	65
-31	75	65
-32	75	65

Рисунок 3.46. Температурный график котельной № 26 "Новая"

Согласовано
Администрация Канашского
муниципального округа
Чувашской Республики



05.04.2025 г.

Утверждаю
гл. инженер МП «УК ЖКХ» МО г. Канаш



Н.С. Климов

05.04.2025 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
на выходе из источника теплоснабжения- котельная №27 «Трудовая»

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды °С	
	в подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе
+8	40	35
+7	42	37
+6	43	38
+5	44	39
+4	45	40
+3	47	41
+2	48	42
+1	49	43
0	51	44
-1	52	45
-2	53	46
-3	55	47
-4	56	49
-5	57	50
-6	59	51
-7	60	52
-8	62	53
-9	63	54
-10	64	55
-11	66	57
-12	67	58
-13	68	59
-14	70	60
-15	71	61
-16	72	62
-17	74	64
-18	75	65
-19	75	65
-20	75	65
-21	75	65
-22	75	65
-23	75	65
-24	75	65
-25	75	65
-26	75	65
-27	75	65
-28	75	65
-29	75	65
-30	75	65
-31	75	65
-32	75	65

Рисунок 3.47. Температурный график котельной № 27 "Трудовая"

Согласовано
Администрация Канашского
муниципального округа
Чувашской Республики

«16» 05 2025 г.



Утверждаю
гл. инженер МП «УК ЖКХ» МО г. Канаш

Н.С. Климов

«15» 05 2025 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

на выходе из источника теплоснабжения- котельная №28 «Комсомольская 14а»

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды °С	
	в подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе
+8	40	35
+7	42	37
+6	43	38
+5	44	39
+4	45	40
+3	47	41
+2	48	42
+1	49	43
0	51	44
-1	52	45
-2	53	46
-3	55	47
-4	56	49
-5	57	50
-6	59	51
-7	60	52
-8	62	53
-9	63	54
-10	64	55
-11	66	57
-12	67	58
-13	68	59
-14	70	60
-15	71	61
-16	72	62
-17	74	64
-18	75	65
-19	75	65
-20	75	65
-21	75	65
-22	75	65
-23	75	65
-24	75	65
-25	75	65
-26	75	65
-27	75	65
-28	75	65
-29	75	65
-30	75	65
-31	75	65
-32	75	65

Рисунок 3.48. Температурный график котельной № 28 "Комсомольская, 14а"

Согласовано
Администрация Канашского
муниципального округа
Чувашской Республики

«16» 05 2025 г.



Утверждаю
гл. инженер МП «УК ЖКХ» МО г. Канаш

Н.С. Климов

«15» 05 2025 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

на выходе из источника теплоснабжения- котельная №29 по ул. Свободы

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды °С	
	в подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе
+8	40	35
+7	42	37
+6	43	38
+5	44	39
+4	45	40
+3	47	41
+2	48	42
+1	49	43
0	51	44
-1	52	45
-2	53	46
-3	55	47
-4	56	49
-5	57	50
-6	59	51
-7	60	52
-8	62	53
-9	63	54
-10	64	55
-11	66	57
-12	67	58
-13	68	59
-14	70	60
-15	71	61
-16	72	62
-17	74	64
-18	75	65
-19	75	65
-20	75	65
-21	75	65
-22	75	65
-23	75	65
-24	75	65
-25	75	65
-26	75	65
-27	75	65
-28	75	65
-29	75	65
-30	75	65
-31	75	65
-32	75	65

Рисунок 3.49. Температурный график котельной № 29 "ул. Свободы,30а"



ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
на выходе из источника теплоснабжения- Сдвоенный котел наружного размещения №30
ул.Канашская,15

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды °С	
	в подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе
+8	40	35
+7	42	37
+6	43	38
+5	44	39
+4	45	40
+3	47	41
+2	48	42
+1	49	43
0	51	44
-1	52	45
-2	53	46
-3	55	47
-4	56	49
-5	57	50
-6	59	51
-7	60	52
-8	62	53
-9	63	54
-10	64	55
-11	66	57
-12	67	58
-13	68	59
-14	70	60
-15	71	61
-16	72	62
-17	74	64
-18	75	65
-19	75	65
-20	75	65
-21	75	65
-22	75	65
-23	75	65
-24	75	65
-25	75	65
-26	75	65
-27	75	65
-28	75	65
-29	75	65
-30	75	65
-31	75	65
-32	75	65

Рисунок 3.50. Температурный график "Сдвоенный котёл наружного размещения"
№30 по ул.Канашская, д. 15



ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
на выходе из источников теплоснабжения МП «УК ЖКХ» МО г. Канаш

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды °С	
	в подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе
+8	40	35
+7	42	37
+6	43	38
+5	44	39
+4	45	40
+3	47	41
+2	48	42
+1	49	43
0	51	44
-1	52	45
-2	53	46
-3	55	47
-4	56	49
-5	57	50
-6	59	51
-7	60	52
-8	62	53
-9	63	54
-10	64	55
-11	66	57
-12	67	58
-13	68	59
-14	70	60
-15	71	61
-16	72	62
-17	74	64
-18	75	65
-19	75	65
-20	75	65
-21	75	65
-22	75	65
-23	75	65
-24	75	65
-25	75	65
-26	75	65
-27	75	65
-28	75	65
-29	75	65
-30	75	65
-31	75	65
-32	75	65

Рисунок 3.51. Температурный график по предприятию

ж) фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

В соответствии с пунктом 6.2.59 "Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок" - отклонения от заданного режима на источнике теплоты принимаются не более:

- " по температуре воды, поступающей в тепловую сеть $\pm 3\%$;
- " по давлению в подающем трубопроводе $\pm 5\%$;
- " по давлению в обратном трубопроводе $\pm 0,2$ кгс/см².

В соответствии с пунктом 2.3.4 "Типовой инструкции по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей)" РД153-34.0-20.507-98- отклонение фактической среднесуточной температуры обратной воды из тепловой сети может превышать заданную температурным графиком не более чем на $\pm 3\%$

Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети соответствуют утвержденным графикам отпуска тепловой энергии

з) гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Рекомендуется теплоснабжающим организациям производить гидравлический расчет при всех изменениях тепловых нагрузок потребителей (отключение от централизованного отопления и переход на индивидуальные источники тепловой энергии или подключение новых потребителей).

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

Принятый качественный режим регулирования отпуска тепла отопительной нагрузки заключается в изменении температуры сетевой воды в подающем трубопроводе в зависимости от температуры наружного воздуха, и при этом гидравлический режим работы системы теплоснабжения остается неизменным, т.е. он не должен претерпевать изменений в течение всего отопительного периода. Правилами технической эксплуатации тепловых электрических станций и тепловых сетей предусматривается ежегодная разработка гидравлических режимов тепловых сетей для отопительного и летнего периодов, а также разработка гидравлических режимов системы теплоснабжения на ближайшие 3-5 лет.

Транспортировка тепла от источников до потребителей осуществляется по распределительным тепловым сетям, общая протяженность которых составляет более 50 км. Для обеспечения транспортировки и создания необходимых гидравлических режимов на территориях с равнинным рельефом местности обеспечивается насосным оборудованием источников и ЦТП.

Гидравлический режим разрабатывается с учетом следующих требований:

- давление воды в обратных трубопроводах не должно превышать допустимое рабочее давление в непосредственно присоединенных системах потребителей теплоты, в то же время должно быть выше на 0,5 кгс/см² статического давления систем теплоснабжения для обеспечения их заполнения;
- давление воды в обратных трубопроводах тепловой сети во избежание подсоса воздуха должно быть не менее 0,5 кгс/см²;
- давление воды во всасывающих патрубках сетевых и подпиточных насосов не должно превышать допустимого по условиям прочности конструкции насосов и должно быть не менее 0,5 кгс/см²;
- перепад давлений на тепловых пунктах потребителей должен быть не меньше гидравлического сопротивления систем теплоснабжения с учетом потерь давления в дроссельных диафрагмах;
- статическое давление в системе теплоснабжения не должно превышать допустимое давление в оборудовании источника теплоты, в тепловых сетях и системах теплоснабжения, непосредственно присоединенных к сетям, и должно обеспечивать заполнение их водой.

Испытания тепловых сетей на гидравлические потери проводятся с периодичностью 1 раз в 5 лет с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик трубопроводов, состояния их внутренней поверхности и фактической пропускной способности. Испытания по

определению тепловых потерь в тепловых сетях проводятся 1 раз в 5 лет с целью определения фактических эксплуатационных тепловых потерь через тепловую изоляцию.

Пьезометрический график является наглядной иллюстрацией результатов теплогидравлического расчета.

На пьезометрическом графике отражены:

- линия напора в подающем трубопроводе (красная линия);
- линия напора в обратном трубопроводе (синяя линия);
- линия потерь напора на шайбе (вертикальная красная или синяя линия);
- линия поверхности земли (коричневая линия);
- высота зданий (вертикальная коричневая линия);
- линия статического напора (пунктирная голубая линия);
- линия вскипания (оранжевая линия).

Линия напора в подающем трубопроводе обозначена красным цветом. Линия напора в обратном трубопроводе обозначена синим цветом. Они показывают разницу напоров в подающем и обратном трубопроводах в каждой конкретной точке тепловой сети. Одним из основных требований является обеспечение требуемого значения располагаемого напора на вводе потребителя, то есть величина располагаемого напора должна иметь положительное значение.

Потеря напора на дроссельной диафрагме (далее - шайба) представляет собой вертикальную линию подающего или обратного трубопроводов в зависимости от ее места расположения. Шайба устанавливается для снижения требуемого значения, при располагаемом напоре соответствующем нормативному показателю шайба не устанавливается. В случае, когда линия напора на обратном трубопроводе находится ниже высоты здания потребителя, то происходит не заполняемость системы теплоснабжения, которая приводит к прекращению циркуляции теплоносителя. Для разрешения данной ситуации рекомендуем устанавливать шайбу на обратном трубопроводе. В случае, когда линия напора на обратном трубопроводе находится выше высоты здания потребителя - устанавливаем шайбу на подающем трубопроводе. Когда значение напора в обратном трубопроводе выше геодезической отметки на 60 м, то необходимо предусмотреть установку насосного оборудования на обратном трубопроводе или изменить зависимую схему присоединения на независимую. Давление в подающем трубопроводе не должно превышать допустимые значения на источнике тепловой сети и абонентских установках, которые зависят от характеристик оборудования и применяемого сортамента труб и в большинстве случаев составляет 16-25 кгс/см². Минимальное значение давления в подающем и обратном трубопроводах принимают 0,5 кгс/см².

Линия поверхности земли показывает изменение рельефа местности от начальной до конечной точки пьезометрического графика, на которой обозначена вертикальная линия, соответствующая высоте здания.

Линия статического напора обозначена пунктирным голубым цветом и строится относительно самого высокого здания системы теплоснабжения каждого конкретного источника. Она показывает состояние системы при отсутствии циркуляции (отключении сетевых насосов). Линия статического напора может располагаться как ниже, так и выше

линии напора на обратном трубопроводе.

Линия вскипания обозначена оранжевым цветом и должна находиться ниже линии напора в подающем трубопроводе.

Построению собственно пьезометрического графика предшествует выбор искомого пути. Для этой цели на схеме тепловой сети отмечают не менее двух узлов, через которые должен пройти выбранный путь. В общем случае, с учетом закольцованности тепловых сетей, может существовать более одного пути, соединяющего заданные точки. В этом случае для однозначного определения результата можно указать промежуточные точки, либо изменить критерий поиска пути (это может быть минимизация количества участков, минимизация гидравлического сопротивления либо минимизация суммарной длины, поиск по линиям подающей или обратной магистрали). Путь строится программой автоматически с учетом состояния запорной арматуры в узлах коммутации (тепловых камерах), найденный путь "подсвечивается" на экране цветом выделения.

Пьезометрические графики работы тепловой сети указаны на рисунках 3.52- 3.64.



Рисунок 3.52 - Пьезометрический график тепловых сетей котельной №2 "Почта"

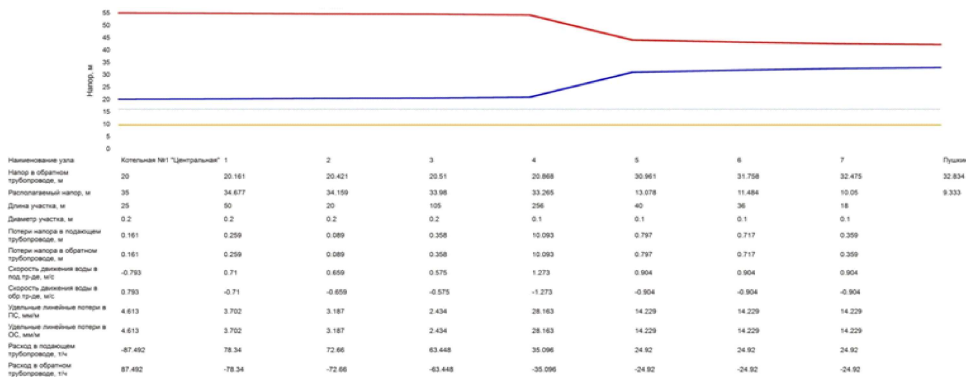


Рисунок 3.53- Пьезометрический график тепловых сетей котельной №1 "Центральная"

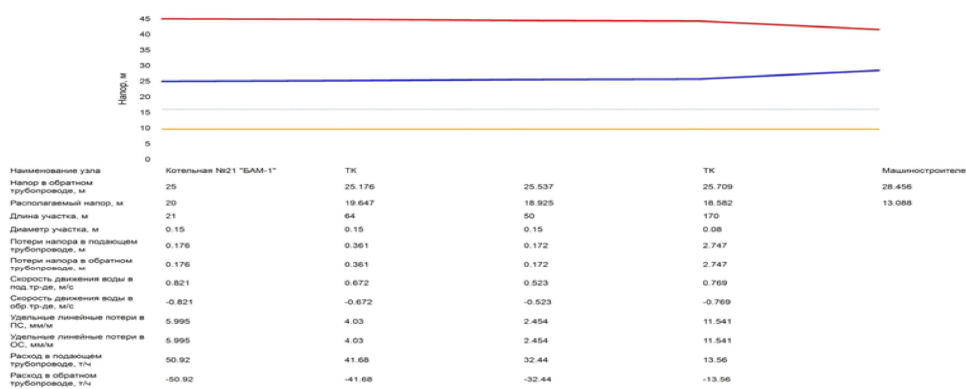


Рисунок 3.54 - Пьезометрический график тепловых сетей котельной №21 "БАМ-1"

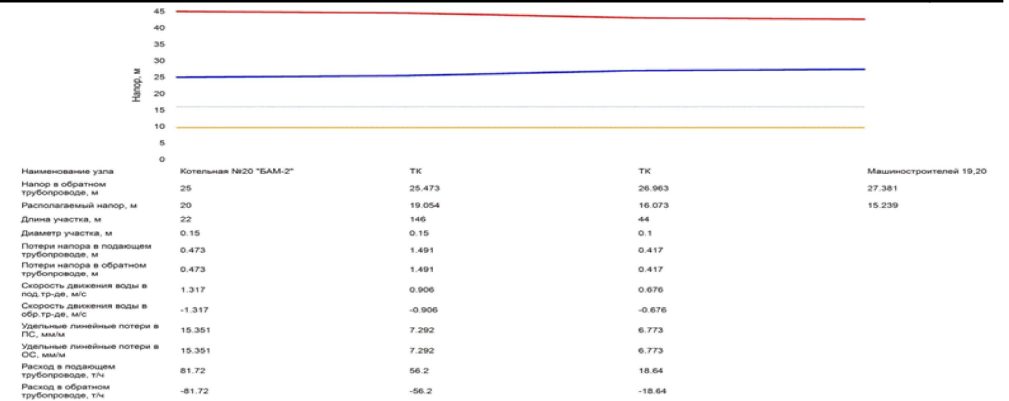


Рисунок 3.55- Пьезометрический график тепловых сетей котельной №20 "БАМ-2"

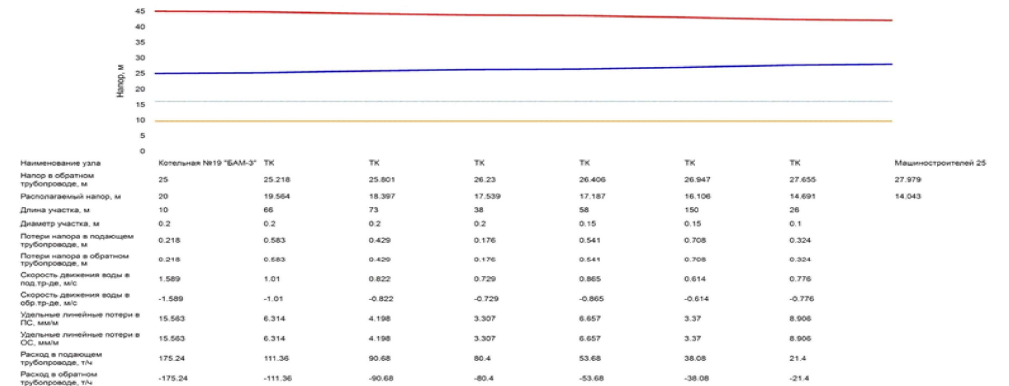


Рисунок 3.56- Пьезометрический график тепловых сетей котельной №19 "БАМ-3"



Рисунок 3.57- Пьезометрический график тепловых сетей котельной №10 "Шевле"

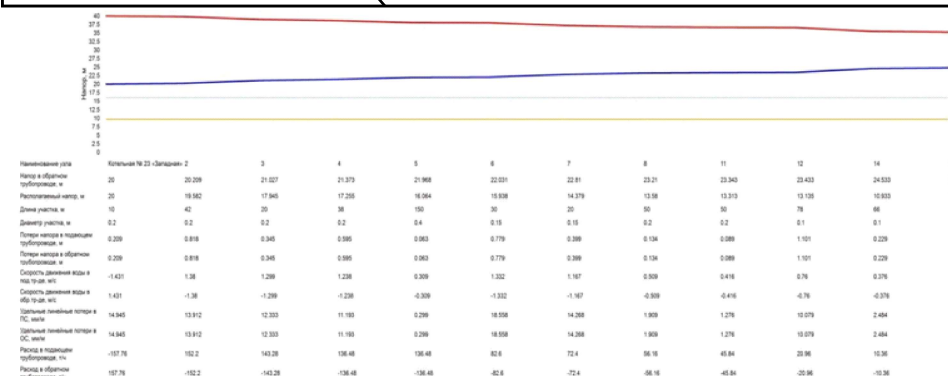


Рисунок 3.58- Пьезометрический график тепловых сетей котельной №23 "Западная"

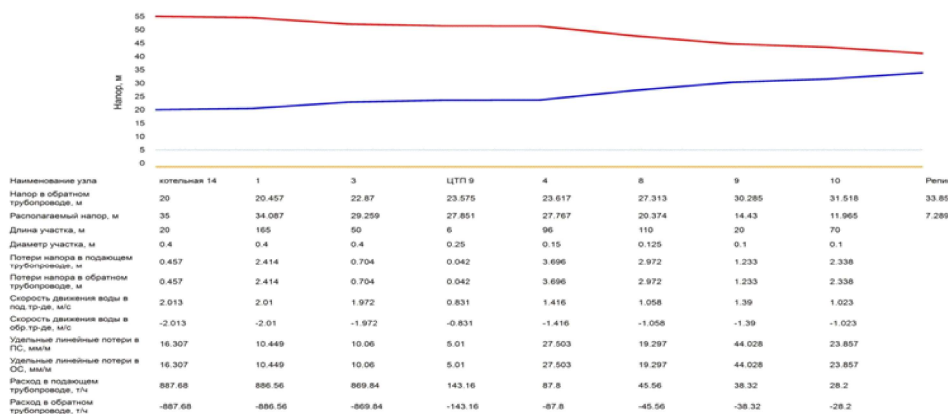


Рисунок 3.59- Пьезометрический график тепловых сетей котельной №14 "Восточный район"

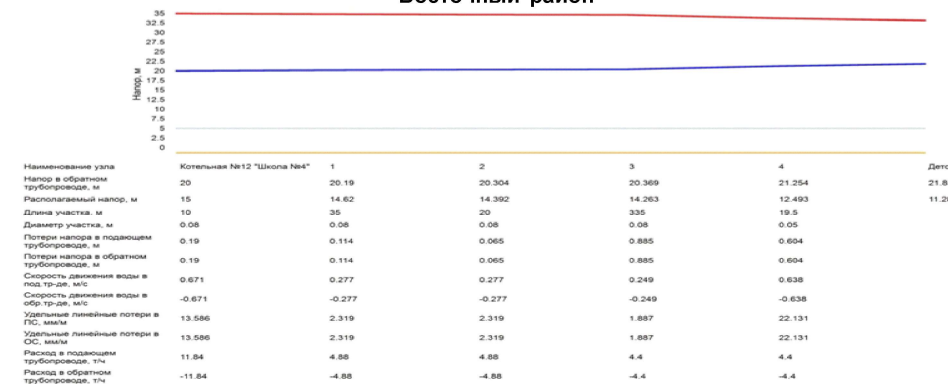


Рисунок 3.60- Пьезометрический график тепловых сетей котельной №12 "Школа №4"

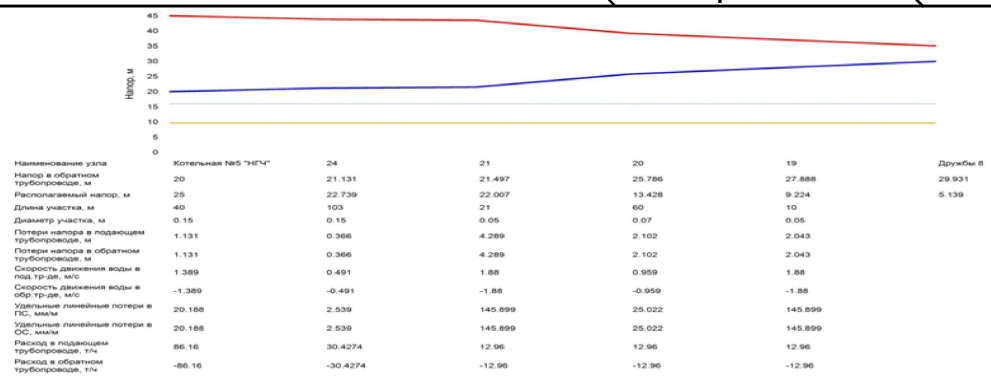


Рисунок 3.61 - Пьезометрический график тепловых сетей котельной №5 "НГЧ"

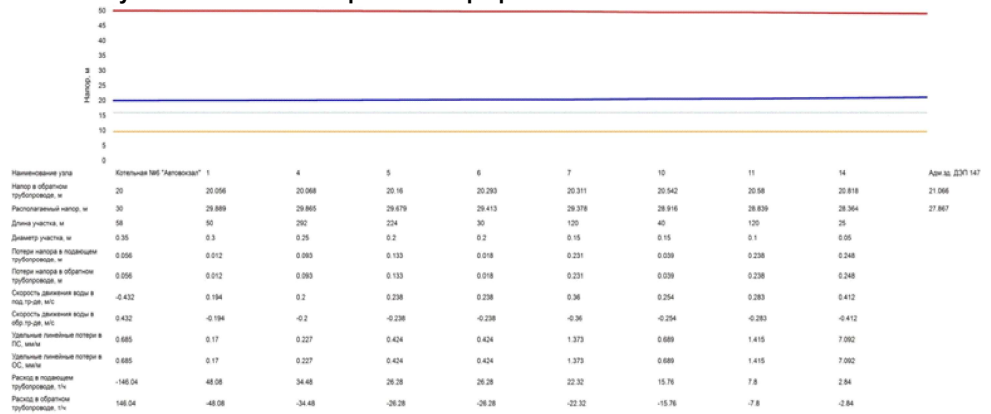


Рисунок 3.62- Пьезометрический график тепловых сетей котельной №6 "Автовокзал"

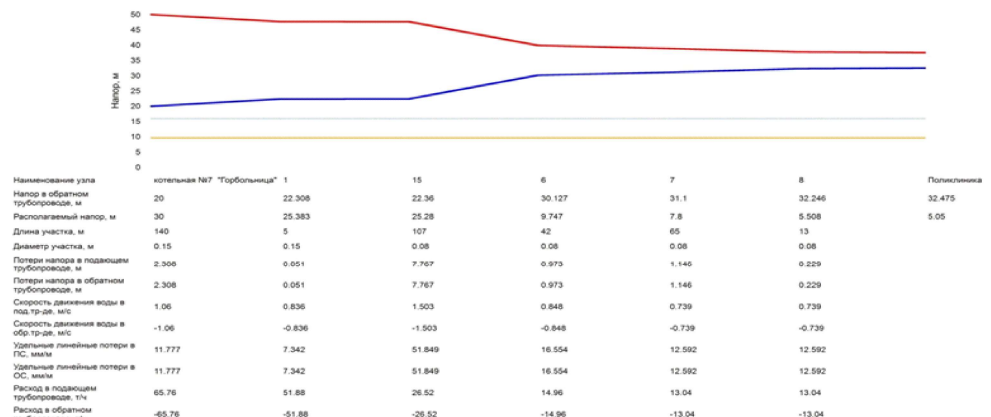


Рисунок 3.63- Пьезометрический график тепловых сетей котельной №7 "Горбольница"

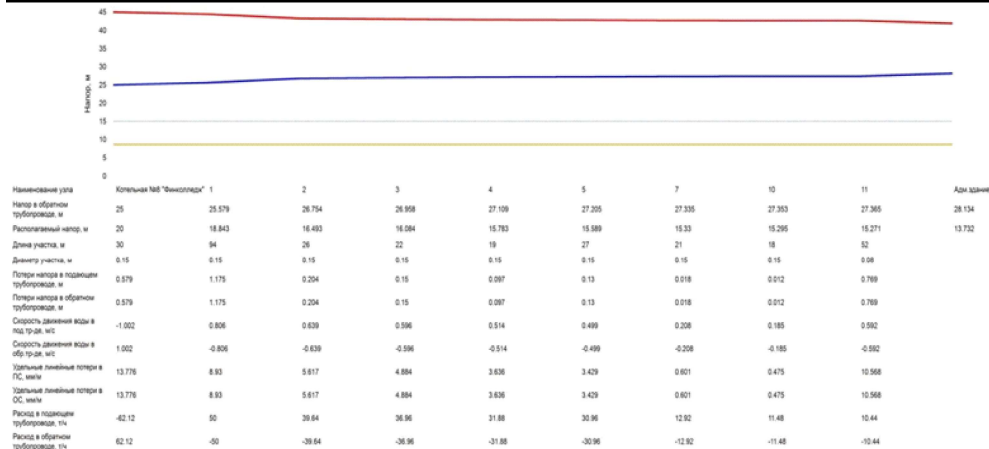


Рисунок 3.64- Пьезометрический график тепловых сетей котельной №8 "Финкооледж"

Из представленных графиков видно, что работа тепловых сетей при существующих параметрах системы теплоснабжения обеспечивает необходимые гидравлические режимы работы тепловых сетей. Необходимый располагаемый напор у каждого потребителя достаточен для преодоления гидравлического сопротивления внутридомовых сетей. Для обеспечения нормативного потребления тепловой энергии потребителями, с целью исключения перетоков (у ближайших к источнику тепла потребителей) и недотоков (у конечных потребителей) необходимо выполнить наладку гидравлического режима работы тепловых сетей. Для этого выполнить установку балансировочных клапанов на вводе у каждого потребителя.

и) статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет

Под отказом понимается событие, заключающееся в нарушении работоспособного состояния объекта.

В соответствии с "Инструкция по расследованию и учету технологических нарушений в работе энергосистем, электростанций,котельных, электрических и тепловых сетей" аварией называется разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте; неконтролируемый взрыв и (или) выброс опасных веществ. Причём аварией на тепловых сетях будет являться повреждение магистрального трубопровода тепловой сети в период отопительного сезона, если это привело к перерыву теплоснабжения потребителей на срок 36 ч и более.

Под инцидент-отказом или повреждением технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте понимается отклонение от режима технологического процесса, нарушение положений федерального закона "о промышленной безопасности опасных производственных объектов", других федеральных законов и иных нормативных правовых актов Российской Федерации, а также нормативных технических документов, устанавливающих правила ведения работ на опасном производственном объекте (если они не содержат признаков аварии).

В соответствии с требованиями Приказа от 14 мая 2025 г. № 511 " Об утверждении правил технической эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок" МП " УК ЖКХ" МО "г. Канаш ЧР" ежегодно выполняются все основные необходимые мероприятия по подготовке к работе в осенне-зимний период, в т.ч. проведение ремонтных работ, промывок, испытаний на плотность, прочность, тепловой изоляции тепловых сетей, оборудования и др.

На трубопроводах отопления и горячего водоснабжения участков предрасположенных к аварийным ситуациям, участков сетей связанных с их устранением, не имеется.

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

Отказы на тепловых сетях (аварийные ситуации и инциденты) за последние 5 лет отсутствуют.

л) описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

Согласно п.6.82 МДК 4-02.2001 "Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения":

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

- ✓ гидравлическим испытаниям с целью проверки прочности и плотности трубопроводов, их элементов и арматуры;

- ✓ испытаниям на максимальную температуру теплоносителя (температурным испытаниям) для выявления дефектов трубопроводов и оборудования тепловой сети,контроля за их состоянием, проверки компенсирующей способности тепловой сети;

- ✓ испытаниям на тепловые потери для определения фактических тепловых потерь теплопроводами в зависимости от типа строительно-изоляционных конструкций, срока службы, состояния и условий эксплуатации;

- ✓ испытаниям на гидравлические потери для получения гидравлических характеристик трубопроводов;

- ✓ испытаниям на потенциалы блуждающих токов (электрическим измерениям для определения коррозионной агрессивности грунтов и опасного действия блуждающих токов на трубопроводы подземных тепловых сетей).

Все виды испытаний должны проводиться отдельно. Совмещение во времени двух видов испытаний не допускается.

На каждый вид испытаний должна быть составлена рабочая программа, которая утверждается главным инженером РСО.

При получении тепловой энергии от источника тепла, принадлежащего другой организации, рабочая программа согласовывается с главным инженером этой организации.

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

Рабочая программа испытания должна содержать 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 должен:

- ✓ 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, должно быть проведено после капитального ремонта до начала отопительного периода. Испытание проводится по отдельным отходящим от источника тепла магистралям при отключенных водонагревательных установках источника тепла, отключенных системах тепло-

потребления, при открытых воздушниках на тепловых пунктах потребителей. Магистраль испытывается целиком или по частям в зависимости от технической возможности обеспечения требуемых параметров, а также наличия оперативных средств связи между диспетчером РСО, персоналом источника тепла и

бригадой, проводящей испытание, численности персонала, обеспеченности транспортом.

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

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

В каждом конкретном случае значение пробного давления устанавливается техническим руководителем РСО 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 тепла или специальным насосом из опрессовочного пункта.

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 РСО, но должна быть не менее 10 мин 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 мин под заданным пробным давлением значение подпитки не превысило расчетного значения.

Температура воды в трубопроводах при испытаниях на прочность и плотность не должна превышать 40 °С.

Периодичность проведения испытания тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя (далее - температурные испытания) определяется руководителем ОЭТС.

Температурным испытаниям должна подвергаться вся сеть от источника тепла до тепловых пунктов систем теплоснабжения.

Температурные испытания должны проводиться при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха.

За максимальную температуру следует принимать максимально достижимую температуру сетевой воды в соответствии с утвержденным температурным графиком регулирования отпуска тепла на источнике.

Температурные испытания тепловых сетей, находящихся в эксплуатации длительное время и имеющих ненадежные участки, должны проводиться 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 должна превышать 90 °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 водоподогреватели, а также с включенными системами горячего водоснабжения, присоединенными по закрытой схеме и оборудованными автоматическими регуляторами температуры.

На время температурных испытаний от тепловой сети должны быть отключены:

- ✓ отопительные системы детских и лечебных учреждений;
- ✓ неавтоматизированные системы горячего водоснабжения, присоединенные по закрытой схеме;
- ✓ системы горячего водоснабжения, присоединенные по открытой схеме;
- ✓ отопительные системы с непосредственной схемой присоединения.

Отключение тепловых пунктов и систем теплоснабжения производится первыми со стороны тепловой сети задвижками, установленными на подающем и обратном трубопроводах

тепловых пунктов, а в случае неплотности этих задвижек - задвижками в камерах на ответвлениях к тепловым пунктам. В местах, где задвижки не обеспечивают плотности отключения, необходимо устанавливать заглушки.

Испытания по определению тепловых потерь в тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистральных, характерных для данной тепловой сети по типу конструктивных 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 РСО.

Испытания по определению гидравлических потерь в водяных тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистральных, характерных для данной тепловой сети по срокам и условиям эксплуатации, с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик для разработки гидравлических режимов, а также оценки состояния внутренней поверхности трубопроводов. График испытаний устанавливается техническим руководителем РСО.

Испытания тепловых сетей на тепловые и гидравлические потери проводятся при отключенных ответвлениях тепловых пунктов систем теплоснабжения.

При проведении любых испытаний абоненты за три дня до начала испытаний должны быть предупреждены о времени проведения испытаний и сроке отключения систем теплоснабжения с указанием необходимых мер безопасности. Предупреждение вручается под расписку ответственному лицу потребителя.

Техническое обслуживание и ремонт

РСО должны быть организованы техническое обслуживание и ремонт т/сетей.

Ответственность за организацию технического обслуживания и ремонта несет административно-технический персонал, за которым закреплены тепловые сети.

Объем технического обслуживания и ремонта должен определяться 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.

На все виды ремонтов необходимо составить годовые и месячные планы (графики). Годовые планы ремонтов утверждает главный инженер организации.

Планы ремонтов тепловых сетей организации должны быть увязаны с планом ремонта оборудования источников тепла.

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.

Испытания на определение тепловых потерь в тепловых сетях в Канашском муниципальном округе не проводились.

м) описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, должны подвергаться следующим испытаниям: гидравлическим испытаниям с целью проверки прочности и плотности трубопроводов, их элементов и арматуры;

- испытаниям на максимальную температуру теплоносителя (температурным испытаниям) для выявления дефектов трубопроводов и оборудования тепловой сети, контроля за их состоянием, проверки компенсирующей способности тепловой сети;
- испытаниям на тепловые потери для определения фактических тепловых потерь теплопроводами в зависимости от типа теплоизоляционных материалов трубопроводов;
- 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 должны проводиться отдельно. Совмещение во времени двух видов испытаний не допускается. На каждый вид испытаний должна быть составлена рабочая программа, которая утверждается главным инженером РСО.

При получении тепловой энергии от источника тепла, принадлежащего другой организации, рабочая программа согласовывается с главным инженером этой организации. За два дня до начала испытаний утвержденная программа передается диспетчеру РСО и руководителю источника тепла для подготовки оборудования и установления требуемого режима работы сети. Рабочая программа испытания должна содержать 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 должен:
- 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, должно быть проведено после капитального ремонта до начала отопительного периода. Испытание проводится по отдельным отходящим от источника тепла магистралям при отключенных водонагревательных установках источника тепла, отключенных системах теплоснабжения, при открытых воздушниках на тепловых пунктах потребителей. Магистрали испытываются целиком или по частям в зависимости от технической возможности обеспечения требуемых параметров, а также наличия оперативных средств связи между диспетчером РСО, персоналом источника тепла и бригадой, проводящей испытание, численности персонала, обеспеченности транспортом. Каждый участок тепловой сети должен быть испытан пробным давлением, минимальное значение которого должно составлять 1,25 рабочего давления. Значение рабочего давления устанавливается техническим руководителем РСО в соответствии с требованиями Правил устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды.

Максимальное значение пробного давления устанавливается в соответствии с указанными правилами и с учетом максимальных нагрузок, которые могут принять на себя неподвижные опоры. В каждом конкретном случае значение пробного давления устанавливается техническим руководителем РСО 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 тепла или специальным насосом из опрессовочного пункта. 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 РСО, но должна быть не менее 10 мин 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 мин под заданным пробным давлением значение подпитки не превысило расчетного. Температура воды в трубопроводах при испытаниях на прочность и плотность не должна превышать 40 °С. Периодичность проведения испытания тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя (далее - температурные испытания) определяется руководителем РСО. Температурным испытаниям должна подвергаться вся сеть от источника тепла до тепловых пунктов систем теплоснабжения. Температурные испытания должны проводиться при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха. За максимальную температуру следует принимать максимально достижимую температурасетевой воды в соответствии с утвержденным температурным графиком регулирования отпуска тепла на источнике.

Температурные испытания тепловых сетей, находящихся в эксплуатации длительное время и имеющих ненадежные участки, должны проводиться 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 должна превышать 90 °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 водоподогреватели, а также с включенными системами горячего водоснабжения, присоединенными по закрытой схеме и оборудованными автоматическими регуляторами температуры. На время температурных испытаний от тепловой сети должны быть отключены:

- ✓ отопительные системы детских и лечебных учреждений;
- ✓ неавтоматизированные системы горячего водоснабжения;
- ✓ системы горячего водоснабжения, присоединенные по открытой схеме;
- ✓ отопительные системы с непосредственной схемой присоединения;
- ✓ калориферные установки.

Отключение тепловых пунктов и систем теплоснабжения производится первыми со стороны тепловой сети задвижками, установленными на подающем и обратном трубопроводах тепловых пунктов, а в случае неплотности этих задвижек - задвижками в камерах на ответвлениях к тепловым пунктам.

В местах, где задвижки не обеспечивают плотности отключения, необходимо устанавливать заглушки.

Испытания по определению тепловых потерь в тепловых сетях должны проводиться 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 РСО. Испытания по определению гидравлических потерь в водяных тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по срокам и условиям эксплуатации, с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик для разработки гидравлических режимов, а также оценки состояния внутренней поверхности трубопроводов. График испытаний устанавливается техническим руководителем РСО. Испытания тепловых сетей на тепловые и гидравлические потери проводятся при

отключенных ответвлениях тепловых пунктах систем теплоснабжения. При проведении любых испытаний абоненты за три дня до начала испытаний должны быть предупреждены о времени проведения испытаний и сроке отключения систем теплоснабжения с указанием необходимых мер безопасности. Предупреждение вручается под расписку ответственному лицу потребителя. Техническое обслуживание и ремонт ТСО должны быть организованы техническое обслуживание и ремонт Т/сетей.

Ответственность за организацию технического обслуживания и ремонта несет административно-технический персонал, за которым закреплены тепловые сети. Объем технического обслуживания и ремонта должен определяться 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.

На все виды ремонтов необходимо составить годовые и месячные планы (графики). Годовые планы ремонтов утверждает главный инженер организации. Планы ремонтов тепловых сетей организации должны быть увязаны с планом ремонта оборудования источников тепла. В системе техобслуживания 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.

н) описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

Расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии выполняется на основании приказа Министерства энергетики РФ от 30 декабря 2008 г. №325 "Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя" (в ред. Приказов Минэнерго России от 01.02.2010 N 36от 10.08.2012 №377).

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

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

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

В нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии не включаются потери и затраты на источниках теплоснабжения и в энергопринимающих установках потребителей тепловой энергии, включая принадлежащие последним трубопроводы тепловых сетей и тепловые пункты.

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

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

- технические неизбежные в процессе передачи и распределения тепловой энергии потери теплоносителя с его утечкой через неплотность в арматуре и трубопроводах тепловых сетей;
- технологические сливы теплоносителя средствами автоматического регулирования теплого и гидравлического режима, а также защиты оборудования;
- технически обоснованные затраты теплоносителя на плановые эксплуатационные испытания тепловых сетей и другие регламентные работы.

Нормирование эксплуатационных часовых тепловых потерь через изоляционные конструкции на расчетный период проводится, исходя из значений часовых тепловых потерь при среднегодовых условиях функционирования тепловых сетей.

Нормативные технологические затраты электрической энергии определяются для следующего насосного и другого оборудования, находящегося в ведении организации, осуществляющей передачу тепловой энергии:

- подкачивающие насосы на подающих и обратных трубопроводах тепловых сетей;
- подмешивающие насосы в тепловых сетях;
- дренажные насосы;
- насосы зарядки-разрядки баков-аккумуляторов, находящихся в тепловых сетях;
- циркуляционные насосы отопления и горячего водоснабжения, а также насосы подпитки II контура отопления в центральных тепловых пунктах;
- электропривод запорно-регулирующей арматуры;
- другое электротехническое оборудование в составе теплосетевых объектов, предназначенное для передачи тепловой энергии.

Данные по нормативам технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям указаны в таблице 3.5

Таблица 3.5 - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям на 2024-2027 г.г.

Организация	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям 2024-2027 г.г.		
	Потери теплоносителей, пар (т) вода (м³)	Потери тепловой энергии, тыс. Гкал	Расход электроэнергии, тыс. кВт.ч
МП «УК ЖКХ МО г. Канаш ЧР» МО «г. Канаш ЧР», Чувашская Республика, г. Канаш, ул. 30 лет Победы,9	Теплоноситель - пар		
	-	-	-
	Теплоноситель - пар		
	25510,77	30,88593	-

Данные по нормативам удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии указаны в таблице 3.6

Таблица 3.6 - Нормативы удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии на 2024-2027 г.г.

Организация	Норматив на отпущенную энергию	Норматив на производство энергии
	Тепловую, кг у.т./Гкал	Тепловую, кг у.т./Гкал
МП «УК ЖКХ МО г. Канаш ЧР» МО «г. Канаш ЧР», Чувашская Республика, г. Канаш, ул. 30 лет Победы,9	168,51	166,46

о) оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года

Испытания тепловых сетей на потери тепловой энергии за период с 2023г. - 2025г., включительно проводились.

Уровень фактических теплопотерь в тепловых сетях может быть определен 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).

Приборный учет тепловой энергии, отпускаемой в тепловые сети, предусмотрены на девяти котельных для технического контроля.

МП «УК ЖКХ МО г. Канаш ЧР» определяет потери тепловой энергии в сетях расчетным способом. Величина потерь ежегодно утверждается Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам. В расчет отпущенной

№	адрес объекта	заводской номер	марка прибора учета/ модель	дата опломбирования прибора учета заводом-изготовителем	дата ввода в эксплуатацию	дата последней проверки	Межповерочный интервал	Статус исправности прибора учета	Дата установки	Наличие возможности дистанционного снятия показаний	Коммунальный ресурс	управляющая компания
1	30 лет Победы ул., 32а	2134	СТУ-1	09.02.2012.	11.04.2012.	14.11.2022	4 года	неисправен	11.04.2012	нет	отопление	ком усл
		1236	УПР №1			14.11.2022						
		1246	УПР №2			14.11.2022						
		39728	КТСП-Н			14.11.2022						
2	Б/Хмельницкого пер., д 7	723	СТУ-1	17.01.2013.	01.04.2013	20.06.2022	4 года	исправен	01.04.2013	нет	отопление	ком усл
		876	УПР №1			20.06.2022						
		884	УПР №2			20.06.2022						
		43063	КТСП-Н			20.06.2022						
		1350	УРЖ2КМ	18.07.2018	горячая вода							
		91	УПРН№1	18.07.2018								
		273	УПРН№2	18.07.2018								
		43083	КТСП-Н	20.06.2022								
3	Б/Хмельницкого пер., д 9	722	СТУ-1	17.01.2013.	01.10.2013	20.06.2022	4 года	исправен	01.10.2013	нет	отопление	ком усл
		812	УПР №1			20.06.2022						
		818	УПР №2			20.06.2022						
		40535г/х	КТСП-Н			20.06.2022						
		1345	УРЖ2КМ	03.08.2018	горячая вода							
		1098	УПРН№1	03.08.2018								
		1099	УПРН№2	03.08.2018								
		43086	КТСП-Н	03.08.2018								

4	Б/Хмельницкого пер,д 11	741	СТУ-1	17.01.2013.	01.10.2013	07.07.2022	4 года	исправен	01.10.2013	да	отопление	ком усл							
		888	УПР №1			07.07.2022													
		889	УПР №2			07.07.2022													
		43067г/х	КТСП-Н			06.07.2022													
																		горячая вода	
		1344	УРЖ2КМ			30.08.2018													
		1088	УПРН№1			30.08.2018													
		1089	УПРН№2			30.08.2018													
42823г.х	КТСП-Н	30.08.2018																	
5	Восточный мкр., 9	1901	СТУ-1	20.07.2009	22.09.2009	21.03.2022	4 года	исправен	22.09.2009	нет	отопление	ком усл							
		99421	ПЭП №1			21.03.2022													
		99417	ПЭП №2			21.03.2022													
		2015300	КТС-Б			21.03.2022													
6	Восточный р-он, 19	2594	СТУ-1	21.08.2013	24.10.2013	31.01.2023	4 года	исправен	24.10.2013	нет	отопление	ком усл							
		203660	ПЭП№1			31.01.2023													
		203637	ПЭП№2			31.01.2023													
		48318	КТСП-Н			31.01.2023													
7	Восточный мкр., 31	670	СТУ-1	19.11.2013	17.01.2014	15.08.2022	4 года	исправен	17.01.2014	нет	отопление	ком усл							
		936	УПР-1			15.08.2022													
		937	УПР-2			15.08.2022													
		40441	КТСП-Н			15.08.2022													
																горячая вода			
		1334	УРЖ2КМ			03.08.2018													
		133220	УПРН№1			03.08.2018													
		133221	УПРН№2			03.08.2018													
40521	КТСП-Н	12.08.2022																	
8	Восточный мкр, 35	6010009	ТС-07-01-40	12.11.2005	25.01.2006	20.06.2022	4 года	исправен	25.01.2006	нет	отопление	ком усл							
		3020659	ППР-7-40 №1			20.06.2022													
		3020633	ППР-7-40 №2			20.06.2022													
		1819264	КТС-Б			20.06.2022													
9	Восточный мкр., 36	44	СТУ-1	25.08.2009	28.10.2009	20.06.2022	4 года	исправен	28.10.2009	нет	отопление	ком усл							
		351	УПР 1			20.06.2022													
		1112	УПР 2			20.06.2022													
		40432	КТСП-Н			20.06.2022													
10	Дружбы ул., 4	579	СТУ-1	11.02.2013.	01.10.2013	16.06.2022	4 года	исправен	01.10.2013	да	отопление	ком усл							
		1200	УПР №1			16.06.2022													
		1201	УПР №2			16.06.2022													
		26728г/х	КТСП-Н			03.08.2018													
														горячая вода					
		1342	УРЖ2КМ	02.10.2018															
		1079	УПРН№1	02.10.2018															
		1085	УПРН№2	02.10.2018															
26729	КТСП-Н	15.06.2022																	
11	Заводская ул., 1	3027	СТУ-1	07.10.2014	21.11.2014	16.06.2022	4 года	исправен	21.11.2014	нет	отопление	ком усл							
		981	УПР №1			16.06.2022													
		997	УПР №2			16.06.2022													
		1819267	КТС-Б			15.06.2022													

12	Заводская ул., 9	2727 986 998 14225	СТУ-1 УПР №1 УПР №2 КТСП-Н	11.12.2014	26.12.2014	16.06.2022 16.06.2022 16.06.2022 15.06.2022	4 года	исправен	26.12.2014	нет	отопление	ком усл
13	ул.Канашская, 4 1 ввод	4343 5261527 35634	СТУ-1 УПР ТСП-Н		23.12.2024	13.12.2024 25.11.2024	года		23.12.2024		отопление	ком усл
14	ул.Канашская, 4 2ввод	2771 524 525 1928510	СТУ-1 УПР УПР ТСП Н		20.12.2024	13.12.2024 23.10.2024	года		20.12.2024		отопление	ком усл
15	Кооперативная ул., 1	1720 99025 69092 15944 г/х	СТУ-1 ПЭП №1 ПЭП №2 КТСП-Н	16.09.2009.	23.11.2009.	16.06.2022 16.06.2022 16.06.2022 15.06.2022	4 года	исправен	23.11.2009	да	отопление	ком усл
16	Куйбышева ул., 17	1163 1958 1934 2976 г/х	СТУ-1 УПР №1 УПР №2 КТСП-Н	04.11.2011	11.01.2012	17.07.2024 17.07.2024 17.07.2024 20.06.2022	4 года	исправен	11.01.2012	нет	отопление	ком усл
17	Куйбышева ул., 24	1708 99013 69079 15937	СТУ-1 ПЭП №1 ПЭП №2 КТСП-Н	17.08.2009	23.10.2009	20.06.2022 20.06.2022 20.06.2022 20.06.2022	4 года	исправен	23.10.2009	да	отопление	ком усл
18	Ленина пр., 6	3631 1346 1347 42207	СТУ-1 УПР 1 УПР 2 КТСП-Н	19.08.2013	02.12.2008	13.06.2025 13.06.2025 13.06.2025 14.06.2025	4 года	неисправен	02.12.2008	нет	отопление	ком усл
19	Ленина пр., 24	86515 242337 263351 2015298	ВКТ-7-02 ПРЕМ-50 ПРЕМ-50 КТС-Б	13.01.2010	18.11.2010.	20.06.2025 12.07.2022 12.07.2022 13.06.2025	4 года	исправен	18.11.2010	да	отопление	ком усл
20	Ленина пр., 37	211559 14263 14264 45515	ВКТ-7-04 ЭМП-50 ЭМП-50 КТСП-Н			17.07.2024 17.07.2024 17.07.2024 01.12.2023	4 года	исправен		нет	отопление	ком усл
21	Ленина пр., 39	5120823 5090944 5090945 641205 г/х	ТС-07-1-80 ППР 7-80Ф №1 ППР 7-80Ф №2 КТСП-P 001	22.02.2007.	24.04.2007.	20.06.2022 20.06.2022 20.06.2022	4 года	исправен	24.04.2007	нет	отопление	ком усл
22	Ленина пр, 43	20- 109588 195165 32185	ТВ-7 питерффлоу РС КТСП-Н			17.07.2024 17.07.2024 17.07.2024	4 года,5 лет	исправен	30.10.2020		отопление	ком усл

23	Ленина пр., 45	54410	ВКТ-07	08.02.2009	04.10.2009	17.07.2024	4 года,6 лет	исправен	04.10.2009	нет	отопление	ком усл	
		21304494	ВСТН-65 №1			17.07.2024							
		12502957	ВСТН-65 №2			17.07.2024							
		35090	КТСП-Н			12.09.2023							
24	Ленина пр., 49	1596	СТУ-1	19.01.2009	25.02.2009	17.07.2024	4 года	исправен	25.02.2009	нет	отопление	ком усл	
		118274	ПЭП №1			17.07.2024							
		118271	ПЭП №2			17.07.2024							
		1668 г/х	КТСП-Н			17.07.2024							
25	Ленина пр., 53	1387	СТУ-1	20.08.2008	21.10.2008	17.07.2024	4 года	исправен	21.10.2008	нет	отопление	ком усл	
		78207	ПЭП №1			17.07.2024							
		78180	ПЭП №2			17.07.2024							
		7431 г/х	КТСП-Н			17.07.2024							
26	пр.Ленина, 56	3861	сту-1			17.07.2024	4 года,5 лет	исправен	21.09.2021 г		отопление	ком усл	
		254	упр 1			17.07.2024							
		255	упр 2			17.07.2024							
		40087	ктсп-н			17.07.2024							
27	Ленина пр., 65	588	СТУ-1	17.01.2013.	26.04.2013	16.06.2022	4 года	исправен	30.10.2013	да	отопление	ком усл	
		867	УПР №1			16.06.2022							
		874	УПР №2			16.06.2022							
		38947	КТСП-Н			15.06.2022							
28	Машиностроителей ул., 15	1476	СТУ-1	04.04.2012.	18.10.2012	17.07.2024	4 года	исправен	18.10.2012	да	отопление	ком усл	
		64	ПЭП №1			17.07.2024							
		3046	ПЭП №2			17.07.2024							
		4663 г/х	КТСП-Н			12.07.2023							
		1343	УРЖ2КМ	17.01.2013	01.10.2013	30.08.2018	01.10.2013	горячая вода					
		1084	УПРН№1			30.08.2018							
		1094	УПРН№2			30.08.2018							
43069	КТСП-Н	30.08.2018											
29	Машиностроителей ул., 17	1355	СТУ-1	19.08.2008	21.10.2008	17.07.2024	4 года	исправен	21.10.2008	да	отопление	ком усл	
		48302	ПЭП №1			17.07.2024							
		48291	ПЭП №2			17.07.2024							
		2274 г/х	КТСП-Н			17.07.2024							
30	Машиностроителей ул., 25	745	СТУ-1-1	17.01.2013.	01.10.2013	16.06.2022	4 года	исправен	01.10.2013	нет	отопление	ком усл	
		149	УПР №1			16.06.2022							
		1240	УПР №2			16.06.2022							
		1311	КТСП-Н			15.06.2022							
		1341	УРЖ2КМ			24.08.2018	горячая вода						
		148	УПРН№1			24.04.2018							
		581	УПРН№2			24.08.2018							
43074	КТСП-Н	30.08.2018											
31	Машиностроителей ул., 26	2779	СТУ-1-1	21.10.2013	23.12.2013	01.10.2024	4 года	исправен	23.12.2013	нет	отопление	ком усл	
		355	УПР №1										
		356	УПР №2										
		37400	КТСП-Н			01.10.2024							
		1359	УРЖ2КМ	11.02.2013.	01.10.2013	30.09.2022	01.10.2013	горячая вода					
		1109	УПРН№1			30.09.2022							
		1110	УПРН№2			30.09.2022							
38943	КТСП-Н	30.09.2022											

32	ул.Машиностроителей, 38	517	СТУ-1	11.02.2013.	01.10.2013	16.06.2022	4 года	исправен	01.10.2013	да	отопление	ком усл						
1187		УПР №1	16.06.2022															
1197		УПР №2	16.06.2022															
1333		КТСП-Н	15.06.2022															
																		горячая вода
1358		УРЖ2КМ	30.08.2018															
1107		УПР№1	30.08.2018															
1108		УПР№2	30.08.2018															
1334	КТСП-Н	30.08.2018																
33	Московская ул., 9	1670	СТУ-1	01.04.2009	02.06.2009	11.08.2025	4 года	исправен	02.06.2009	нет	отопление	ком усл						
79188		ПЭП №1	11.08.2025															
69230		ПЭП №2	11.08.2025															
37335		КТСП-Н	11.08.2025															
34	Московская ул, 10	3747	СТУ-1	20.12.2019	27.04.2020	12.09.2023	4года	исправен	27.04.2020	нет	отопление	ком усл						
912710		ПЭП1	12.09.2023															
912710		ПЭП2	12.09.2023															
19-00580		ТСП-К-101	12.07.2023															
35	ул.Некрасова, 6	20-120473	ТВ-7			17.07.2024	4года	исправен	12.10.2020	нет	отопление	ком усл						
203316		РС-80	17.07.2024															
203112		РС-80	17.07.2024															
242473		ТСП-К-101-80	04.09.2024															
36	Пушкина ул., 11	516	СТУ-1	11.02.2013.	01.10.2013	20.06.2022	4 года	исправен	01.10.2013	да	отопление	ком усл						
1203		УПР №1	20.06.2022															
1239		УПР №2	20.06.2022															
43062		КТСП-Н	20.06.2022															
																		горячая вода
1360		УРЖ2КМ	30.08.2018															
597		УПР№1	30.08.2018															
1111		УПР№2	30.08.2018															
43059	КТСП-Н	30.08.2018																
37	Пушкина ул., 30	3483	СТУ-1	27.10.2017	18.11.2017	22.02.2022	4 года	исправен	18.11.2017	нет	отопление	ком усл						
685		УПР№1	22.02.2022															
686		УПР№2	22.02.2022															
242355		ТСП-К-101-80	04.09.2024															
38	Пушкина ул.,32	3537	СТУ-1			07.07.2022	4 года	исправен	10.2018г.	нет	отопление	ком усл						
704		УПР 1	07.07.2022															
705		УПР 2	07.07.2022															
707062		ТСП-К-101	07.07.2022															
39	Пушкина ул., 34	3417	СТУ-1	02.07.2017	02.07.2017	17.07.2024	4 года	исправен		нет	отопление	ком усл						
187		УПР№1	17.07.2024															
188		УПР№2	17.07.2024															
31313		КТСП-Н	17.07.2024															
40	Пушкина ул., 42	103232	ВКТ-7	07.10.2010	10.12.2010	14.06.2022	4 года	исправен	10.12.2010	нет	отопление	ком усл						
240250		ПРЭМ-50 №1	09.06.2022															
245168		ПРЭМ-50 №2	09.06.2022															
18879 г/х		КТСП-Н	15.06.2022															

41	ул.Пушкина, 44	3890 470 471 35636	сту-1 упр 1 упр 2 ктсп-н			13.06.2025 13.06.2025 13.06.2025 14.06.2025	4 года	исправен	24.09.2021 г		отопление	ком усл
42	Пушкина ул.,46	3559 801637 801614	СТУ-1 ПЭП 1 ПЭП 2	16.08.2018 01.01.2018 01.01.2018	11.10.2018 11.10.2018 11.10.2018	07.07.2022 07.07.2022 07.07.2022	4 года	исправен	10.2018г.	да	отопление	ком усл
43	Промогородная ул., 26	2621 568 815 822 43058	КТС-Б СТУ-1 УПР №1 УПР №2 КТСП-Н	15.02.2018 11.02.2013. 	11.10.2018 01.10.2013 	 16.06.2022 16.06.2022 16.06.2022 20.09.2022	4 года	исправен	01.10.2013	да	отопление	ком усл
		 1354 1096 1097	 УРЖ2КМ УПРН№1 УПРН№2 КТСП-Н			 03.08.2018 03.08.2018 03.08.2018					горячая вода	
44	Разина ул., 7	1545 535 2094 241518	СТУ-1 УПР №1 УПР №2 КТСП-Н	20.09.2012. 	22.11.2012. 	26.08.2024 05.06.2024	4 года	исправен	22.11.2012	нет	отопление	ком усл
45	Разина ул., 9	3662 3662/102 3662/103 195987	СТУ-1 УПР №1 УПР №2 КТС-Б		04.10.2019	24.07.2023 24.07.2023 24.07.2023 24.07.2023	4 года	исправен	04.10.2019	да	отопление	ком усл
46	Разина ул., 10	168883 459014 459017 242474	ВКТ-07-02 ПРЭМ ДУ 65 №1 ПРЭМ ДУ 65 №2 ТСП-К-1-80	04.02.2009 	09.04.2009 	17.07.2024 17.07.2024 17.07.2024 04.09.2024	4 года	неисправен	09.04.2009	нет	отопление	ком усл
47	Репина ул., 12(под.1-8)	2039 90179 70016 19160 г/х	СТУ-1 ПЭП №1 ПЭП №2 КТСП-Н	21.09.2010 	24.11.2010 	16.06.2022 16.06.2022 16.06.2022 14.06.2025	4 года	исправен	24.11.2010	нет	отопление	ком усл
48	Репина ул., 12(под.9-14)	2251 101131 12196 35037 г/х	СТУ-1 ПЭП №1 ПЭП №2 КТСП-Н	16.01.2011. 	19.03.2011. 	12.07.2023 12.07.2023 12.07.2023 12.07.2023	4 года	исправен	19.03.2011	нет	отопление	ком усл
49	Спортивный пер., 1	2778 584 887 2109036	СТУ-1 УПР №1 УПР №2 тсп	01.12.2013. 	04.02.2013. 	17.07.2024 17.07.2024 17.07.2024 13.06.2025	4 года	исправен	04.02.2013	нет	отопление	ком усл
50	Спортивный пер., 2	253 25015 45258 1819261	СТУ-1 ПЭП №1 ПЭП №2 КТС-Б	19.10.2005 	26.12.2005 	20.06.2022 20.06.2022 20.06.2022 20.06.2022	4 года	исправен	26.12.2005	нет	отопление	ком усл
51	ул.Тельмана, 13	3804 579 580 201529	СТУ-1-2 УПРН№1 УПРН№2 КТС-Б			17.07.2024 17.07.2024 17.07.2024 17.07.2024	4 года,5 лет	исправен	14.10.2020	нет	отопление	ком усл

52	ул.Трудовая, 1	20-120276	ТВ-7			17.07.2024	4 года,5 лет	исправен	03.11.2020		отопление	ком усл							
		205658	РС-80-90			17.07.2024													
		205655	РС-80-90			17.07.2024													
		36711	КТСП-Н			17.07.2024													
53	Трудовая ул., 4	2724	СТУ-1	23.12.2014.	04.02.2015	16.06.2022	4 года	исправен	04.02.2015	нет	отопление	ком усл							
		ОО3	УПРН№1			16.06.2022													
		ОО4	УПРН№2			16.06.2022													
		35190	КТСП-Н			15.06.2022													
54	Фрунзе ул., 9	3049	СТУ-1	23.12.2014	17.12.2015	20.06.2022	4 года	исправен	17.12.2015	нет	отопление	ком усл							
		240	УПР №1			20.06.2022													
		241	УПР №2			20.06.2022													
		35182	КТСП-Н			20.06.2022													
55	Фрунзе ул., 11	2481	СТУ-1	03.09.2014	05.11.2014	07.07.2022	4 года	исправен	05.11.2014	да	отопление	ком усл							
		440	УПР №1			07.07.2022													
		441	УПР №2			07.07.2022													
		1819254	КТС-Б			07.07.2022													
56	Янтиковское шоссе,1	97998	ВКТ-7-02	11.10.2010	17.12.2010	14.06.2022	4 года	исправен	17.12.2010	нет	отопление	ком усл							
		266449	ПРЭМ №1			14.06.2022													
		266640	ПРЭМ №2			14.06.2022													
		17355 г/х	КТСП-Н			15.06.2022													
57	Машиностроителей ул., 3	88817	ВКТ-07-01	27.12.2010	08.02.2011	23.11.2021	4 года	исправен	08.02.2011	да	отопление	ком услуги							
		287398	ПРЭМ-80 №1			07.12.2021													
		287399	ПРЭМ-80 №2			07.12.2021													
		5503	КТСП-Н			05.07.2021													
58	Машиностроителей ул., 28	585	СТУ-1	11.02.2012.	01.10.2013	12.09.2022	4 года	исправен	01.10.2013	нет	отопление	ком услуги							
		825	УПР №1			12.09.2022													
		877	УПР №2			12.09.2022													
		43085г/х	КТСП-Н			12.09.2022													
		1353	УРЖ2КМ			24.04.2018					горячая вода								
		1078	УПРН№1			24.04.2018													
		1092	УПРН№2			24.04.2018													
43053	КТСП-Н	30.08.2018																	
59	Машиностроителей ул., 37	591	СТУ-1	17.01.2013.	01.10.2013	08.09.2022	4 года	исправен	01.10.2013	да	отопление	ком услуги							
		817	УПР №1			08.09.2022													
		885	УПР №2			08.09.2022													
		43071г/х	КТСП-Н			08.09.2022													
		1352	УРЖ2КМ	24.04.2018		горячая вода													
		077	УПРН№1	24.04.2018															
		230	УПРН№2	24.04.2018															
43079	КТСП-Н	30.08.2018																	
60	ул.Разина, 8	4390	СТУ-1		19.02.2025	19.06.2024	года		19.02.2025		отопление	комм.услуги							
		483	УПР 1																
		017	УПР 2																
		242241	ТСП-К-101			22.05.2024													

61	Репина ул., 17	797	СТУ-1	19.11.2013	17.01.2014	16.06.2022	4 года	исправен	19.11.2013	нет	отопление	коммунальн е услуги		
		1832	УПР-1			16.06.2022								
		1833	УПР-2			16.06.2022								
		40449	КТСП-Н			15.06.2022								
		1335	УРЖ2КМ	30.10.2013.		03.08.2018			горячая вода					
		133252	УПРН№1			03.08.2018								
		133253	УПРН№2			03.08.2018								
47484	КТСП-Н		03.08.2018											
62	ул.Разина, 8	4390	СТУ-1	19.06.2024	19.02.2025	19.06.2024	4 года	19.02.2025		отопление	ком усл	коммунальн е услуги		
		483	УПР 1											
		О17	УПР 2											
		242241	ТСП-К-101			22.05.2024								
1	Фрунзе ул., 5	1937	СТУ-1	26.09.2009	28.11.2009	08.09.2022	4 года	исправен	28.11.2009	нет	отопление	западный		
		10259	ПЭП №1			08.09.2022								
		10188	ПЭП №2			08.09.2022								
		21325 г/х	КТСП-Н			08.09.2022								
2	Фрунзе ул., 13	3711	СТУ-1		15.11.2019	08.09.2022	4 года	исправен	15.11.2019	нет	отопление	западный		
		909727	ПЭП-3-25			08.09.2022								
		909739	ПЭП-3-25			08.09.2022								
		177007	КТСПР 001			08.09.2022								
3	Фрунзе ул., 15	6060505	ТС-07-01	03.09.2007.	09.11.2007.	08.09.2022	4 года	исправен	09.11.2007	нет	отопление	западный		
		6040738	ППР 7-50 №1			08.09.2022								
		6040740	ППР 7-50 №2			08.09.2022								
		1770	КТСП-Н			08.09.2022								
1	пмс-205, 2	2808	СТУ-1	09.12.2014	03.12.2014	22.05.2025	4 года	исправен	03.12.2014	нет	отопление	тсж пмс		
		2086	УПР №1			22.05.2025								
		2062	УПР №2			22.05.2025								
		2110055	ТСП-К-101			22.05.2025								
2	пмс-205, 3	3462	СТУ-1	08.09.2017		22.05.2025	4 года	исправен		нет	отопление	тсж пмс		
		428	УПР №1			22.05.2025								
		429	УПР №2			22.05.2025								
		707093	ТСП-К-101			22.05.2025								
3	ПМС-205, 4	3556	СТУ-1			22.05.2025	4 года	исправен	10.2018г.	нет	отопление	тсж пмс		
		39257 г/х	КТСП-Н			22.05.2025								
		433	УПР 1			22.05.2025								
		432	УПР 2			22.05.2025								
1	30лет Победы ул., 91	3329	СТУ-1	07.12.2016	26.12.2016	26.09.2025	4 года	исправен	26.12.2016	нет	отопление	бам		
		670	УПР №1											
		671	УПР №2											
		42064	КТСП-Н			26.09.2025								
2	Машиностроителей ул., 16	150106	ВКТ-07-01	04.10.2011	07.12.2011	14.06.2022	4 года	исправен	07.12.2011	да	отопление	бам		
		413441	ПРЭМ №1			16.06.2022								
		413440	ПРЭМ №2			16.06.2022								
		37393 г/х	КТСП-Н			15.06.2022								

3	Машиностроителей ул., 18	1634	СТУ-1	12.01.2009	17.03.2009	26.09.2025	4 года	исправен	17.03.2009	да	отопление	бам							
		25251	ПЭП №1																
		78200	ПЭП №2																
		6470	КТСП-Н			13.09.2025													
4	Машиностроителей ул., 21	5120879	ТС-07-01-80	04.09.2007	09.11.2007	25.08.2022	4 года	исправен	09.11.2007	нет	отопление	бам							
		5121507	ППР-7-80 №1			25.08.2022													
		5121508	ППР-7-80 №2			25.08.2022													
		25984	КТС-Б			10.08.2022													
5	Машиностроителей ул., 27	547	СТУ-1	11.02.2013.	01.10.2013	10.08.2022	4 года	исправен	01.10.2013	нет	отопление	бам							
		1208	УПР №1			10.08.2022													
		1241	УПР №2			10.08.2022													
		38949г/х	КТСП-Н			10.08.2022													
		1361	УРЖ2КМ			30.08.2018													
		868	УПРН№1			30.08.2018													
		893	УПРН№2			30.08.2018													
		43064	КТСП-Н			30.08.2018													
6	Машиностроителей ул., 30	521	СТУ-1	11.02.2013.	01.10.2013	08.04.2022	4 года	исправен	01.10.2013	нет	отопление	бам							
		1191	УПР №1			08.04.2022													
		1195	УПР №2			08.04.2022													
		43065	КТСП-Н			10.08.2022													
		1357	УРЖ2КМ			24.04.2018													
		1105	УПРН№1			24.04.2018													
		1106	УПРН№2			24.04.2018													
			КТСП-Н			24.04.2018													
7	Машиностроителей ул., 31	587	СТУ-1	17.01.2013.	01.10.2013	08.09.2025	4 года	исправен	01.10.2013	нет	отопление	бам							
		346	УПР №1																
		347	УПР №2																
		43070	КТСП-Н			10.08.2022													
		1351	УРЖ2КМ	11.02.2013.									24.04.2018			горячая вода			
		1082	УПРН№1			24.04.2018													
		1083	УПРН№2			24.04.2018													
		43070	КТСП-Н			10.08.2022													
8	Машиностроителей ул., 32	583	СТУ-1	11.02.2013.	01.10.2013	10.08.2022		исправен	01.10.2013	нет	отопление	бам							
		872	УПР №1			10.08.2022													
		881	УПР №2			10.08.2022													
		43065г/х	КТСП-Н			30.08.2018													
		1355	УРЖ2КМ			30.08.2018													
		1101	УПРН№1			30.08.2018													
		1102	УПРН№2			30.08.2018													
		1325	КТСП-Н			10.08.2022													
9	ул.Машиностроите лей, 39	560	СТУ-1	11.02.2013.	01.10.2013	05.10.2022	4 года	исправен	01.10.2013	нет	отопление	бам							
		1192	УПР №1			05.10.2022													
		1193	УПР №2			05.10.2022													
		43057г/х	КТСП-Н			05.10.2022													

		1356	УРЖ2КМ			11.11.2022					горячая вода	
		1107	УПРН№1			11.11.2022						
		1108	УПРН№2			11.11.2022						
		1330	КТСП-Н			06.07.2023						
10	Р. Люксембург ул., 24	3038	СТУ-1	27.08.2015	10.11.2015	12.07.2023	4 года	исправен	10.11.2015	нет	отопление	бам
		691	УПР №1									
		690	УПР №2									
		21-00326	ТСП-К-101			30.09.2022						
11	Л.Толстого ул., 13	2762	СТУ-1	24.09.2015	26.10.2015	12.07.2023	4 года	исправен	26.10.2015	нет	отопление	БАМ
		581	УПР №1			12.07.2023						
		582	УПР №2			12.07.2023						
		20927	КТСП-Н			12.07.2023						
12	Л.Толстого ул., 15	3099	СТУ-1	27.05.2016	16.10.2016	05.08.2024	4 года	исправен	16.10.2016	нет	отопление	БАМ
		169	УПР №1			05.08.2024						
		168	УПР №2			05.08.2024						
		2015299	КТСП-Н			02.08.2024						
13	Фрунзе ул., 1	3330	СТУ-1	12.09.2024	10.10.2024	12.09.2024	4 года	исправен		нет	отопление	БАМ
		353	УПР									
		354	УПР									
		17932	КТСП-н			10.08.2022						
14	30лет Победы ул., 106 на газ	3103	СТУ-1	10.11.2017	24.11.2017	12.09.2022	4 года	исправен	24.11.2017	да	отопление	бам
		721	УПР №1			12.09.2022						
		722	УПР №2			12.09.2022						
		707033	ТСП-К -101			12.09.2022						
15	ул.30 лет Победы, 27	3270	СТУ-1			08.09.2025	года				отопление	проспект
		348	УПР1									
		349	УПР2									
1	ул.К.Маркса, 9	4126	сту-1	17.08.2022	.10.2022	17.08.2022	4 года ктсп-н 5лет	исправен	.10.2022	нет	отопление	проспект
		473	упр1									
		474	упр2									
		35656	КТСП-Н			06.07.2022						
2	Заводская ул., 3	3633	СТУ-1			16.06.2022	4 года	исправен		нет	отопление	проспект
		1348	УПР №1			16.06.2022						
		1349	УПР №2			16.06.2022						
		46436	КТСП-Н			15.06.2022						
3	Ленина пр., 4	16-046013	ТВ-7	31.08.2017	30.12.2017	16.07.2025	4 года	исправен	30.12.2017	нет	отопление	проспект
		111833	РС 50			17.06.2025						
		111767	РС 50			17.06.2025						
		11685; 11685А	КТПТР-01			17.06.2025						
4	пр.Ленина, 14	20-140843	ТВ7		26.12.2022	17.06.2025	4 года ктсп-н 4года	исправен	26.12.2022	нет	отопление	проспект
		258760	РС-40-22-А-Ф1			17.06.2025						
		242307	РС-40-22-А-Ф1			17.06.2025						
		33627	КТСП-н			17.06.2025						

5	Ленина пр., 18	5010057 7070943 7070955 1819262	ТС-07-1-80 ППР-7-80 №1 ППР-7-80 №2 КТС-Б	21.08.2007.	09.11.2007.	24.07.2024 24.07.2024 24.07.2024 20.09.2022	4 года	исправен	09.11.2007	нет	отопление	проспект
6	Ленина пр., 22	23-191271 306655 306672 52583	ТВ 7 питерфлоу питерфлоу КТСП-Н	01.08.2023	2023	01.08.2023 15.08.2023 15.08.2023 02.06.2023	4 года	исправен	23.09.2009	нет	отопление	проспект
7	Ленина пр., 25	3632 1344 1345 31046 г/х	СТУ-1 УПР 1 УПР 2 ТСПА-К	01.10.2008.	05.12.2008.	29.05.2024 29.05.2024 29.05.2024 24.09.2024	4 года	неисправен	05.12.2008	нет	отопление	проспект
8	Ленина пр., 31	154748 234739 235034 25390 г/х	ВКТ-7 ПРЕМ-80 ПРЕМ-80 КТСП-Н	19.02.2009.	25.04.2009.	17.06.2025 17.06.2025 23.07.2025 17.06.2025	4 года	исправен	25.04.2009	да	отопление	проспект
9	Ленина пр., 33	3070506 3061568 5101241 199010	ТС-07-01-80 ППР-7-80 №1 ППР-7-80 №2 КТС-Б	21.02.2007	24.04.2007	23.09.2024 25.08.2024	4 года	исправен	24.04.2007	нет	отопление	проспект
10	Ленина пр., 34	4113 111855 111839 1733820	ВКТ-7 Питерфлоу Питерфлоу КТС-Б	23.10.2017	07.04.2018	17.06.2025 17.06.2025 17.06.2025 17.06.2025	4 года	исправен	07.04.2018	да	отопление	проспект
11	пр.Ленина, 35	20-112013 203823 203801 20-00153	ТВ-7 К-50 К-50 ТСП-К			13.08.2020 20.08.2020 20.08.2020 13.07.2020	4 года	исправен	12.10.2020	нет	отопление	проспект
12	пр.Ленина, 55	2489 912 913 43516	СТУ-1 УПРН№1 УПРН№2 КТСП-Н	11.12.2014	24.12.2014	16.06.2022 16.06.2022 16.06.2022 15.06.2022	4 года	исправен	24.12.2014	нет	отопление	проспект
13	пр.Ленина, 57	20-141329 262101 262123 52622	ТВ-7 питерфлоу питерфлоу КТСП-Н	15.03.2022	.10.2022	15.03.2022 05.04.2022 06.04.2022 24.02.2022	4 года ктсп-н 5лет	исправен	.10.2022	нет	отопление	проспект
14	пр.Ленина, 59	4188 216 217 21-01935	СТУ-1 УПР-1 УПР-2 ТСП-К-101			02.05.2023 02.05.2023 02.05.2023 27.04.2023	4 года ктсп-н 4года	исправен	25.08.2023	нет	отопление	проспект
15	К.Маркса ул., 8	3506 1088 1089 708083	СТУ-1 УПРН№1 УПРН№2 ТСП-К-101	26.09.2017	17.01.2018	17.06.2025 17.06.2025	4 года	исправен	17.01.2018	нет	отопление	проспект

Вестник № 14										24 апреля 2026 г.		117
16	ул.К.Маркса, 10	4128	СТУ-1	30.09.2021	18.10.2021	03.06.2022	4 года	исправен	18.10.2021 г		отопление	проспект
		558	УПР-1			03.06.2022						
		559	УПР-1			03.06.2022						
		40127	КТСП-н			24.09.2024						
17	ул.К.Маркса, 17	20-125532	ТВ-7	19.08.2021	19.10.2021	17.06.2025	4 года	исправен	19.10.2021 г		отопление	проспект
		234769	РС100-140п			17.06.2025						
		243215	РС100-140обр			17.06.2025						
		52076	КТСП-н			17.06.2025						
18	Чкалова ул., 14	5080382	ТС-07-1-80	23.02.2007	24.04.2007	17.06.2025	4 года	исправен	24.04.2007	нет	отопление	проспект
		5080679	ППР 7-80Ф №1									
		5080692	ППР 7-80Ф №2									
		640605	КТСП-Н			17.06.2025						
19	ул.Чкалова, 16	22-166015	тв-7	14.04.2022	.10.2022	14.04.2022	4 года ктсп-н 5лет	исправен	.10.2022	нет	отопление	проспект
		263691	питерфлоу			16.05.2022						
		261290	питерфлоу			16.05.2022						
		52623	КТСП-Н			24.02.2022						
20	Чкалова ул., 17	1938	СТУ-1	21.09.2009.	24.11.2009.	07.07.2022	4 года	исправен	24.11.2009	нет	отопление	проспект
		4663	ПЭП №1			07.07.2022						
		4648	ПЭП №2			07.07.2022						
		22363 г/х	КТСП-Н			06.07.2022						
21	30 лет Чувашии ул., 8	1567	СТУ-1	06.12.2008	30.01.2009	29.05.2024	4 года	исправен	30.01.2009	нет	отопление	проспект
		128037	ПЭП №1			29.05.2024						
		118079	ПЭП №2			29.05.2024						
		4302	КТСП-Н			26.08.2024						
22	30 лет Чувашии ул., 9	1570	СТУ-1	11.01.2009	25.02.2009	29.05.2024	4 года	исправен	25.02.2009	нет	отопление	проспект
		118268	ПЭП №1			29.05.2024						
		118255	ПЭП №2			29.05.2024						
		1648 г/х	КТСП-Н			29.08.2024						
23	30 лет Чувашии ул., 10	ОО4464	ВКТ-9	08.11.2016	27.03.2017	24.09.2024	4 года	исправен	14.03.2017	нет	отопление	проспект
		О92553	Питерфлоу			?						
		О92609	Питерфлоу			?						
		18796	КТСП-Н			17.08.2020						
24	Разина ул., 3	19-088073	ТВ7		15.12.2019	01.08.2023			15.12.2019	да		проспект
		170123	термотроник1			02.08.2023						
		170119	термотроник 2			04.08.2023						
		39569	ктсп-н			01.08.2023						
25	ул.Ильича, 3	22-167891	тв-7	06.06.2022	.10.2022	06.06.2022	4 года ктсп-н 5лет	исправен	.10.2022	нет	отопление	проспект
		267542	питерфлоу			15.06.2022						
		268327	питерфлоу			24.06.2022						
		52340	КТСП-Н			24.03.2022						
26	Ильича ул., 4	1244728	ТЭМ-104-2	03.10.2008.	05.12.2008.	17.06.2025	4 года	исправен	05.12.2008	нет	отопление	проспект
		63761	ППР-050 №1									
		63814	ППР-050 №2									
		31322 г/х	ТСПА-К			17.06.2025						

27	ул.Заводская, 5	22-171080	ТВ7		.10.2022	29.09.2022	4 года ктсп-н 4года	исправен	.10.2022	нет	отопление	проспект
271876		питерфлоу	20.09.2022									
271872		питерфлоу	19.09.2022									
21-01451		ТСП	14.07.2022									
28	Некрасова ул., 4	5080435	ТС-07-01	07.09.2005	10.11.2005	04.07.2022	4 года	исправен	10.11.2005	нет	отопление	проспект
5060330		ППР 7-80 №1	04.07.2022									
5060331		ППР 7-80 №2	04.07.2022									
123005 г/х		КТСП-Н	07.07.2022									
29	Пушкина ул.,50	3528	СТУ-1-2	16.08.2018	11.10.2018	06.10.2022	4 года	исправен	10.2018г.	да	отопление	проспект
21-01459		ТСП-К	15.02.2018	11.10.2018	14.07.2022							
712735		ПЭП 1	01.01.2018	11.10.2018	06.10.2022							
712738		ПЭП 2	01.01.2018	11.10.2018	06.10.2022							
30	Ленина пр., 27	55378	ВКТ-07	04.06.2008	09.04.2009	24.09.2024	4 года	неисправен	09.04.2009	нет	отопление	проспект
1606		ВСТН-65 №1	23.09.2024									
1614		ВСТН-65 №1	23.09.2024									
25578		КТСП-Н	29.09.2022									
1	Восточный мкр., 2	1829	СТУ-1	04.08.2013	08.10.2013	27.08.2025	4 года	исправен	08.10.2013	да	отопление	ромашка
050147		ПЭП 1	27.08.2025									
307528		ПЭП 2	27.08.2025									
9103		КТСП-Н	15.08.2022									
2	Восточный мкр., 3	144728	ВКТ-07	23.08.2011.	28.10.2011.	06.07.2023	4 года	исправен	28.10.2011	да	отопление	ромашка
378982		ПРЭМ №1	06.07.2023									
378884		ПРЭМ №2	06.07.2023									
5506 г/х		КТСП-Н	06.07.2023									
3	Репина ул., 14	1469	СТУ-1	14.08.2012	18.10.2012	17.07.2024	4 года	исправен	18.10.2012	нет	отопление	ромашка
1785		УПР 1	17.07.2024									
1786		УПР 2	17.07.2024									
19920 г/х		КТС-Б	17.07.2024									
5	Восточный мкр., 8	830	СТУ-1	14.12.2012	20.03.2014	29.08.2024	4 года	исправен	20.03.2014	нет	отопление	ромашка
1988		УПРН№1										
1958		УПРН№2										
21-00328		ТСП-К	30.09.2022									
6	Восточный мкр., 10.1	1696	СТУ-1 (1)	02.08.2013	08.10.2013	15.08.2022	4 года	исправен	08.10.2013	нет	отопление	ромашка
582		УПР №1	15.08.2022									
711		УПР №2	15.08.2022									
4544		КТСП-Н	15.08.2022									
7	Восточный мкр., 10.2	1698	СТУ-1 (2)	02.08.2013	08.10.2013	15.08.2022	4 года	исправен	08.10.2013	нет	отопление	ромашка
757		УПР №1	15.08.2022									
758		УПР №2	15.08.2022									
4532		КТСП-Н	15.08.2022									
8	Восточный мкр., 12	1405	СТУ-1-2	25.01.2014г	20.03.2014г	29.08.2024	4 года	исправен	20.03.2014 г	нет	отопление	ромашка
12150		ПЭП №1										
12148		ПЭП №2										
40029 г		КТСП-Н	06.07.2023									
40029 х		КТСП-Н										

9	Восточный мкр, 18	1361	СТУ №1			29.08.2024	4 года	исправен		нет	отопление	ромашка
		58055	ПЭП 1									
		58026	ПЭП 2									
		37530	КТСП-Н			06.09.2022						
10	Восточный мкр., 20	111894	ВКТ-07	04.02.2009.	09.04.2009.	06.07.2023	4 года	исправен	09.04.2009	да	отопление	ромашка
		001816	ВСТН-80 №1			28.08.2024						
		11634395	ВСТН-80 №2			28.08.2024						
		14152	КТСП-Н			15.08.2022						
11	Восточный мкр., 21	1648	СТУ-1	24.09.2009	29.11.2009	27.08.2025	4 года	исправен	29.11.2009	да	отопление	ромашка
		49019	ПЭП №1			27.08.2025						
		49018	ПЭП №2			27.08.2025						
		2508 г/х	КТСП-Н			28.08.2024						
12	Восточный мкр., 24	6030162	ТС-07-01	07.09.2007.	09.11.2007.	25.08.2022	4 года	исправен	09.11.2007	да	отопление	ромашка
		6010107	ППР-7-80 №1			25.08.2022						
		6010091	ППР-7-80 №2			25.08.2022						
		491606 г/х	КТСПР 001			15.08.2022						
13	Восточный мкр., 25	1244674	ТЭМ-104-2	02.10.2008.	05.12.2008.	27.08.2024	4 года	исправен	05.12.2008	нет	отопление	ромашка
		61589	ППР-80 №1			27.08.2024						
		61789	ППР-80 №2			27.08.2024						
		31012 г/х	ТСПА-К			28.08.2024						
14	Восточный мкр., 28	1468	СТУ-1	20.08.2012	22.10.2012	29.08.2024	4 года	исправен	22.10.2012	нет	отопление	ромашка
		1779	ПЭП №1									
		1788	ПЭП №2									
		49853 г/х	КТСП-Н			28.08.2024						
15	Восточный мкр., 29	1697	СТУ-1	05.08.2013	08.10.2013	15.08.2022	4 года	исправен	08.10.2013	да	отопление	ромашка
		759	УПР 1			15.08.2022						
		760	УПР 2			15.08.2022						
		9103	КТСП-Н			15.08.2022						
		1415	УРЖ2КМ			18.04.2013						
		410	УПРН№1			18.04.2013						
		411	УПРН№2			18.04.2013						
		4554	КТСП-Н			25.02.2013						
16	Восточный мкр., 33	1695	СТУ-1	05.08.2013	08.10.2013	15.08.2022	43315	исправен	08.10.2013	нет	отопление	ромашка
		714	УПР-1			15.08.2022						
		715	УПР-2			15.08.2022						
		40441	КТСП-Н			15.08.2022						
		1414	УРЖ2КМ			03.08.2018						
		404	УПРН№1			03.08.2018						
		408	УПРН№2			03.08.2018						
		4543	КТСП-Н			03.08.2018						
17	ул.Репина, 18	4259	СТУ-1	11.08.2023	25.08.2023	11.08.2023	4 года ктсп-н 4года	исправен	25.08.2023	нет	отопление	ромашка
		134	УПР 1			11.08.2023						
		135	УПР 2			11.08.2023						
		21 -01271	ТСП-К			04.07.2023						

Вестник № 14						24 апреля 2026 г.				120		
18	Восточный мкр, 7	2449	СТУ-1	30.09.2024	.10.2024	30.09.2024	года				отопление	ромашка
		419	УПР 1									
		420	УПР 2									
		240113	ТСПК-101			09.10.2024						
19	Восточный мкр, 32	4424	СТУ-1	16.10.2024	.10.2024	16.10.2024	года				отопление	ромашка
		469	УПР 1									
		470	УПР 2									
		240120	ТСПК-101			09.10.2024						
20	Восточный мкр, 34	4406	СТУ-1	04.09.2024	.10.2024	04.09.2024	года				отопление	ромашка
		323	УПР 1									
		324	УПР 2									
		21-01287	ТСПК-101			04.07.2023						
21	ул.Репина, 16	4488	СТУ-1			01.09.2025	года				отопление	ромашка
		229	УПР №1									
		230	УПР №2									
		240648	ТСП-К-101			28.07.2025						
1	ул.Железнодорожная, 57	0043	СТУ-1	29.05.2020	06.10.2020	18.07.2024	4 года	исправен	06.10.2020		отопление	Свобода
		1928503	КТС-Б			18.07.2024						
		2819	УПР			18.07.2024						
		2821	УПР			18.07.2024						
2	Железнодорожная ул., 67	1707	СТУ-1	19.08.2009.	22.10.2009.	29.06.2022	4 года	исправен	22.10.2009	да	отопление	Свобода
		69294	ПЭП №1			29.06.2022						
		69252	ПЭП №2			29.06.2022						
		4421 г/х	КТСП-Н			18.07.2024						
3	ул.Ильича, 5	20-106017	ТВ-7			30.06.2025	4 года	исправен	20.09.2021 г		отопление	Свобода
		237586	РС-100-140			28.08.2025						
		237540	РС-100-140			28.08.2025						
		51580	ктсп-н			30.06.2025						
4	ул.Ильича, 6	3876	сту-1			30.06.2025	4 года	исправен	27.09.2021 г		отопление	Свобода
		378	упр 1			30.06.2025						
		379	упр 2			30.06.2025						
		2025899	ктс-б			30.06.2025						
5	Ильича ул., 7	314	СТУ-1			29.06.2022	4 года	исправен	.2018	да	отопление	Свобода
		229	УПР №1			29.06.2022						
		230	УПР №2			29.06.2022						
		27525	КТСП-Н			29.06.2022						
6	Комсомольская ул., 14а	271316	ВКТ-7	27.09.2016	07.02.2017	27.09.2022	4 года	исправен	07.02.2017	нет	отопление	Свобода
		659230	ПРЭМ			27.09.2022						
		659234	ПРЭМ			27.09.2022						
		22 000										
		311	ТСП-К			06.09.2022						
7	Свободы ул., 27	1615	СТУ-1	24.09.2012	30.11.2012	18.07.2024	4 года	исправен	30.11.2012	нет	отопление	Свобода
		2008	УПР №1			18.07.2024						
		2009	УПР №2			18.07.2024						
		35705 г/х	КТПТР-01			18.07.2024						
8	Свободы ул., 28	1357	СТУ-1	27.08.2008	24.10.2008	18.07.2024	4 года	исправен	24.10.2008	нет	отопление	Свобода
		68081	ПЭП №1			18.07.2024						
		48343	ПЭП №2			18.07.2024						
		2272 г/х	КТСП-Н			18.07.2024						

Вестник № 14										24 апреля 2026 г.		121
9	Железно-дорожная ул.,18	2756	СТУ-1	19.06.2024	12.10.2024	19.06.2024	4 года ктсп-н 5 лет	исправен	10.10.2024	нет	отопление	Свобода
		377	УПР 1									
		376	УПР 2									
		13809	КТСП-Н			22.05.2024						
1	30 лет Чувашии ул.,3	1546	СТУ-1	08.09.2012.	13.11.2012.	01.09.2024	4 года	исправен	13.11.2012	нет	отопление	доверие
		531	УПР №1									
		532	УПР №2									
		17875 г/х	КТСП-Н			01.09.2024						
2	Комсомольская ул., 54	1245083	ТЭМ-104-2	03.10.2008.	04.12.2008.	01.09.2024	4 года	исправен	04.12.2008	нет	отопление	доверие
		61767	ППР-050 №1									
		61840	ППР-050 №2									
		31057 г/х	ТСПА-К			01.09.2024						
3	ул.Канашская, 8	753	СТУ-1	01.08.2013	03.10.2013	30.05.2022	4 года	исправен	03.10.2013	да	отопление	доверие
		1992	УПР №1			30.05.2022						
		1240	УПР №2			30.05.2022						
		43075	КТСП-Н			26.06.2025						
		10401312	СВМТ-50		22.07.2024	горячая вода						
		33674	СВМ-32		22.07.2024							
4	Кооперативная ул., 2 (под.1-3)	1596	СТУ-1	26.08.2012	31.10.2012	01.09.2024	4 года	исправен	31.10.2012	нет	отопление	доверие
		2064	УПР №1									
		2065	УПР №2									
		17871	КТСП-Н			01.09.2024						
5	Кооперативная ул., 2 (под.4-11)	1598	СТУ-1	27.08.2012	31.10.2012	01.09.2024	4 года	исправен	31.10.2012	нет	отопление	доверие
		1754	УПР №1									
		2575	УПР №2									
		17860г/х	КТСП-Н			01.09.2024						
6	Кооперативная ул., 4	55647	ВКТ-07-01	04.02.2009.	08.04.2009.	01.09.2024	4 года	исправен	08.04.2009	нет	отопление	доверие
		ОО1622	ВСТН-65 №1			12.07.2023						
		63000286	ТВСТ-01-65			31.08.2023						
		8603 г/х	КТСП-Н			14.09.2022						
7	Кооперативная ул., 6	3469	СТУ-1		16.10.2017	26.06.2025	4 года	исправен	16.10.2017	нет	отопление	доверие
		531	УПРН№1			26.06.2025						
		532	УПРН№2			26.06.2025						
		708055	ТСП-К-101			27.07.2022						
8	Кооперативная ул., 8	55618	ВКТ-07-01	11.02.2009.	13.04.2009.	01.09.2024	4 года	исправен	13.04.2009	нет	отопление	доверие
		ОО1033	ВСТН-65 №1			12.07.2023						
		63000297	ТВСТ-01-65			31.08.2023						
		О700261 г/х	КТСП-Н			01.09.2024						
9	пр.Ленина, 13	20-112274	ТВ-7	01.10.2020	04.12.2021	30.05.2024	4 года	исправен	04.12.2021 г		отопление	доверие
		193552	РС-50-36-АФ под									
		193553	РС-50-36-АФ обр									
		38928	КТСП-н			29.05.2024						
10	Трудовая ул., 5	1555177	ТЭМ-104-2	02.10.2008	05.12.2008	26.06.2025	4 года	исправен	05.12.2008	нет	отопление	доверие
		62643	ППР-050 №1									
		62856	ППР-050 №2									
		31037 г/х	ТСПА-К			26.06.2025						

1	Куйбышева ул., 19	1406	СТУ-1	18.08.2012	22.10.2012	19.07.2024	4 года	исправен	22.10.2012	нет	отопление	дом
		1926	УПР №1									
		1927	УПР №2									
		27001 г/х	КТСП-Н			27.07.2024						
2	Куйбышева ул., 20	252	СТУ-1	22.10.2005.	26.12.2005.	02.08.2022	4 года	исправен	26.12.2005	да	отопление	дом
		15088	ПЭП №1			02.08.2022						
		15084	ПЭП №2			02.08.2022						
		105005 г/х	КТСП-Н			02.08.2022						
1	Трудовая ул., 16	48437	ВКТ-07-02	05.03.2007	08.05.2007	29.06.2022	4 года	исправен	08.05.2007	да	отопление	канашстрой
		133304	ПРЭМ 50D №1			29.06.2022						
		133687	ПРЭМ 50D №2			29.06.2022						
		165X;165 Г	КТСП-Н			29.06.2022						
		254723	ВКТ-7	15.12.2014	19.06.2015	01.06.2023	4 года	исправен	19.06.2015		горячая вода	
		20101197 8	ПРЭМ-50			26.05.2023						
		20101187 5	ПРЭМ-32			26.05.2023						
		1036	КТСП-Н			29.06.2022						
2	Машиностроителей ул., 36	58813	ВКТ-07	11.09.2008	14.11.2008	29.06.2022	4 года	исправен	14.11.2008	да	отопление	канашстрой
		160273	ПРЭМ-50 №1			29.06.2022						
		160075	ПРЭМ-50 №2			29.06.2022						
		8267г/х	КТСП-Н			29.06.2022						
		254364	ВКТ-7	15.12.2014	19.06.2015	17.07.2023			19.06.2015		горячая вода	
		20101215 0	ПРЭМ-50			14.07.2023						
		20101190 3	ПРЭМ-32			13.07.2023						
		1102	КТСП-Н			17.03.2023						
3	Машиностроителей ул., 35	1317	СТУ-1	24.08.2012	30.10.2012	17.07.2023	4 года	исправен	30.10.2012	да	отопление	канашстрой
		573	УПР №1			17.07.2023						
		574	УПР №2			17.07.2023						
		32122	КТС-Б			17.07.2023						
		3017	СТУ-1	22.10.2015	20.11.2015	17.07.2023			20.11.2015		горячая вода	
		136	УПР №1			17.07.2023						
		263	УПР №2			17.07.2023						
		26403	КТСП-Н			17.07.2023						
4	Ленина пр., 91	3030128	ТС 07			26.05.2023						канашстрой
		1020250	ППР 7			26.05.2023						
		2061559	ППР 7			26.05.2023						

		330606	КТСП-Н			29.06.2022						
		3566	СТУ-1	01.10.2010	01.01.2011	29.06.2022	4 года	исправен	01.01.2011	нет	отопление	
		482	УПР 1			29.06.2022						
		483	УПР 2			29.06.2022						
		39269	КТСП-Н			29.06.2022						
5	Ильича ул., 3а	20067	ВКТ-07	09.10.2008	12.12.2008	29.06.2022	4 года	исправен	12.12.2008	нет	отопление	канашстрой
		848865	ПРЭМ 50D №1			02.10.2025						
		160749	ПРЭМ 50D №2			29.06.2022						
		174107Г/Х	КТСП-Н			29.06.2022						
		254358	ВКТ-7	18.12.2014	19.06.2015	01.06.2023			19.06.2015		горячая вода	
		848865	ПРЭМ-50			01.10.2025						
		201012069	ПРЭМ-32			26.05.2023						
		1110	КТСП-Н			29.06.2022						
1	30лет Победы ул., 89	3505	СТУ-1(2)	13.12.2017	26.12.2017	11.02.2026	4 года	исправен	26.12.2017	нет	отопление	ООО "УК "ФОРМУЛА ЖКХ"
		1071	УПР №1									
		1072	УПР №2									
		707006	ТСПК-101			16.02.2026						
2	Ленина пр., 44	3658	СТУ-1		04.10.2019	16.06.2022	4года	исправен	04.10.2019	нет	отопление	ООО "УК "ФОРМУЛА ЖКХ"
		84	УПР №1			16.06.2022						
		85	УПР №2			16.06.2022						
		1819257	КТС-Б			15.06.2022						
3	Ленина пр., 46	3557	СТУ-1	16.08.2018	10.10.2018	16.06.2022	4 года	исправен	10.10.2018	да	отопление	ООО "УК "ФОРМУЛА ЖКХ"
		802755	ПЭП №1			16.06.2022						
		802748	ПЭП №2			16.06.2022						
		39267	КТСП-Н			15.06.2022						
4	Ленина пр., 54	3682	СТУ-1	25.07.2019	29.07.2019	12.07.2023	4 года,5 лет	исправен	29.07.2019	нет	отопление	ООО "УК "ФОРМУЛА ЖКХ"
		479	УПР №1			12.07.2023						
		480	УПР №2			12.07.2023						
		31783	КТСП-Н			12.07.2023						
5	Ленина пр., 83	1580	СТУ-1	21.02.2009.	25.04.2009.	12.09.2023	4 года	исправен	25.04.2009	нет	отопление	ООО "УК "ФОРМУЛА ЖКХ"
		1210	ПЭП №1									
		1155	ПЭП №2									
		6182 г/х	КТСП-Н			12.09.2023						
6	Ленина пр., 85	1581	СТУ-1	22.02.2009	25.04.2009	17.07.2024	4 года	исправен	25.04.2009	нет	отопление	ООО "УК "ФОРМУЛА ЖКХ"
		1384	ПЭП №1			17.07.2024						
		1404	ПЭП №2			17.07.2024						
		6460 г/х	КТСП-Н			17.07.2024						
7	Ленина пр., 87	1405	СТУ-1	23.02.2009	25.04.2009	17.07.2024	4 года	исправен	25.04.2009	нет	отопление	ООО "УК "ФОРМУЛА ЖКХ"
		128028	ПЭП №1			17.07.2024						
		128025	ПЭП №2			17.07.2024						
		7443 г/х	КТСП-Н			17.07.2024						
8	Московская ул., 6	1845	СТУ-1	18.07.2009	22.09.2009	01.12.2025	4 года	исправен	22.09.2009	нет	отопление	ООО "УК "ФОРМУЛА ЖКХ"
		99032	ПЭП №1									
		99028	ПЭП №2									
		15951г/х	КТСП-Н			01.12.2025						

9	ул.Пушкина, 52	20111028	ТВ-7	16.08.2021	01.10.2021	25.08.2025	4 года	исправен	01.10.2021 г		отопление	ООО "УК "ФОРМУЛА ЖКХ"
		222089	питерфлоу 66324-16			25.09.2025						
		231697	питерфлоу 66324-16			25.09.2025						
		20-02817	ТСП-К-101			25.09.2025						
10	Пушкина ул.,54	3560	СТУ-1	01.01.2018	11.10.2018	20.06.2022	4 года	исправен	10.2018г.	да	отопление	ООО "УК "ФОРМУЛА ЖКХ"
		457	УПР 1	15.02.2018	11.10.2018	20.06.2022						
		458	УПР 2	01.01.2018	11.10.2018	20.06.2022						
		2623 г/х	КТС-Б	01.01.2018	11.10.2018							
11	Пушкина ул., 56	3425	СТУ-1	11.07.2017	01.10.2017	01.12.2025	4 года	исправен	01.10.2017	нет	отопление	ООО "УК "ФОРМУЛА ЖКХ"
		057	УПРН№1									
		223	УПРН№2									
		1525109	КТС-Б			01.12.2025						
12	Трудовая ул., 6	1244961	ТЭМ-104-2	01.09.2008	02.11.2008	17.08.2020	4 года	исправен	02.11.2008	нет	отопление	ООО "УК "ФОРМУЛА ЖКХ"
		63331	ППР-050 №1			17.08.2020						
		63528	ППР-050 №2			17.08.2020						
		31335 г/х	ТСПА-К			17.08.2020						
13	Трудовая ул., 7	1245267	ТЭМ-104	04.10.2008	05.12.2008	21.09.2016	4 года	неисправен	05.12.2008	нет	отопление	ООО "УК "ФОРМУЛА ЖКХ"
		63504	ППР-050 №1									
		63529	ППР-050 №2									
		31317г/х	ТСПА-К			22.09.2016						
14	Чкалова ул., 11	1782	СТУ-1	20.08.2009.	22.10.2009.	16.06.2022	4 года	исправен	22.10.2009	нет	отопление	ООО "УК "ФОРМУЛА ЖКХ"
		127048	ПЭП №1			16.06.2022						
		99431	ПЭП №2			16.06.2022						
		22380 г/х	КТСП-Н			06.07.2022						
15	ул.Московская, 7	22- 185640	ТВ-7		14.12.2023	08.08.2023	4 года				отопление	ООО "УК "ФОРМУЛА ЖКХ"
		307383	ПРЭМ			30.08.2023						
		307392	ПРЭМ			30.08.2023						
		21-01721	ТСПК-101			19.06.2023						
16	Элеватор терр., 1	3653	СТУ-1	25.03.2019		10.10.2022	4 года ктсп-н 5лет	исправен		нет	отопление	ООО "УК "ФОРМУЛА ЖКХ"
		59	УПР №1			10.10.2022						
		60	УПР №2			10.10.2022						
		46460	КТСП-Н			10.10.2022						
17	Элеватор терр., 6	3687	СТУ-1	07.08.2019	01.10.2019	24.08.2023	4 года		01.10.2019	нет	отопление	ООО "УК "ФОРМУЛА ЖКХ"
		502	УПР 1			24.08.2023						
		503	УПР 2			24.08.2023						
		31786	КТСП-Н			24.08.2023						
18	Элеватор терр., 7	3657	СТУ-1			24.08.2023					отопление	ООО "УК "ФОРМУЛА ЖКХ"
		74	УПР 1	25.07.2019	04.10.2019	24.08.2023	4 года		04.10.2019	нет		
		75	УПР 2			24.08.2023						
		31789	КТСП-Н			24.08.2023						
19	Элеватор терр., 8	3635	СТУ-1	20.12.2018	.12.2019	31.05.2022	4 года	исправен		нет	отопление	ООО "УК "ФОРМУЛА ЖКХ"
		1353	УПР №1			31.05.2022						
		1354	УПР №2			31.05.2022						
		46441	КТСП-Н			31.05.2022						
20	Элеватор терр., 10	3685	СТУ-1	01.08.2019	01.10.2019	24.08.2023	4 года		01.10.2019	нет	отопление	ООО "УК "ФОРМУЛА ЖКХ"
		794	УПР 1			24.08.2023						
		795	УПР 2			24.08.2023						
		18-00008	ТСП-К-101			24.08.2023						

Вестник № 14									24 апреля 2026 г.			125
21	Восточный мкр., 15	6050434	ТС-07			01.10.2024	4 года	исправен		нет	отопление	ООО "УК "ФОРМУЛА ЖКХ"
		6040576	ППР-7-80 №1									
		6040574	ППР-7-80 №2									
		491706 г/х	КТСПР 001			30.09.2022						
22	Свободы ул., 32	390	СТУ-1	19.08.2009	28.10.2009	30.03.2022	4 года	исправен	28.10.2009	да	отопление	ООО "УК "ФОРМУЛА ЖКХ"
		99453	ПЭП №1			30.03.2022						
		99237	ПЭП №2			30.03.2022						
		31676 г/х	КТСП-Н			30.09.2022						
		УРЖ2КМ	3979									
		КТСП-Н	31688									
		ПЭП 1	4701									
		ПЭП 2	4686									

Таблица 3.8.2-Перечень приборов коммерческого учёта тепловой энергии у прочих потребителей

№	Наименование организации	Адрес	тип приборов на отопление	заводской номер	дата последней проверки	дата установки
1	МБОУ "СОШ № 1" г.Канаш ЧР	Канаш, ул. Пролетарская, 18	СТУ-1	4370	25.04.2024	сентябрь 2010г
			УПР 1	98	25.04.2024	
			УПР 2	99	25.04.2024	
			ПЭП-3-25	3127	18.12.2023	
2	МБОУ "СОШ № 3" г.Канаш ЧР	Канаш, ул. Кооперативная, 10	гвс	ДЕКАСТ ВСКМ 90-40ДГ	173101650	до 01.02.2029
			СТУ-1	4412	12.09.2024	01.12.2024
			УПР 1	359	12.09.2024	12.09.2028
			УПР 2	360	12.09.2024	
			КТПТР-01	12513А	15.08.2024	
			КТПТР-01	12513		
			гвс подача	ДЕКАСТ ВСКМ 90-25 "Атлант" ДГ	463100728	14.02.2024 до 13.02.2029
			гвс обратка	ДЕКАСТ ВСКМ 20ДГ	493732916	01.04.2024 до 31.03.2029
2.1	МБОУ "СОШ № 3" г.Канаш ЧР (гараж)	Канаш, ул. Кооперативная, 10	ВКТ-7	148100	19.07.2023	
			КТСП-Н	40936	19.07.2023	
			ПРЭМ	357240	19.07.2023	
			ПРЭМ	357280	19.07.2023	
4	МБОУ "СОШ № 5" г.Канаш ЧР	г. Канаш, ул. Московская, 20	СТУ-1	2072	14.06.2022	июнь 2010г
			УПР1	802	14.06.2022	
			УПР2	804	14.06.2022	
			КТСП-Н	45512	12.06.2022	12.06.2027
5	МБОУ "СОШ № 6" г.Канаш ЧР (новое здание)	г. Канаш, Восточный микрорайон, 23	ВКТ-7	97834	17.07.2023	февраль 2011г
			ПРЭМ	723901	25.07.2023	
			ПРЭМ	414387	25.07.2023	
			КТСП-Н	5515	18.07.2023	
5.1	МБОУ "СОШ № 6" г.Канаш ЧР (старое здание)	г. Канаш, Восточный микрорайон, 23	ВКТ-7	150100	17.07.2023	
			ПРЭМ	391521	25.07.2023	
			ПРЭМ	397210	25.07.2023	
			КТСП-Н	18778	18.07.2023	
6	МБОУ "СОШ № 7" г.Канаш ЧР (здание)	г. Канаш, ул. Машиностроителей, 22	СТУ-1	2712	15.07.2022	июнь 2006г
			КТСП-Н	47766	22.07.2022	
			КТСП-Н	13497	22.07.2022	
			УРЖ2КМ	2051	15.07.2022	
			ПЭП	311601	15.07.2022	
			ПЭП	3100129	15.07.2022	
			КТСП-Н	13497	22.07.2022	
7	МБОУ "СОШ № 8" г.Канаш ЧР (здание)	г. Канаш, ул. Пушкина, 21	ВКТ-7	143448	23.06.2023	сентябрь 2011г
			КТСП-Н	30900	06.03.2023	
			ПРЭМ1	543398	10.07.2023	
			ПРЭМ2	376714	10.07.2023	
8	МБОУ "СОШ № 9" г.Канаш ЧР (здание)	г.Канаш, ул.Чкалова, 12	ВКТ-7	127841	08.09.2022	сентябрь 2011г
			КТСП-Н	5457	08.09.2022	
			ПРЭМ	287092	08.09.2022	
			ПРЭМ	343031	08.09.2022	

9	МБОУ "СОШ № 10" г.Канаш ЧР (основное здание школы)	г. Канаш, пр. Ленина, д.29	СТУ-1	1359	19.05.2023	декабрь 2011г
			КТС-Б	32073	19.05.2023	
			УПР1	383		
			УПР2	470		
9.1	МБОУ "СОШ № 10" г.Канаш ЧР (здание начальной школы)	г. Канаш, ул. Разина, д.11	СТУ-1	1358	19.05.2023	
			КТС-Б	29528	19.05.2023	
			УПР 1	1833		
			УПР 2	1852		
9.2	МБОУ "СОШ № 10" г.Канаш ЧР (спортивный зал школы)	г. Канаш, пр. Ленина, д.29	СТУ-1	1357	19.05.2023	
			КТС-Б	32061	19.05.2023	
			УПР 1	1843		
			УПР 2	1848		
10	МБОУ "СОШ №11 им. Героя Советского Союза И.А.Кабалина" г.Канаш ЧР	пр.Ленина, 60	СТУ-1	4473	18.06.2025	декабрь 2025г
			УПР-1	138		
			УПР-2	139		
			КТСП-Н	35647	16.08.2024	16.08.2029
			СТУ-1 (гвс)	4425	16.10.2024	декабрь 2025г
			УПР-1	104		
			УПР-2	105		
			ТСП-К-101-60-Р	240191	03.03.2025	на 4 года
			ВКТ-7	148107	01.09.2023	сентябрь 2011г
			ПРЭМ 1	372040	01.09.2023	
11	МБДОУ "Детский сад № 1" г.Канаш ЧР	г. Канаш, пер. Б. Хмельницкого, 4	ПРЭМ 2	372967	01.09.2023	
			КТСП-Н	23291	01.09.2023	
			ВКТ-7	150098	02.09.2023	ноябрь 2011г
			ПРЭМ	360519	02.09.2023	
12	МБДОУ "Детский сад № 2" г. Канаш ЧР	г. Канаш, ул. Л. Толстого, 11	ПРЭМ	361301	02.09.2023	
			КТСП-Н	27007	02.09.2023	
			СТУ-1	2584	01.08.2023	март 2012г
			УПР1	2259		
13	МБДОУ "Детский сад № 5" г. Канаш ЧР	г. Канаш, пер. Спортивный, 4	УПР2	2260		
			КТСП-Н	48293	01.08.2023	
			СТУ-1	2527	31.05.2022г	ноябрь 2011г
			УПР1	1136		
14	МБДОУ "Детский сад № 7" г. Канаш ЧР	г. Канаш, ул. Разина, 4а	УПР2	1532		
			КТСП-Н	44455	31.05.2022г	
			ВКТ-7	152180	27.05.2023	октябрь 2011г
			ПРЭМ	358730	27.05.2023	
15	МБДОУ "Детский сад № 8" г. Канаш ЧР	г. Канаш, Восточный микрорайон, 13	ПРЭМ	361212	27.05.2023	
			КТСП-Н	40930	27.05.2023	
			СТУ-1	2592	27.05.2025	январь 2012г
			КТСП-Н	37645	13.10.2022	
16	МБДОУ "Детский сад № 9" г. Канаш ЧР	г. Канаш, ул. Первомайская, 9	ПЭП1	121098		
			ПЭП2	121057		
			СТУ-1	2526	27.05.2023	ноябрь 2011г
			УПР1	760	27.05.2023	
17	МБДОУ "Детский сад № 11" г. Канаш ЧР	г. Канаш, Восточный микрорайон, 22	УПР2	1054	27.05.2023	
			ктсп-н	20388	27.05.2023	
			ВКТ-7	153168	02.09.2023	ноябрь 2012г
			ПРЭМ	359155	02.09.2023	
18	МБДОУ "Детский сад № 12" г. Канаш ЧР	г. Канаш, ул. Пролетарская, 19	ПРЭМ	359117	02.09.2023	
			КТСП-Н	20912	02.09.2023	

18	МБДОУ "Детский сад № 12" г. Канаш ЧР	г. Канаш, ул. Пролетарская, 19	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н СВМ-25 гвс	153168 359155 359117 20912 2528 1085 1093 20921 61706036	02.09.2023 02.09.2023 02.09.2023 02.09.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.10.2025	ноябрь 2012г
19	МБДОУ "Детский сад № 13" г. Канаш ЧР	г. Канаш, ул. Машиностроителей, 7	ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	360146 361221 27012 2785 784 388 23359	01.08.2025 01.08.2025 01.08.2025 28.08.2025 28.08.2025 28.08.2025 13.08.2025	ноябрь 2011г
20	МБДОУ "Детский сад № 14" г. Канаш ЧР	г. Канаш, ул. Машиностроителей, 8	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	150107 360146 361221 27012 2785 784 388 23359	01.08.2025 01.08.2025 01.08.2025 01.08.2025 28.08.2025 28.08.2025 28.08.2025 13.08.2025	до 01.10.2029 декабрь 2011г
21	МБДОУ "Детский сад № 15" г. Канаш ЧР	г. Канаш, ул. 30 лет Победы, 19	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	150112 356481 357319 6563 23658 2566 48315 2593 20919	01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 19.06.2024 19.06.2024 02.09.2023 02.09.2023	январь 2011г
22	МБДОУ "Детский сад № 16" г. Канаш ЧР	г. Канаш, ул. Заводская, 11	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	150112 356481 357319 6563 23658 2566 48315 2593 20919	01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 19.06.2024 19.06.2024 02.09.2023 02.09.2023	январь 2011г
23	МБДОУ "Детский сад № 17" г. Канаш ЧР	г. Канаш, пр. Ленина, 32	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	150112 356481 357319 6563 23658 2566 48315 2593 20919	01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 19.06.2024 19.06.2024 02.09.2023 02.09.2023	октябрь 2012г
24	МБДОУ "Детский сад № 18" г. Канаш ЧР	г. Канаш, ул. Кирова, д.49а	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	150112 356481 357319 6563 23658 2566 48315 2593 20919	01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 19.06.2024 19.06.2024 02.09.2023 02.09.2023	январь 2012г
25	МБДОУ "Детский сад № 19" г. Канаш ЧР	г. Канаш, ул. Машиностроителей, д.34	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	150112 356481 357319 6563 23658 2566 48315 2593 20919	01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 19.06.2024 19.06.2024 02.09.2023 02.09.2023	сентябрь 2014г
26	МАДОУ "Детский сад №20" "Василек"	г.Канаш, ул.Репина, 20	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	150112 356481 357319 6563 23658 2566 48315 2593 20919	01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 19.06.2024 19.06.2024 02.09.2023 02.09.2023	сентябрь 2014г
27	МБУ ДО «Детская музыкальная школа им. М.Д. Михайлова»	г. Канаш, ул. 30 лет Победы, 15	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	150112 356481 357319 6563 23658 2566 48315 2593 20919	01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 19.06.2024 19.06.2024 02.09.2023 02.09.2023	сентябрь 2007г
28	БУ ЧР "Канашский комплексный центр социального обслуживания населения"	г. Канаш, ул. Кирова, 31а	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	150112 356481 357319 6563 23658 2566 48315 2593 20919	01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 19.06.2024 19.06.2024 02.09.2023 02.09.2023	октябрь 2011г
29	ООО «Комбинат школьного питания» "г.Канаш ЧР"	г. Канаш, ул. Железнодорожная, д.65	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	150112 356481 357319 6563 23658 2566 48315 2593 20919	01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 19.06.2024 19.06.2024 02.09.2023 02.09.2023	октябрь 2010г
30	МБУ ДО «Детская художественная школа»	г. Канаш, пр.Ленина, 20	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	150112 356481 357319 6563 23658 2566 48315 2593 20919	01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 19.06.2024 19.06.2024 02.09.2023 02.09.2023	сентябрь 2014г
31	МБУ ДО «Дом детского творчества» г.Канаш ЧР	г. Канаш, ул. 30 лет Победы, 13	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	150112 356481 357319 6563 23658 2566 48315 2593 20919	01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 19.06.2024 19.06.2024 02.09.2023 02.09.2023	октябрь 2008г
32	БУ ЧР "Канашский межтерриториальный медицинский центр" (отопление)	г. Канаш, ул. В.Б. Павлова, 10	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	150112 356481 357319 6563 23658 2566 48315 2593 20919	01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 19.06.2024 19.06.2024 02.09.2023 02.09.2023	норматив
32.1	БУ ЧР "Канашский межтерриториальный медицинский центр" (ГВС)	г. Канаш, ул. В.Б. Павлова, 10	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	150112 356481 357319 6563 23658 2566 48315 2593 20919	01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 19.06.2024 19.06.2024 02.09.2023 02.09.2023	июнь 2010г
32.3	Детская поликлиника	г. Канаш, ул. 30 лет Чувашии, 13	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	150112 356481 357319 6563 23658 2566 48315 2593 20919	01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 19.06.2024 19.06.2024 02.09.2023 02.09.2023	декабрь 2012г
33	кожвендиспансер	г.Канаш, Янтиковское шоссе, 3	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	150112 356481 357319 6563 23658 2566 48315 2593 20919	01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 19.06.2024 19.06.2024 02.09.2023 02.09.2023	ноябрь 2016г
34	БУ "Республиканская психиатрическая больница" Минздрава Чувашии	г.Канаш, ул.Машиностроителей, дом №33	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	150112 356481 357319 6563 23658 2566 48315 2593 20919	01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 19.06.2024 19.06.2024 02.09.2023 02.09.2023	ноябрь 2016г
35	БУ ЧР «Республиканское бюро судебно-медицинской экспертизы»	г. Канаш, ул. В.Б. Павлова, 10	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	150112 356481 357319 6563 23658 2566 48315 2593 20919	01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 19.06.2024 19.06.2024 02.09.2023 02.09.2023	ноябрь 2016г
36	БПОУ ЧР «Чебоксарский медицинский колледж» Министерства здравоохранения ЧР	г. Канаш, ул. Пушкина, 12	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	150112 356481 357319 6563 23658 2566 48315 2593 20919	01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 19.06.2024 19.06.2024 02.09.2023 02.09.2023	июнь 2007г
37	ГАПОУ ЧР «Канашский Педагогический колледж» Министерства образования и молодежной политики ЧР (учебный корпус)	г. Канаш, ул. Московская, 19	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	150112 356481 357319 6563 23658 2566 48315 2593 20919	01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 19.06.2024 19.06.2024 02.09.2023 02.09.2023	июнь 2011г
37.1	ГАПОУ ЧР «Канашский Педагогический колледж» Министерства образования и молодежной политики ЧР (учебный корпус)	г. Канаш, ул. Комсомольская, д.33	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	150112 356481 357319 6563 23658 2566 48315 2593 20919	01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 19.06.2024 19.06.2024 02.09.2023 02.09.2023	август 2010г
37.2	ГАПОУ ЧР «Канашский Педагогический колледж» Министерства образования и молодежной политики ЧР (музыкальное отделение)	г. Канаш, ул. 30 лет Победы, 18	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	150112 356481 357319 6563 23658 2566 48315 2593 20919	01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 19.06.2024 19.06.2024 02.09.2023 02.09.2023	до 04.09.2030
37.3	ГАПОУ ЧР «Канашский Педагогический колледж» Министерства образования и молодежной политики ЧР (общеежитие)	г. Канаш, ул. 30 лет Победы, 22	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	150112 356481 357319 6563 23658 2566 48315 2593 20919	01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 19.06.2024 19.06.2024 02.09.2023 02.09.2023	до 04.09.2030
38	МБУ ДО «ДЮСШ им. В.П. Воронкова» г. Канаш ЧР	г.Канаш, ул.Комсомольская, 38	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	150112 356481 357319 6563 23658 2566 48315 2593 20919	01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 19.06.2024 19.06.2024 02.09.2023 02.09.2023	октябрь 2009г
39	Кантэт	г. Канаш, Восточный микрорайон, 27	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	150112 356481 357319 6563 23658 2566 48315 2593 20919	01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 19.06.2024 19.06.2024 02.09.2023 02.09.2023	июнь 2009г
39.1	Кантэт (общеежитие)	Общежитие г.Канаш, ул.Разина, 14	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	150112 356481 357319 6563 23658 2566 48315 2593 20919	01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 19.06.2024 19.06.2024 02.09.2023 02.09.2023	июнь 2009г
39.2	Кантэт	г. Канаш, ул. Фрунзе, 21	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	150112 356481 357319 6563 23658 2566 48315 2593 20919	01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 19.06.2024 19.06.2024 02.09.2023 02.09.2023	июнь 2009г
40	АУ "Городской дворец культуры" г.Канаш ЧР	г.Канаш, пр.Ленина, дом 28	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	150112 356481 357319 6563 23658 2566 48315 2593 20919	01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 19.06.2024 19.06.2024 02.09.2023 02.09.2023	декабрь 2014г
41	Бюджетное учреждение ЧР «Республиканский центр медицины катастроф и скорой медицинской помощи» Министерства здравоохранения ЧР (гараж)	г. Канаш, ул. 30 лет Чувашии, 13	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	150112 356481 357319 6563 23658 2566 48315 2593 20919	01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 19.06.2024 19.06.2024 02.09.2023 02.09.2023	01.11.2008
42	Администрация г.Канаш ЧР	г. Канаш, ул. 30 лет Победы, 24	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	150112 356481 357319 6563 23658 2566 48315 2593 20919	01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 19.06.2024 19.06.2024 02.09.2023 02.09.2023	23.07.2024
43	Иванов М.Н.	г. Канаш, ул. Пушкина, 8	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	150112 356481 357319 6563 23658 2566 48315 2593 20919	01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 19.06.2024 19.06.2024 02.09.2023 02.09.2023	20.10.2027
44	Государственное учреждение «Управление Пенсионного фонда РФ г. Канаш Чувашской республики -Чувашии (межрайонное)	г. Канаш, ул. Новая, 5	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	150112 356481 357319 6563 23658 2566 48315 2593 20919	01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 19.06.2024 19.06.2024 02.09.2023 02.09.2023	август 2010г
45	Управление судебного департамента в ЧР-Чувашии	г. Канаш, ул. Чкалова, 1	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	150112 356481 357319 6563 23658 2566 48315 2593 20919	01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 19.06.2024 19.06.2024 02.09.2023 02.09.2023	январь 2008г
46	ИП Игошина Л.А. магазин «Стройбат»	г. Канаш, ул. Некрасова, 1	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	150112 356481 357319 6563 23658 2566 48315 2593 20919	01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 19.06.2024 19.06.2024 02.09.2023 02.09.2023	август 2010г
47	ИП Булатов Э.А. (автомойка)	г. Канаш, ул. Чкалова, 5а	ВКТ-7 ПРЭМ ПРЭМ КТСП-Н СТУ-1 УПР1 УПР2 КТСП-Н	150112 356481 357319 6563 23658 2566 48315 2593 20919	01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 01.08.2023 19.06.2024 19.06.2024 02.09.2023 02.09.2023	19.06.2024

48	МУП "Водоканал"	г. Канаш, ул. Пушкина, 33	СТУ-1-2	3297	19.06.2024	декабрь 2016г
			УПР1	420		
			УПР2	400		
			КТСП-Н	2015303	19.06.2024	
			ТЭМ-104	1141942	15.09.2023	июнь 2010г
49	АО "Россельхозбанк" г.Канаш Чувашской Республики	г. Канаш, ул. 30 лет Победы, 34	КТСП-Н	15222	15.09.2023	
			ППР-1	49274	15.09.2023	
			ППР-2	49278	15.09.2023	
			ТС-07	0120565	10.08.2023	август 2010г
			КТС-Б	25952	21.06.2022	
50	ГУЗ РМЦ «Резерв»	г. Канаш, ул. Филатова, д.15	ППР-7-50 Ø	1040547		
			ППР-7-50 Ø	1040548		
			ВКТ-7	122163	05.09.2023	май 2011г
			КТСП-Н	37397	05.09.2023	
			ПРЭМ1	326675	05.09.2023	
			ПРЭМ2	326911	05.09.2023	
51	ИП Петрова Н.И.	г. Канаш, пр. Ленина, 38а	ТС-07	5080499	20.09.2024	июнь 2010г
52	ООО «Космос»	г. Канаш, ул. Свободы, 26	КТСПР 001	360405	20.09.2024	
			СТУ-1	2406	14.07.2022	май 2011г
			КТСПН-Н	41578	01.08.2023	на 5 лет
			УПР1	261		
			УПР2	262		
			СТУ-1	4039	21.07.2022	
			упр1	367	21.07.2022	
			упр2	368	21.07.2022	
			ктсп-н	35631	06.07.2021	на 5 лет
53	ООО "Канашское УПП" РИТМ"	г. Канаш, ул. Свободы, 32а	СТУ-1	3544	04.08.2022	сентябрь 2012г
			УПР-1	1092	04.08.2022	
			УПР-2	1268	04.08.2022	
			КТСП-Н	22049	09.08.2022	
			СТУ-1	0984	08.07.2024	август 2010г
			ПЭП1, ПЭП2	57098	08.07.2024	
			ПЭП3, ПЭП4	57083	08.07.2024	
			КТСП	9394	02.07.2024	
			СТУ-1	0939	08.07.2024	
			ПЭП1, ПЭП2	67123	08.07.2024	
			ПЭП3, ПЭП4	57097	08.07.2024	
			КТСП	8817/8817А	02.07.2024	
			СТУ-1-2	3455	27.06.2025	
			ПЭП1	703512	27.06.2025	
			ПЭП2	705526	27.06.2025	
			ТСП К-101	707022	20.06.2025	
			ВКТ-7	184463	29.07.2022	ноябрь 2012г
			КТСП-Н	4334	29.07.2022	
			ПРЭМ	201031070	01.08.2022	
			ПРЭМ	20000176	01.08.2022	
			ВКТ-7	184000	15.07.2025	
			КТСП-Н	4331	11.07.2025	
			ПРЭМ	201081623	12.09.2025	
			ПРЭМ	201081710	04.09.2025	
			ВКТ-7	183183	15.07.2025	
			КТСП-Н	4305	11.07.2025	
			ПРЭМ	201081720	04.09.2025	
			ПРЭМ	201081707	12.09.2025	
			ВКТ-7	183051	15.07.2025	
			ПРЭМ	50000464	07.08.2025	
			ПРЭМ	201048927	09.10.2024	
			КТСП-Н	3237	11.07.2025	
			ТВ-7	20-104028	16.06.2025	10.2021г
			РС-50-72-А-Ф1	232662	16.06.2025	до 15.06.2029
			РС-50-72-А-Ф1	212496	16.06.2025	до 15.06.2029
			РС-50-72-А-Ф1	238398	16.06.2025	до 15.06.2029
			РС-50-72-А-Ф1	238381	16.06.2025	до 15.06.2029
			КТСП-Н	3204	20.06.2025	до 19.06.2030
			КТСП-Н	3203	20.06.2025	до 19.06.2030
			ДДМ-03Т-1600ДИ	21050056	26.06.2025	до 25.06.2025
			ДДМ-03Т-1600ДИ	21050190	26.06.2025	до 25.06.2025
			ДДМ-03Т-1600ДИ	21050226	26.06.2025	до 25.06.2025
			ДДМ-03Т-1600ДИ	21050227	26.06.2025	до 25.06.2025
59	Казенное учреждение ЧР «Центр занятости населения города Канаш»	г. Канаш, ул. Пушкина, 47	СТУ-1	731	21.06.2024	январь 2018г
			КТСП-Н	23164	19.10.2022	
60	Министерства труда и социальной защиты ЧР					

61	ИП Сергеев Ю.П. Дом бытовых услуг	г.Канаш, пр.Ленина, дом 36а	СТУ-1	3319	26.06.2024	06.12.2016г
			КТСП-Н	22690	26.06.2024	
			УПР 1	494		
			УПР 2	495		
62	Канашская школа ДОСААФ РОСТО (учебный корпус)	г. Канаш, ул. Л. Толстого, 12	СТУ-1	2488	13.07.2023	сентябрь 2012г
			КТС-Б	1819251	16.09.2022	
			УПР 1	160	13.07.2023	
			УПР 2	187	13.07.2023	
63	Канашская школа ДОСААФ РОСТО (гараж)	г. Канаш, ул. Л. Толстого, 12	СТУ-1	1579	13.07.2023	
			КПСН-Н	27008	13.07.2023	
			УПР 1	238	13.07.2023	
			УПР 2	277	13.07.2023	
	Смирнов В.С.	г. Канаш, ул.Кооперативная 41а	ТС-ТВК-01	481	05.09.2022	декабрь 2013г
			КТС-Б	1821332	05.09.2022	
			Т-20	40131190	02.09.2025	
			Т-20	40131384	05.09.2022	до 04.09.2028
64	Алексеев С.В.	г. Канаш, ул. Чкалова, 2	ТВ7-04.1м-32/32	20-116942	18.08.2022	
			литерфлюу	266708	15.07.2022	
			тсп-к101.60г	21-01199	14.07.2022	
65	ГОРЬКДРП -филиал ОАО "РЖД" ПМС-205 (адмздание)	г. Канаш, терр.Элеватора	КМ-5-4	384852	20.11.2025	октябрь 2015г
			КТС-Б	154747	18.11.2025	
			МКТС	14432	10.02.2022	
			КТС-Б	1710138	10.02.2022	
66.1	ГОРЬКДРП -филиал ОАО "РЖД" ПМС-205 (РЭД)	г. Канаш, терр.Элеватора	ВКТ-7	261090	11.09.2023	сентябрь 2016г
			ПРЭМ1	642134	12.09.2023	
			ПРЭМ2	642235	12.09.2023	
			КТСП-Н			
			КТСП-Н	30025	01.09.2023	
67	ОАО "РЖД" Горьковская региональная дирекция железнодорожных вокзалов	г. Канаш, ул. Железнодорожная, 30	КМ-5-2	341679	24.07.2023	сентябрь 2012г
			КТС-Б	7113	13.07.2023	
			ид	94277	17.07.2023	
68	ФГБУ "Центральное жилищно-коммунальное управление"	г. Канаш, ул. Зеленая, 1	СТУ-1	33274	17.06.2023	сентябрь 2011г
			УПР-1		17.06.2023	норматив
			УПР-2		17.06.2023	
			КТСП-Р	1704	17.06.2023	
			ВКТ-9	673	17.06.2023	на месяц
			КТСП-Н	38878-12	17.06.2023	октябрь
			мастер флюу	201002141	17.06.2023	
			мастер флюу	201002124	17.06.2023	
			ПД СДВ	28313-11	17.06.2023	норматив
			ТС-07	4070339	25.10.2022	
			КТСП-Н	45518	26.10.2022	
			ПРП Ду20	2123581	25.10.2022	
			ПРП Ду20	2123524	25.10.2022	
70	ФГБУ "Центральное жилищно-коммунальное управление"	г.Канаш, ул.Полевая, 18	СТУ-1	33274	17.06.2023	сентябрь 2011г
			УПР-1		17.06.2023	норматив
			УПР-2		17.06.2023	
			КТСП-Р	1704	17.06.2023	
			ВКТ-9	673	17.06.2023	на месяц
			КТСП-Н	38878-12	17.06.2023	октябрь
			мастер флюу	201002141	17.06.2023	
			мастер флюу	201002124	17.06.2023	
			ПД СДВ	28313-11	17.06.2023	норматив
			ТС-07	4070339	25.10.2022	
			КТСП-Н	45518	26.10.2022	
			ПРП Ду20	2123581	25.10.2022	
			ПРП Ду20	2123524	25.10.2022	
70	ИП Хрисанова О.А. магазин «СтройСити»	г. Канаш, ул. Машиностроителей, 27	СТУ-1	33274	17.06.2023	сентябрь 2011г
			УПР-1		17.06.2023	норматив
			УПР-2		17.06.2023	
			КТСП-Р	1704	17.06.2023	
			ВКТ-9	673	17.06.2023	на месяц
			КТСП-Н	38878-12	17.06.2023	октябрь
			мастер флюу	201002141	17.06.2023	
			мастер флюу	201002124	17.06.2023	
			ПД СДВ	28313-11	17.06.2023	норматив
			ТС-07	4070339	25.10.2022	
			КТСП-Н	45518	26.10.2022	
			ПРП Ду20	2123581	25.10.2022	
			ПРП Ду20	2123524	25.10.2022	

Потребители, чьи здания не оборудованы приборами учета тепловой энергии, производят оплату исходя из норматива отпуска тепловой энергии по утвержденному тарифу.

С целью повышения эффективности использования энергетических ресурсов жилищным фондом, бюджетными учреждениями, повышения энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры и сокращение бюджетных расходов на оплату энергоресурсов, необходимо предусмотреть установку приборов учета потребляемых энергоресурсов.

Необходимость снабжения приборами учета тепловой энергии теплоносителя источников теплоснабжения регламентируется Федеральным Законом № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (Статья 13, п.1, 2):

Статья 13, п.1 "Производимые, передаваемые, потребляемые энергетические ресурсы подлежат обязательному учету применением приборов учета используемых энергетических ресурсов. Требования настоящей статьи в части организации учета используемых энергетических ресурсов распространяются на объекты, подключенные к электрическим сетям централизованного электроснабжения, и (или) системам централизованного теплоснабжения, и (или) системам централизованного водоснабжения, и (или) системам централизованного газоснабжения, и (или) иным системам централизованного снабжения энергетическими ресурсами"

Статья 13, п. 2 "Расчеты за энергетические ресурсы должны осуществляться на основании данных о количественном значении энергетических ресурсов, произведенных, переданных, потребленных, определенных при помощи приборов учета используемых энергетических ресурсов. Установленные в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации приборы учета используемых энергетических ресурсов должны быть введены в эксплуатацию не позднее месяца, следующего за датой их установки, и их применение должно начинаться при осуществлении расчетов за энергетические ресурсы не позднее первого числа месяца, следующего за месяцем ввода этих приборов учета в эксплуатацию".

Необходимость оснащения приборами учета тепловой энергии теплоносителя потребителей тепловой энергии регламентируется Федеральным Законом № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" (Статья 13, п. 4.5):

Статья 13, п. 4 "До 1 января 2011 года собственники зданий, строений, сооружений и иных объектов, которые введены в эксплуатацию на день вступления в силу настоящего Федерального закона и при эксплуатации которых используются энергетические ресурсы (в том числе временных объектов), обязаны завершить оснащение таких объектов приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию".

Статья 13, п. 5 "До 1 июля 2012 года собственники жилых домов, за исключением указанных в части настоящей статьи, собственники помещений в многоквартирных домах, введенных в эксплуатацию на день вступления в силу настоящего Федерального закона, обязаны обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию".

Необходимость оснащения приборами учета тепловой энергии и теплоносителя на границах раздела балансовой принадлежности регламентируется статьей 13 п. 6 "До 1 июля 2012 года собственники введенных в эксплуатацию на день вступления в силу настоящего Федерального закона жилых домов, дачных домов или садовых домов, которые объединены принадлежностью или созданными организациями (объединениями) общими сетями инженерно-технического обеспечения, подключенными к электрическим сетям централизованного электроснабжения, и (или) системам централизованного теплоснабжения, и (или) системам централизованного водоснабжения, и (или) системам централизованного газоснабжения, и (или) иным системам централизованного снабжения энергетическими ресурсами, обязаны обеспечить установку коллективных (на границе с централизованными системами) приборов учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию".

т) анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

В МП "УК ЖКХ МО г. Канаш ЧР" имеются инженерно-технические работники (ИТР) и оперативный ремонтный персонал, которые контролируют техническое состояние сетей теплоснабжения.

у) уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

В системе централизованного теплоснабжения муниципального образования центральные тепловые пункты отсутствуют.

ф) сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

В соответствии с "СП 74.13330.2023. Свод правил. Тепловые сети", Правила эксплуатации теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей в каждом элементе единой системы теплоснабжения (на источнике тепла, в тепловых сетях, в системах теплопотребления) должны быть предусмотрены средства защиты от недопустимых изменений давлений сетевой воды. Эти средства в первую очередь должны обеспечивать поддержание допустимого давления в аварийных режимах, вызванных отказом оборудования данного элемента, а также защиту собственного оборудования при аварийных внешних воздействиях.

На теплоисточниках для автоматической защиты тепловых сетей от превышения давления установлены регуляторы давления. При независимой схеме подведения потребителей к тепловой сети стабилизация гидравлического режима, гашение избыточных напоров на тепловых пунктах и перед отдельными теплоприемниками при отсутствии автоматических регуляторов производится с помощью постоянных сопротивлений - дроссельных диафрагм (шайб). Для защиты тепловых сетей от превышения давления установлены сливные клапаны в низких точках сети и обратные клапаны на обводе групп сетевых насосов.

У большинства тепловых пунктов у потребителей отсутствует автоматика.

Информация по уровню автоматизации центральных тепловых пунктов и насосных станций

отсутствует.

Отсутствие автоматики тепловых пунктов у части потребителей - приводит к перетокам в переходные периоды работы системы теплоснабжения. Установка автоматики, в том числе балансировочных клапанов на вводе у каждого потребителя, позволит улучшить качество микроклимата и сэкономить затраты денежных средств на отопление.

х) перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

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

Принятие на учет теплоснабжающей организацией бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) осуществляется на основании Приказа Росреестра от 15.03.2023г. № П/0086 "Об установлении Порядка принятия на учет бесхозяйных недвижимых вещей".

На основании статьи 225 Гражданского кодекса РФ по истечению года со дня постановки бесхозяйной недвижимой вещи на учет орган, уполномоченный управлять муниципальным имуществом, может обратиться в суд с требованием о признании права муниципальной собственности на эту вещь.

Участки тепловых сетей, относящиеся к категории "бесхозяйные" не выявлены.

ц) данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии)

Энергетические характеристики для тепловых сетей не разрабатывались.

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

Изменения в характеристиках тепловых сетей и сооружений на них произошли по котельным в случаях отключения и подключения новых потребителей тепловой энергии, а также проведения ремонтов.

Потребители от котельных №13 ПС "Лесная" - подстанция Лесная, 1 и Лесная, 2 переведены на индивидуальное отопление. Котельная №13 выведена из эксплуатации.

Дом, переведенные с централизованного отопления на индивидуальное в 2024-2025 году - Ф.Энгельса ул., 32, Канаш, 30 лет Победы ул., 115, Канаш, 30 лет Победы ул., 103, Канаш, 30 лет Победы ул., 107, Канаш, Элеватор тер., 3, Канаш, Элеватор тер., 9, Канаш, Элеватор тер., 11, Канаш Крупской ул., 7, Канаш, Крупской ул., 9, Канаш.

ЧАСТЬ 4. ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

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

В Постановлении Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" даны следующие определения:

"зона действия системы теплоснабжения" - территория поселения или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;

"зона действия источника тепловой энергии" - территория поселения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

На территории города Канаш действует 28 источников централизованного теплоснабжения. Каждый источник теплоснабжения работает локально на собственную зону теплоснабжения.

Границы зон действия централизованных котельных и индивидуального теплоснабжения представлены на рисунке 4.1.

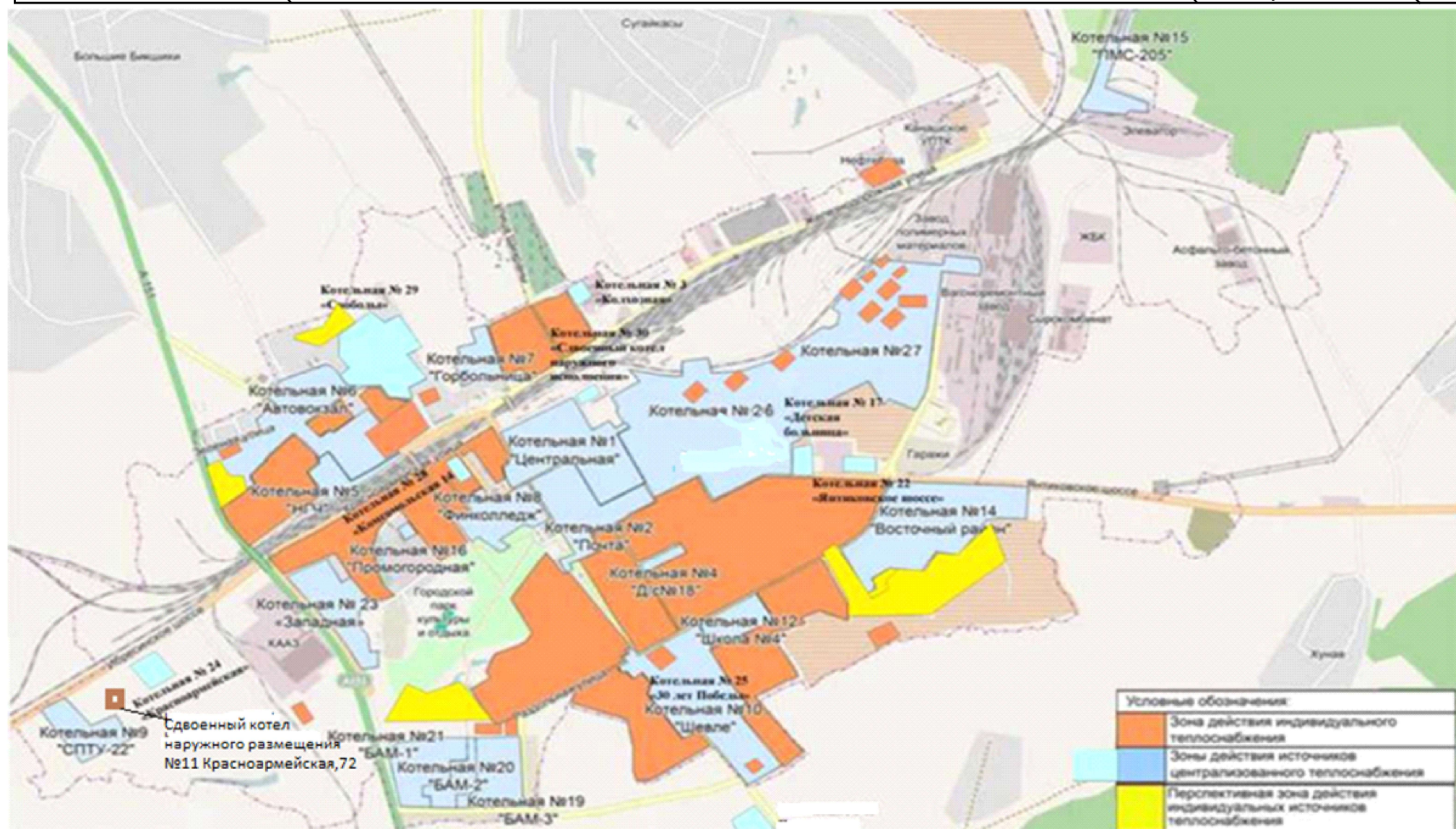


Рисунок 4.1 Зоны действия котельных и индивидуального теплоснабжения на территории города Канаш

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.

С момента введения в действие Федерального закона РФ от 27 июля 2010 г. №190 "О теплоснабжении" появилось еще одно определение: 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.

Эффективный радиус теплоснабжения не привязан к существующей топологии тепловых сетей, а отражает возможность подключения к источнику теплоснабжения.

Определение радиуса эффективного теплоснабжения может быть использовано для обоснования целесообразности подключения перспективной тепловой нагрузки к источнику тепловой энергии.

Целесообразность осуществления подключения определяется технико-экономическим обоснованием.

Радиус эффективного теплоснабжения каждого источника тепловой энергии должен быть инструментом, определяющим техническую и экономическую целесообразность подключения новых потребителей к существующим системам централизованного теплоснабжения или строительства индивидуального источника, выбора между несколькими источниками тепловой энергии, работающими в одной зоне. При централизованном теплоснабжении значительного числа потребителей возникают вопросы об области применения данного вида теплоснабжения на базе рассматриваемого источника и о выборе показателей эффективности, определяющих централизацию теплоснабжения на всей территории города.

ЧАСТЬ 5 ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ГРУПП ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

а) описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

Основными потребителями тепловой энергии являются население (жилищный фонд), объекты производственного и социально-культурного назначения. Сведения о тепловых нагрузках потребителей представлены в таблицах 5.1 - 5.2.

Таблица 5.1 -Основными потребителями тепловой энергии

№ пп	Название котельной	Адрес (улица, дом)	Потребление тепловой энергии, 2025г.	Отапливаемые объекты:					Соц.значимые объекты, шт.
				Жилые дома, шт.	школа	дет. сад	больница		
1	котельная № 1 «Центральная»	пер. Б. Хмельницкого, 5	15645,966	32	1	2	-		3
2	котельная № 2 «Почта»	30 лет Победы, 25а	11014,087	24	2	1	-		7
3	котельная № 3 «Колхозная»	Колхозная, 32а	139,200	1	-	-	-		-
4	котельная № 4 «Детский сад № 18»	Кирова, 31б	490,662	-	-	1	-		2
5	котельная № 5 «НГЧ»	Железнодорожная, 16	4985,079	6	-	-	-		-
6	котельная № 6 «Автовокзал»	Механизаторов, 7	6008,216	5	1	1	-		2
7	котельная № 7 «Горбольница»	Филатова, 13	3570,228	-	-	-	1		1
8	котельная № 8 «Финколледж»	Комсомольская, 50	3377,544	1	-	-	-		4
9	котельная № 9 «СПТУ-22»	Ибресинское шоссе, 6	1044,995	2	-	-	-		-
10	котельная № 10 «Шевле»	Ухская, 3а	4259,069	15	-	-	-		1
11	сдвоенный котел наружного размещения № 11	Красноармейская, 72	516,262	1	-	-	-		-

12	котельная № 12 «Школа №4»	О. Кошевого, 3а	319,558	1	1	1	-	2
13	котельная № 14 «Восточный район»	Восточный р-он, 12а	25667,492	37	1	3	-	5
14	котельная № 15 «ПМС-205»	ПМС-205 район Элеватора	2777,720	11	-	-	-	1
15	котельная № 16 «Промогородная»	Промогородная, 26а	825,719	2	-	-	-	-
16	котельная № 17 «Детская больница»	Янтиковское шоссе, 3	264,788	-	-	-	1	1
17	котельная № 19 «БАМ-3»	Машиностроителей, 30а	10103,172	13	-	1	1	2
18	котельная № 20 «БАМ-2»	Машиностроителей, 14а	7959,479	11	-	-	-	-
19	котельная № 21 «БАМ-1»	Машиностроителей, 9а	6854,753	8	1	2	-	3
20	котельная № 22 «Янтиковское шоссе»	Янтиковское шоссе, 9а	217,119	1	-	-	-	-
21	котельная № 23 «Западная»	Фрунзе, 1а	8714,593	16	1	2	-	4
22	котельная № 24 «Красноармейская»	Красноармейская, 67а	79,770	1	-	-	-	-
23	котельная № 25 «30 лет Победы»	30 лет Победы 98а	902,562	3	-	-	-	-
24	котельная № 26 «Новая»	Новая, 3а	23286,565	55	3	1	2	7
25	котельная № 27 «Трудовая»	Трудовая, 1а	22112,094	60	1	1	-	2
26	котельная № 28 «Комсомольская»	Комсомольская, 14а	399,715	1	-	-	-	-
27	котельная № 29 «Свободы, 30А»	«Свободы, 30А»	5634,558	8	-	-	-	-
28	сдвоенный котел наружного размещения № 30	Канашская, 15	221,070	1	-	-	-	-

Таблица 5.2 -Назначения потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источников тепловой энергии

№	Наименование котельной	Присоединенная нагрузка Гкал/час			
		Всего	Отп.	вент	ГВС
1	Котельная №1 "Центральная"	9,094	8,242	0,264	0,588
2	Котельная №2 "Почта"	6,765	6,004	0,761	отсут
3	Котельная №3 "Колхозная"	0,017	0,017	-	отсут
4	Котельная №4 "Д/с №18"	0,251	0,200	0,037	0,014
5	Котельная №5 "НГЧ"	4,037	3,403	0,085	0,548
6	Котельная №6 "Автовокзал"	5,075	4,304	0,771	отсут
7	Котельная №7 "Горбольница"	5,911	3,790	0,921	1,200
8	Котельная №8 "Финколледж"	2,255	1,803	0,452	отсут
9	Котельная №9 "СПТУ-22"	0,523	0,439		0,084
10	Котельная №10 "Шевле"	3,284	3,189	0,095	0,00
11	Котельная №12 "Школа №4"	0,339	0,294	0,045	0,00
12	Котельная №14 "Восточный район"	16,038	13,870	0,911	1,257
13	Котельная №15 "ПМС-205"	2,397	2,076	0,177	0,161
14	Котельная №16 "Промогородная"	0,361	0,330	0,00	0,031
15	Котельная №17 "Детская больница"	0,173	0,146	0,017	0,010
16	Котельная №19 "БАМ-3"	6,497	5,562	0,048	0,888
17	Котельная №20 "БАМ-2"	3,810	3,255	0,00	0,555
18	Котельная №21 "БАМ-1"	3,504	2,881	0,096	0,527
19	Котельная №22 "Янтиковское шоссе"	0,140	0,129	0,00	0,011
20	Котельная №23 "Западная"	6,430	5,442	0,454	0,534
21	Котельная №24 "Красноармейская"	0,096	0,096	0,00	0,00
22	Котельная №25 30 лет победы	0,929	0,868	0,00	0,061
23	Котельная №26 "Новая"	18,359	16,654	1,340	0,365
24	Котельная №27 "Трудовая"	14,6	12,259	0,107	2,201
25	Котельная № 28 Комсомольская	0,269	0,241	0,00	0,028
26	Котельная №29«Свободы, 30А»	3,178	3,081	0,000	0,097
27	сдвоенный котел наружного размещения № 30 Канашская, 15	0,080	0,080	0,000	0,000
28	сдвоенный котел наружного размещения № 11 Красноармейская, 72	0,212	0,212	0,000	0,000

б) описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии указана в таблице 5.3.

Таблица 5.3 - Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах

Технологические зоны теплоснабжения	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторе, Гкал/ч
Котельная №1 "Центральная"	9,808
Котельная №2 "Почта"	8,164
Котельная №3 "Колхозная"	0,037
Котельная №4 "Д/с №18"	0,251
Котельная №5 "НГЧ"	4,388
Котельная №6 "Автовокзал"	5,501
Котельная №7 "Горбольница"	6,008
Котельная №8 "Финколледж"	2,541
Котельная №9 "СПТУ-22"	0,564
Котельная №10 "Шевле"	3,789
Котельная №12 "Школа №4"	0,349
Котельная №14 "Восточный район"	16,716
Котельная №15 "ПМС-205"	2,596
Котельная №16 "Промогородная"	0,385
Котельная №17 "Детская больница"	0,195
Котельная №19 "БАМ-3"	6,913
Котельная №20 "БАМ-2"	4,121
Котельная №21 "БАМ-1"	3,826
Котельная №22 "Янтиковское шоссе"	0,151
Котельная №23 "Западная"	6,752
Котельная №24 "Красноармейская"	0,116
Котельная №25 30 лет победы	0,949
Котельная №26 "Новая"	19,483
Котельная №27 "Трудовая"	15,628
Котельная № 28 Комсомольская, 14а"	0,269
Котельная №29 «Свободы,30А»	3,915
сдвоенный котел наружного размещения № 30 Канашская,15	0,08
сдвоенный котел наружного размещения № 11 Красноармейская,72	0,212

в) описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии Применение поквартирного отопления на территории города широко не распространено. Только в 58 жилых домах применяются индивидуальные источники тепловой энергии. Данные о применении отопления в жилых помещениях многоквартирных домов с использованием квартирных источников тепловой энергии представлены в таблице 5.4.

Таблица 5.4. - Данные о применении отопления в жилых помещениях многоквартирных домов квартирных источников тепловой энергии

№ п/п	Адрес дома	Год ввода дома в эксплуатацию	Общая отапливаемая площадь дома кв. м	Кол-во индивидуальных источников тепловой энергии, шт.	Тепловая мощность, кВт	
					Одного источника тепловой энергии	Суммарная
1	ул. Чебоксарская, д. 27	2015	5180,8	80	24	1920
2	ул. Свободы, д. 11 (4 этап б/с- «Г»)	2015	2737,6	250	28,7	7175
3	ул. Свободы, д. 9	2015	2233,1	36	28,7	1033,2
4	ул. Свободы, д. 11 (3 этап б/с «В»)	2015	3757	250	28,7	7175
5	мкр-н. Восточный, д. 43	2015	2207	50	24	1200
6	ул. 30 лет Победы, д.83 (1 этап блок В)	2015	3012,1	154	24	3696
7	ул. Комсомольская, д.14	2015	2848	50	24	1200
8	ул. Ильича, д. 8а	2015	1075,2	18	24	432
9	ул. 30 лет Победы, д. 83 (2 этап блок Б)	2015	2864,9	154	24	3696
10	ул. Первомайская, д. 3 (1 этап блок А)	2016	2530,2	120	28,7	3444
11	ул. 30 лет Победы, д. 83 (3 этап блок А)	2016	1911,3	154	24	3696
12	ул. Машиностроителей, д. 40 (1 этап блок Б)	2016	2954,9	88	24	2112
13	ул. Первомайская, д. 3	2016	3807,8	120	28,7	3444

14	мкр-н Восточный, д. 43а	2016	2118,1	50	24	1200
15	ул. Комсомольская, д.14б	2016	2413	55	24	1320
16	ул. Ильича, д.7б	2016	2302,6	40	24	960
17	ул. Машиностроителей, д. 40	2017	2749,1	88	24	2112
18	пр. Ленина, д. 85а	2017	9585,2	135	28,7	3874,5
19	ул. Машиностроителей, д. 41	2017	2184,5	80	28,7	2296
20	ул. Машиностроителей, д. 41 (2 этап)	2018	2179,5	80	28,7	2296
21	ул. Волгоградская, д. 1	2018	3589,9	55	28,7	1578,5
22	ул. Разина, д. 5а	2019	3348,1	40	24	960
23	ул. 30 лет Победы, д. 29	2019	5605	75	28,7	2152,5
24	ул. Железнодорожная, д. 271	1989	371,34	8	24	192
25	ул. Железнодорожная, д. 274	1984	563,22	12	24	288
26	ул. Железнодорожная, д. 273	1978	711,79	16	24	384
27	ул. Машиностроителей, д. 35	2012	3833,2	30	24	720
28	ул. 30 лет Чувашии, д. 12	2014	3489,2	75	24	1800
29	ул. Кооперативная, д. 3	2010	4929,4	83	24	1992
30	ул. Чебоксарская, д. 6	2012	6270,7	128	24	3072
31	ул. Ильича, д. 7а	2014	3035,3	50	24	1200
32	ул. Калинин, д. 2	2014	5662,8	130	24	3120
33	ул. Свободы, д. 8/1	2007	962,9	20	24	480
34	ул. 30 лет Победы, д. 117	2014	848,8	12	24	288
35	пр. Ленина, д. 91а	2014	1781,8	55	24	1320
36	пр. Ленина, д. 95	2011	2627,1	130	24	3120
37	ул. Чебоксарская, д. 7	2009	2769,8	60	24	1440
38	ул. Заводская, д. 11а	2014	5588,3	130	24	3120
39	ул. 30 лет Победы, д. 10	2012	3971,8	45	24	1080
40	ул. Комсомольская, д. 15	2008	331,4	9	18	162
41	ул. 30 лет Победы, д. 92а	2011	4909,1	83	24	1992
42	ул. 30 лет Победы, д. 90	2008	2647,4	68	24	1632
43	пр. Ленина, д. 57а	2013	2336,4	70	24	1680
44	проезд Комсомольский, д. 4	2009	452,8	12	18	216
45	проезд Комсомольский, д. 4а	2009	450,2	12	18	216
46	ул. 30 лет Победы, д. 113	2011	1696,7	36	24	864
47	ул. Зеленая, д. 16	1999	1543,38	27	24	648
48	ул. Ильича, д. 8а	2015	852,2	18	24	432
49	ул. Комсомольская, д. 17	2009	446,4	12	24	288
50	ул. Комсомольская, д. 17а	2009	448,3	12	24	288
51	ул. Красноармейская, д. 69а	1985	443,27	8	24	192
52	ул. Янтиковское шоссе, д. 2	1964	270,2	7	24	168
53	ул. Комсомольская, д. 56	2020	5279	102	24,2	2448
54	ул. Новая, д. 1, корпус 1	2021	2143,4	40	24,2	960
55	ул. Новая, д. 1, корпус 2	2021	2457	45	24,2	1080
56	ул. К.Маркса, д. 9Б	2021	2121,5	40	24,2	960
57	ул. Заводская,5 (нежилое помещение №1)	2012	709,6	1	65	65
58	мкр-н Восточный, д. 16 (магазин «Илем»)	2007	781	1	65	65
Итого						96944,7

Перечень объектов введенных в эксплуатацию жилых многоквартирных домов на территории Канашского муниципального округа и Канашского городского округа Чувашской Республики по состоянию с 01.01.2022 по 31.12.2025 г. указан в таблице 5.5.

Таблица 5.5-Перечень объектов введенных в эксплуатацию жилых многоквартирных домов с 01.01.2022 по 31.12.2025 г.

№	Наименование и адрес объекта	Заказчик	Наименование органа выдавшего разрешения на строительство дата выдачи и №	Наименование органа выдавшего разрешения на ввод в эксплуатацию, дата выдачи и №	Тепло источник
1	2	3	4	5	6
1	Многokвартирный жилой дом со встроенными помещениями по ул. 30 лет Победы, 81 г. Канаш (114 квартир)	Акционерное общество «Специализированный застройщик «Строительный трест №3»	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 08.06.2021 № 21-04-13-2021	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 30.12.2022 № 21-04-19-2022	Индивидуальное поквартирное газовое
2	Многokвартирные жилые дома позиции 1 и позиции 2 на земельном участке с кадастровым номером 21:04:060225:357 по ул. Чернышевского в г. Канаш» г. адрес: Канаш, ул. Чернышевского, д. 1А, корпус 1 (40 квартир)	Общество с ограниченной ответственностью «Строитель»	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 30.11.2021 № 21-04-22-2021	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 03.02.2023 № 21-04-05-2023	Индивидуальное поквартирное газовое

3	Многоквартирные жилые дома по позициям 1 и 2 на земельном участке с кадастровым номером 21:04:060225:357 по ул. Чернышевского в г. Канаш. Позиция 2, адрес: Канаш, ул. Чернышевского, д. 1А, корпус 2 (40 квартир)	Общество с ограниченной ответственностью «Строитель»	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 07.09.2023 № 21-04-22-2021	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 21-04-12-2023	Индивидуальное поквартирное газовое
4	24 квартирный жилой дом по адресу: Чувашская Республика, Канашский муниципальный округ, д. Малые Бикшихи, ул. Северная, дом 28	Общество с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Стройсантех»	Администрация Канашского муниципального округа от 01.04.2024 № 21-11-05-2024	Администрация Канашского муниципального округа от 20.12.2024 № 21-11-10-2024	Индивидуальное поквартирное газовое
5	105 квартирный жилой дом по адресу: Чувашская Республика, Канашский городской округ, город Канаш, ул. Машиностроителей, дом 43 корпус 1	Акционерное общество Специализированный застройщик Строительный трест №3»	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 01.06.2022 № 21-04-08-2022	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 29.01.2024 № 21-04-03-2024	Индивидуальное поквартирное газовое
6	60 квартирный жилой дом по адресу: Чувашская Республика, Канашский городской округ, город Канаш, ул. Комсомольская, дом 14Б	Общество с ограниченной ответственностью «Строитель»	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 19.04.2023 № 21-04-09-2023	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 29.06.2024 № 21-04-10-2024	Индивидуальное поквартирное газовое
7	40 квартирный жилой дом по адресу: Чувашская Республика, Канашский городской округ, город Канаш, ул. Ильича, дом 7Б	Общество с ограниченной ответственностью «Строитель»	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 25.09.2023 № 21-04-23-2023	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 30.10.2024 № 21-04-22-2024	Индивидуальное поквартирное газовое
8	95 квартирный жилой дом по адресу: Чувашская Республика, Канашский городской округ, город Канаш, ул. Чернышевского, дом 1Б	Акционерное общество Специализированный застройщик Строительный трест №3»	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 07.02.2023 № 21-04-03-2023	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 13.11.2024 № 21-04-23-2024	Индивидуальное поквартирное газовое
9	42 квартирный жилой дом по адресу: Чувашская Республика, Канашский городской округ, город Канаш, ул. Чебоксарская, дом 23	Общество с ограниченной ответственностью «Геолог»	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 15.11.2022 № 21-04-23-2022	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 24.12.2024 № 21-04-29-2024	Индивидуальное поквартирное газовое
10	85 квартирный жилой дом по адресу: Чувашская Республика, Канашский городской округ, город Канаш, ул. Машиностроителей, дом №43, корп.2 («Поле №3» поз.4)	Акционерное общество Специализированный застройщик Строительный трест №3»	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 17.07.2023 № 21-04-18-2023	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 26.12.2024 № 21-04-30-2024	Индивидуальное поквартирное газовое
11	Многоквартирный 9-ти этажный жилой дом. Чувашская Республика, Канашский муниципальный округ, (кадастровый номер участка 21:04:060113:63) г. Канаш, ул. Пушкина, д.44А	ООО Специализированный застройщик М Групп»	Администрация Канашского муниципального округа от 08.04.2024 № 21-04-02-2024	Администрация Канашского муниципального округа от 13.11.2025 № 21-11-23-2025	Индивидуальное поквартирное газовое
12	Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями поз.3. Чувашская Республика, Канашский муниципальный округ, г. Канаш, ул. Машиностроителей, дом 44, корпус 1 (Поле №3, поз.3)	Акционерное общество Специализированный застройщик Строительный трест №3»	Администрация Канашского муниципального округа от 20.03.2024 № 21-04-04-2024	Администрация Канашского муниципального округа от 26.12.2025 № 21-11-27-2025	Индивидуальное поквартирное газовое

г) описание величин потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом, основаны на анализе тепловых нагрузок потребителей и указаны в таблице 5.6.

Таблица 5.6- значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления (жилая застройка) за отопительный период и за год в целом

№ п/п	Наименование котельной	Значение потребления тепловой энергии, Гкал
1	котельная № 1 «Центральная»	15645,966
2	котельная № 2 «Почта»	11014,087
3	котельная № 3 «Колхозная»	139,200
4	котельная № 4 «Детский сад № 18»	490,662
5	котельная № 5 «НГЧ»	4985,079

6	котельная № 6 «Автовокзал»	6008,216
7	котельная № 7 «Горбольница»	3570,228
8	котельная № 8 «Финкопледж»	3377,544
9	котельная № 9 «СПТУ-22»	1044,995
10	котельная № 10 «Шевле»	4259,069
11	сдвоенный котел наружного размещения № 11	516,262
12	котельная № 12 «Школа №4»	319,558
13	котельная № 14 «Восточный район»	25667,492
14	котельная № 15 «ПМС-205»	2777,720
15	котельная № 16 «Промогородная»	825,719
16	котельная № 17 «Детская больница»	264,788
17	котельная № 19 «БАМ-3»	10103,172
18	котельная № 20 «БАМ-2»	7959,479
19	котельная № 21 «БАМ-1»	6854,753
20	котельная № 22 «Янтиковское шоссе»	217,119
21	котельная № 23 «Западная»	8714,593
22	котельная № 24 «Красноармейская»	79,770
23	котельная № 25 «30 лет Победы»	902,562
24	котельная № 26 «Новая»	23286,565
25	котельная № 27 «Трудовая»	22112,094
26	котельная № 28 «Комсомольская»	399,715
27	котельная № 29 «Свободы, 30А»	5634,558
28	сдвоенный котел наружного размещения № 30	221,070

д) описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

Нормативы потребления тепловой энергии утверждаются уполномоченными органами. При установлении нормативов могут применяться: метод аналогов, экспертный метод, расчетный метод. Решение о применении одного из методов либо их сочетании принимается уполномоченными органами.

Определение нормативов потребления теплоты при применении метода аналогов из экспертного метода производится на основе выборочного наблюдения потребления коммунальных услуг в многоквартирных и жилых домах, имеющих аналогичные технические и строительные характеристики, степень благоустройства и заселенность. Они основываются на данных об объеме потребления с коллективных приборов учета.

Расчетный метод применяется, если результаты измерений коллективными (общедомовыми) приборами учета тепла в многоквартирных домах или жилых домах отсутствуют или их недостаточно для применения метода аналогов, а также, если отсутствуют данные измерений для применения экспертного метода.

При определении нормативов потребления тепла учитываются технологические потери и не учитываются расходы коммунальных ресурсов, возникшие в результате нарушения требований технической эксплуатации внутридомовых инженерных коммуникаций и оборудования, правил пользования жилыми помещениями и содержания общего имущества в многоквартирном доме.

В соответствии с решением собрания депутатов г. Канаш Чувашской Республики №41/13 от 20.11.2009 норматив потребления тепловой энергии для населения на отопление составляет 0,0274 Гкал/мес. (м2) или соответственно в год 0,192 Гкал/год(м2)

Согласно постановления Кабинета Министров Чувашской Республики №172 от 16.05.2013 нормативы потребления коммунальных услуг по горячему водоснабжению различаются по группам:

- в жилых домах и многоквартирных домах с водопроводом, централизованным ГВС, при наличии ванн, с канализацией (ХВС и ГВС, с ванной, мойкой кухонной, раковиной, канализацией) - 2,927 м3/мес. на 1 человека.
- в многоквартирных домах коммунального типа с водопроводом, централизованным ГВС, общими душевыми, с канализацией (ХВС и ГВС, с общими душевыми, мойкой кухонной, раковиной, канализацией) - 1,684 м3/мес. на 1 человека.
- в многоквартирных домах коммунального типа с водопроводом, централизованным горячим водоснабжением, с общими кухнями и общими душевыми, с канализацией (ХВС и ГВС, с общими душевыми, мойкой кухонной, раковиной, канализацией) - 1,943 м3/мес. на 1 человека.
- в многоквартирных домах коммунального типа с водопроводом, централизованным горим водоснабжением, с общими кухнями, блоками душевых на этажах при жилых комнатах в каждой секции, с канализацией (ХВС и ГВС, с блоками душевых на этажах при жилых комнатах в каждой секции, с мойкой кухонной, раковиной, канализацией) - 2,545 м3/мес. на 1 человека.

Нормативы потребления коммунальных услуг указаны в таблице 5.7 и 5.8.

Таблица 5.7. Норматив потребления горячей воды в целях содержания общего имущества в многоквартирном доме в месяц на 1 м2 общей площади.

Категория жилых помещений	Единица изм.	Этажность	Норматив потребления
Многоквартирные дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением	м3 в месяц на м2 общей площади	от 1 до 5	0,040
		от 6 до 9	0,037
		от 10 до 16	0,024
		более 16	0,020
Многоквартирные дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением	м³ в месяц на м² общей площади	от 1 до 5	х
		от 6 до 9	х
		от 10 до 16	х
		от 1 до 5	х
Многоквартирные дома без водонагревателей с централизованным холодным водоснабжением и водоотведением, оборудованные раковинами, мойками и унитазами	м³ в месяц на м² общей площади	от 6 до 9	х
Многоквартирные дома с централизованным холодным водоснабжением без централизованного водоотведения	м³ в месяц на м² общей площади	х	х

Таблица 5.8. Норматив потребления коммунальных услуг по горячему водоснабжению в жилых помещениях в месяц на 1 человека.

Степень благоустройства жилого дома	Этажность	Норматив потребления, м³
В жилых домах и многоквартирных домах с водопроводом, централизованным ГВС, душами без ванн, с канализацией (ХВС и ГВС с душем без ванн, мойкой кухонной, раковиной, канализацией).	1 - 3	2,602
	4 - 6	2,602
	7 - 9	2,602
	более 10	2,602
В жилых домах и многоквартирных домах с водопроводом, централизованным ГВС, при наличии ванн, с канализацией (ХВС и ГВС с ванной, мойкой кухонной, раковиной, канализацией).	1 - 3	2,928
	4 - 6	2,928
В многоквартирных домах коммунального типа с водопроводом, централизованным ГВС, общими душевыми, с канализацией (ХВС и ГВС с общими душевыми, мойкой кухонной, раковиной, канализацией).	1 - 3	1,685
	4 - 6	1,685
В многоквартирных домах коммунального типа с водопроводом, централизованным ГВС, общими душевыми, столовыми и прачечными, с канализацией (ХВС и ГВС с общими душевыми, мойкой кухонной, раковиной, канализацией).	1 - 3	1,741
	4 - 6	1,741
В многоквартирных домах коммунального типа с водопроводом, централизованным ГВС, с общими кухнями, общими душевыми, с канализацией.	1 - 3	1,944
	4 - 6	1,944
В многоквартирных домах коммунального типа с водопроводом, централизованным ГВС, с общими кухнями, блоками душевых на этажах при жилых комнатах в каждой секции, с канализацией (ХВС и ГВС с блоками душевых на этажах при жилых комнатах в каждой секции, с мойкой кухонной, раковиной, канализацией)	1 - 3	2,546
	4 - 6	2,546
В многоквартирных домах коммунального типа с водопроводом, централизованным горячим водоснабжением, с общими кухнями, с душевыми при всех жилых комнатах, с канализацией (ХВС и ГВС с душевыми при всех жилых комнатах, с мойкой кухонной, раковиной, канализацией)	1 - 3	2,546
	4 - 6	2,546

е) описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

Величины договорных нагрузок по зонам действия каждого источника тепловой энергии на момент проведения разработки схемы теплоснабжения муниципального образования, согласно предоставленным данным, соответствуют расчетным значениям тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии.

Выполненный для определения базового спроса на тепловую энергию статистический анализ фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов источников централизованного теплоснабжения показал, что фактическая отпускаемая в тепловые сети величина тепловой энергии, пересчитанная на расчётное значение температуры наружного воздуха, существенно ниже суммы договорных нагрузок потребителей и расчётных значений тепловых потерь.

Указанное обстоятельство чрезвычайно важно для разработки схемы теплоснабжения, кардинальным образом влияя на планируемые мероприятия по развитию источников теплоснабжения и тепловых сетей (принятие в расчёт договорных, но реально не достигаемых нагрузок может на порядок увеличить капитальные затраты на эти мероприятия, которые окажутся невостребованными).

Снижение фактических нагрузок по сравнению с договорными величинами отчасти вызвано и тем, что некоторые потребители, отключили часть своих теплопотребляющих установок, сохранив прежнюю договорную нагрузку. Необходимо отметить, что массовые жалобы потребителей

на недостаточное количество подаваемой теплоты в городском округе отсутствуют. Возникающие жалобы связаны с локальными проблемами зон и отапливаемых объектов, а не с систематическим снижением проектного температурного графика централизованного отпуска теплоты, что даёт право заключить, что фактический, заниженный по сравнению с договорным, отпуск теплоты, оцененный по приборам учёта на коллекторах источников, в целом соответствует фактическим потребностям.

Величины договорных и фактических по зонам действия каждого источника тепловой энергии указаны в таблице 5.9.

Таблица 5.9- Сравнительные величины договорных и фактических нагрузок, Гкал/ч

Технологические зоны теплоснабжения	Договорная нагрузка	Фактическая нагрузка
Котельная №1 "Центральная"	9,094	8,829
Котельная №2 "Почта"	6,765	6,04
Котельная №3 "Колхозная"	0,017	0,017
Котельная №4 "Д/с №18"	0,251	0,214
Котельная №5 "НГЧ"	4,037	3,952
Котельная №6 "Автовокзал"	5,075	4,304
Котельная №7 "Горбольница"	5,911	2,869
Котельная №8 "Финколледж"	2,255	1,803
Котельная №9 "СПТУ-22"	0,523	0,523
Котельная №10 "Шевле"	3,284	3,19
Котельная №12 "Школа №4"	0,339	0,294
Котельная №14 "Восточный район"	16,038	15,13
Котельная №15 "ПМС-205"	2,397	2,237
Котельная №16 «Промогородная»	0,361	0,361
Котельная №17 "Детская больница"	0,173	0,156
Котельная №19 "БАМ-3"	6,497	6,449
Котельная №20 "БАМ-2"	3,810	3,81
Котельная №21 "БАМ-1"	3,504	3,408
Котельная №22 "Янтиковское шоссе"	0,140	0,14
Котельная №23 "Западная"	6,430	5,976
Котельная №24 "Красноармейская"	0,096	0,096
Котельная №25 30 лет победы	0,929	0,929
Котельная №26 "Новая"	18,359	17,018
Котельная №27 "Трудовая"	14,6	13,432
Котельная № 28 Комсомольская,14а"	0,269	0,256
Котельная №29«Свободы,30А»	3,178	2,987
сдвоенный котел наружного размещения № 30 Канашская,15	0,080	0,080
сдвоенный котел наружного размещения № 11 Красноармейская,72	0,212	0,212

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

За период с момента утверждения ранее разработанной Схемы теплоснабжения в функциональной структуре системы теплоснабжения произошли изменения в рамках подготовки к отопительному сезону.

ЧАСТЬ 6 БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ

а) описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения

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

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

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

В 2026 г. планируется перевод МКД на индивидуальное отопление. Перечень объектов, планируемых для перевода на индивидуальное отопление указан в таблице 6.1.

Таблица 6.1 - Перевод МКД на индивидуальное отопление

№	Наименование объекта	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловой источник	Год перевода на ИО
1	МКД ул. 30 лет Победы д.102	0,14	котельная №10 "Шевле"	2027-2030
2	МКД ул. 30 лет Победы д.104	0,129	котельная №10 "Шевле"	2027-2030
3	МКД ул.30 лет Победы д.105	0,259	котельная №10 "Шевле"	2027-2030
4	МКД ул.30 лет Победы д.106	0,135	котельная №10 "Шевле"	2027-2030
5	МКД ул.30 лет Победы д.111	0,15	котельная №10 "Шевле"	2027-2030
6	МКД ул. Р.Люксембург, д.27	0,046	котельная №10 "Шевле"	2027-2030
7	МКД ул. Промогородный,28	0,074	Котельная №16 «Промогородная»	2027-2030
8	МКД ул. Элеваторов,8	0,103	котельная №15 "ГМС-205"	2027-2030
9	МКД по-т. Пенина,91	-	котельная № 27 «Труловая»	2027-2030

Наименование источника	2025			2026			2027			2028			2029			2030-2035		
Котельная №1 "Центральная"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	11,2			11,2			11,2			11,2			11,2			11,2		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	11,48			11,48			11,48			11,48			11,48			11,48		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	8,9			8,9			8,9			8,9			8,9			8,9		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,88			0,88			0,88			0,88			0,88			0,88		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	10,6			10,6			10,6			10,6			10,6			10,6		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	9,88			9,88			9,88			9,88			9,88			9,88		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,72			+0,72			+0,72			+0,72			+0,72			+0,72		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-0,1			-0,1			-0,1			-0,1			-0,1			-0,1		
Потери в сетях, Гкал/ч	1,374			1,374			1,374			1,374			1,374			1,374		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	8,506	0,588	9,094	8,506	0,588	9,094	8,506	0,588	9,094	8,506	0,588	9,094	8,506	0,588	9,094	8,506	0,588	9,094
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,27			0,27			0,27			0,27			0,27			0,27		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	33,68			33,68			33,68			33,68			33,68			33,68		
Котельная №2 "Почта"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	13,0			13,0			13,0			13,0			13,0			13,0		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	6,0			6,0			6,0			6,0			6,0			6,0		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	3,0			3,0			3,0			3,0			3,0			3,0		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,058			0,058			0,058			0,058			0,058			0,058		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,942			5,942			5,942			5,942			5,942			5,942		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	8,164			8,164			8,164			8,164			8,164			8,164		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	-1,222			-1,222			-1,222			-1,222			-1,222			-1,222		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-5,222			-5,222			-5,222			-5,222			-5,222			-5,222		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,399			0,399			0,399			0,399			0,399			0,399		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	7,765	-	7,765	7,765	-	7,765	7,765	-	7,765	7,765	-	7,765	7,765	-	7,765	7,765	-	7,765
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,2			0,2			0,2			0,2			0,2			0,2		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	38,83			38,83			38,83			38,83			38,83			38,83		
Котельная №3 "Колхозная"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	0,08			0,08			0,08			0,08			0,08			0,08		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,082			0,082			0,082			0,082			0,082			0,082		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		

Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,0			0,0			0,0			0,0			0,0			0,0		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,082			0,082			0,082			0,082			0,082			0,082		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,037			0,037			0,037			0,037			0,037			0,037		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,045			+0,045			+0,045			+0,045			+0,045			+0,045		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,02			0,02			0,02			0,02			0,02			0,02		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	0,017	0,0	0,017	0,017	0,0	0,017	0,017	0,0	0,017	0,017	0,0	0,017	0,017	0,0	0,017	0,017	0,0	0,017
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,2			0,2			0,2			0,2			0,2			0,2		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	0,085			0,085			0,085			0,085			0,085			0,085		
Котельная №4 "Д/с №18"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	0,259			0,259			0,259			0,259			0,259			0,259		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,259			0,259			0,259			0,259			0,259			0,259		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	0,0865			0,0865			0,0865			0,0865			0,0865			0,0865		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01			0,01			0,01			0,01			0,01			0,01		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,249			0,249			0,249			0,249			0,249			0,249		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,251			0,251			0,251			0,251			0,251			0,251		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	-0,002			-0,002			-0,002			-0,002			-0,002			-0,002		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-0,1085			-0,1085			-0,1085			-0,1085			-0,1085			-0,1085		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,0			0,0			0,0			0,0			0,0			0,0		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	0,237	0,014	0,251	0,237	0,014	0,251	0,237	0,014	0,251	0,237	0,014	0,251	0,237	0,014	0,251	0,237	0,014	0,251
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,01			0,01			0,01			0,01			0,01			0,01		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	25,1			25,1			25,1			25,1			25,1			25,1		
Котельная №5 «НГЧ»																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	8			8			8			8			8			8		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	4,55			4,55			4,55			4,55			4,55			4,55		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,049			0,049			0,049			0,049			0,049			0,049		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,501			4,501			4,501			4,501			4,501			4,501		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	4,388			4,388			4,388			4,388			4,388			4,388		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,113			+0,113			+0,113			+0,113			+0,113			+0,113		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,351			0,351			0,351			0,351			0,351			0,351		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	3,489	0,548	4,037	3,489	0,548	4,037	3,489	0,548	4,037	3,489	0,548	4,037	3,489	0,548	4,037	3,489	0,548	4,037
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,08			0,08			0,08			0,08			0,08			0,08		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	50,46			50,46			50,46			50,46			50,46			50,46		
Котельная №6 "Автовокзал"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	7,72			7,72			7,72			7,72			7,72			7,72		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	5,55			5,55			5,55			5,55			5,55			5,55		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	1,9			1,9			1,9			1,9			1,9			1,9		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,047			0,047			0,047			0,047			0,047			0,047		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,503			5,503			5,503			5,503			5,503			5,503		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	5,501			5,501			5,501			5,501			5,501			5,501		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	0,002			0,002			0,002			0,002			0,002			0,002		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-1,851			-1,851			-1,851			-1,851			-1,851			-1,851		

Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	7,47			7,47			7,47			7,47			7,47			7,47		
Котельная №10 "Шевле"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	5,44			5,44			5,44			5,44			5,44			5,44		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	3,81			3,81			3,81			3,81			3,81			3,81		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	1,08			1,08			1,08			1,08			1,08			1,08		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02			0,02			0,02			0,02			0,02			0,02		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,79			3,79			3,79			3,79			3,79			3,79		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	3,789			3,789			2,93			2,93			2,93			2,93		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,001			+0,001			+0,86			+0,86			+0,86			+0,86		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-1,079			-1,079			-0,22			-0,22			-0,22			-0,22		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,505			0,505			0,505			0,505			0,505			0,505		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	3,284	0,0	3,284	3,284	0,0	3,284	2,425	0,0	2,425	2,425	0,0	2,425	2,425	0,0	2,425	2,425	0,0	2,425
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,39			0,39			0,39			0,39			0,39			0,39		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	8,42			8,42			6,22			6,22			6,22			6,22		
сдвоенный котел наружного размещения № 11 Красноармейская,72																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	0,56			0,56			0,56			0,56			0,56			0,56		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,387			0,387			0,387			0,387			0,387			0,387		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05			0,05			0,05			0,05			0,05			0,05		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,337			0,337			0,337			0,337			0,337			0,337		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,212			0,212			0,212			0,212			0,212			0,212		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,125			+0,125			+0,125			+0,125			+0,125			+0,125		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,0			0,0			0,0			0,0			0,0			0,0		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	0,21	0,0	0,212	0,21	0,0	0,212	0,21	0,0	0,212	0,21	0,0	0,212	0,21	0,0	0,212	0,21	0,0	0,212
Зона действия источника тепловой мощности, км²	-			-			-			-			-			-		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	-			-			-			-			-			-		
Котельная №12 "Школа №4"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	0,38			0,38			0,38			0,38			0,38			0,38		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,38			0,38			0,38			0,38			0,38			0,38		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,004			0,004			0,004			0,004			0,004			0,004		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,376			0,376			0,376			0,376			0,376			0,376		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,349			0,349			0,349			0,349			0,349			0,349		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,027			+0,027			+0,027			+0,027			+0,027			+0,027		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,01			0,01			0,01			0,01			0,01			0,01		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	0,339	0,0	0,339	0,339	0,0	0,339	0,339	0,0	0,339	0,339	0,0	0,339	0,339	0,0	0,339	0,339	0,0	0,339
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,07			0,07			0,07			0,07			0,07			0,07		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	4,84			4,84			4,84			4,84			4,84			4,84		
Котельная №14 "Восточный район"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	28,2			28,2			28,2			28,2			28,2			28,2		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	23,09			23,09			23,09			23,09			23,09			23,09		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	10,59			10,59			10,59			10,59			10,59			10,59		

Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,237			0,237			0,237			0,237			0,237			0,237		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	22,853			22,853			22,853			22,853			22,853			22,853		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	16,716			16,716			16,716			16,716			16,716			16,716		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+6,137			+6,137			+6,137			+6,137			+6,137			+6,137		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-4,453			-4,453			-4,453			-4,453			-4,453			-4,453		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,678			0,678			0,678			0,678			0,678			0,678		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	14,781	1,257	16,038	14,781	1,257	16,038	14,781	1,257	16,038	14,781	1,257	16,038	14,781	1,257	16,038	14,781	1,257	16,038
Зона действия источника тепловой мощности, км ²	0,42			0,42			0,42			0,42			0,42			0,42		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км ²	38,19			38,19			38,19			38,19			38,19			38,19		
Котельная №15 "ПМС-205"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	2,502			2,502			2,502			2,502			2,502			2,502		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	2,27			2,27			2,27			2,27			2,27			2,27		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	0,75			0,75			0,75			0,75			0,75			0,75		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02			0,02			0,02			0,04			0,04			0,04		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,25			2,25			2,25			2,23			2,23			2,23		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	2,596			2,596			2,51			2,596			2,596			2,596		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	-0,346			-0,346			-0,26			-0,366			-0,366			-0,366		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-1,096			-1,096			-0,993			-1,116			-1,116			-1,116		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,199			0,199			0,199			0,199			0,199			0,199		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	2,253	0,161	2,397	2,253	0,161	2,397	2,15	0,161	2,311	2,15	0,161	2,311	2,15	0,161	2,311	2,15	0,161	2,311
Зона действия источника тепловой мощности, км ²	0,09			0,09			0,09			0,09			0,09			0,09		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км ²	26,63			26,63			25,68			25,68			25,68			25,68		
Котельная №16 «Промогородная»																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	0,516			0,516			0,516			0,516			0,516			0,516		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,516			0,516			0,516			0,516			0,516			0,516		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	0,172			0,172			0,172			0,172			0,172			0,172		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02			0,02			0,02			0,02			0,02			0,02		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,496			0,496			0,496			0,496			0,496			0,496		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,385			0,385			0,311			0,311			0,311			0,311		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,111			+0,111			+0,185			+0,185			+0,185			+0,185		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-0,061			-0,061			+0,013			+0,013			+0,013			+0,013		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,024			0,024			0,024			0,024			0,024			0,024		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	0,33	0,031	0,361	0,33	0,031	0,361	0,256	0,031	0,287	0,256	0,031	0,287	0,256	0,031	0,287	0,256	0,031	0,287
Зона действия источника тепловой мощности, км ²	0,01			0,01			0,01			0,01			0,01			0,01		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км ²	36,1			36,1			28,7			28,7			28,7			28,7		
Котельная №17 "Детская больница"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	0,172			0,172			0,172			0,172			0,172			0,172		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,172			0,172			0,172			0,172			0,172			0,172		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,004			0,004			0,004			0,004			0,004			0,004		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,168			0,168			0,168			0,168			0,168			0,168		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	+0,195			+0,195			+0,195			+0,195			+0,195			+0,195		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	-0,027			-0,027			-0,027			-0,027			-0,027			-0,027		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		

Потери в сетях, Гкал/ч	0,022			0,022			0,022			0,022			0,022			0,022		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	0,163	0,01	0,173	0,163	0,01	0,173	0,163	0,01	0,173	0,163	0,01	0,173	0,163	0,01	0,173	0,163	0,01	0,173
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,005			0,005			0,005			0,005			0,005			0,005		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	3,46			3,46			3,46			3,46			3,46			3,46		
Котельная №19 "БАМ-3"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	7,56			7,56			7,56			7,56			7,56			7,56		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	6,85			6,85			6,85			6,85			6,85			6,85		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	1,73			1,73			1,73			1,73			1,73			1,73		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,04			0,04			0,04			0,04			0,04			0,04		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	6,81			6,81			6,81			6,81			6,81			6,81		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	6,913			6,913			6,913			6,913			6,913			6,913		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	-0,103			-0,103			-0,103			-0,103			-0,103			-0,103		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-1,883			-1,883			-1,883			-1,883			-1,883			-1,883		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,416			0,416			0,416			0,416			0,416			0,416		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	5,609	0,888	6,497	5,609	0,888	6,497	5,609	0,888	6,497	5,609	0,888	6,497	5,609	0,888	6,497	5,609	0,888	6,497
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,13			0,13			0,13			0,13			0,13			0,13		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	49,98			49,98			49,98			49,98			49,98			49,98		
Котельная №20 "БАМ-2"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	4,54			4,54			4,54			4,54			4,54			4,54		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	6,19			6,19			6,19			6,19			6,19			6,19		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	1,55			1,55			1,55			1,55			1,55			1,55		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,094			0,094			0,094			0,094			0,094			0,094		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	6,096			6,096			6,096			6,096			6,096			6,096		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	4,121			4,121			4,121			4,121			4,121			4,121		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+1,975			+1,975			+1,975			+1,975			+1,975			+1,975		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	+0,425			+0,425			+0,425			+0,425			+0,425			+0,425		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,311			0,311			0,311			0,311			0,311			0,311		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	3,255	0,555	3,810	3,255	0,555	3,810	3,255	0,555	3,810	3,255	0,555	3,810	3,255	0,555	3,810	3,255	0,555	3,810
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,06			0,06			0,06			0,06			0,06			0,06		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	63,5			63,5			63,5			63,5			63,5			63,5		
Котельная №21 "БАМ-1"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	4,05			4,05			4,05			4,05			4,05			4,05		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	4,55			4,55			4,55			4,55			4,55			4,55		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	1,57			1,57			1,57			1,57			1,57			1,57		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,041			0,041			0,041			0,041			0,041			0,041		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,509			4,509			4,509			4,509			4,509			4,509		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	3,826			3,826			3,826			3,826			3,826			3,826		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,683			+0,683			+0,683			+0,683			+0,683			+0,683		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-0,887			-0,887			-0,887			-0,887			-0,887			-0,887		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,322			0,322			0,322			0,322			0,322			0,322		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	2,997	0,527	3,504	2,997	0,527	3,504	2,997	0,527	3,504	2,997	0,527	3,504	2,997	0,527	3,504	2,997	0,527	3,504
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,09			0,09			0,09			0,09			0,09			0,09		

Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км ²	38,93			38,93			38,93			38,93			38,93			38,93		
Котельная №22 "Янтиковское шоссе"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	0,207			0,207			0,207			0,207			0,207			0,207		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,219			0,219			0,219			0,219			0,219			0,219		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	0,073			0,073			0,073			0,073			0,073			0,073		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,002			0,002			0,002			0,002			0,002			0,002		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,217			0,217			0,217			0,217			0,217			0,217		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,151			0,151			0,151			0,151			0,151			0,151		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,066			+0,066			+0,066			+0,066			+0,066			+0,066		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-0,007			-0,007			-0,007			-0,007			-0,007			-0,007		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,022			0,022			0,022			0,022			0,022			0,022		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	0,129	0,011	0,14	0,129	0,011	0,14	0,129	0,011	0,14	0,129	0,011	0,14	0,129	0,011	0,14	0,129	0,011	0,14
Зона действия источника тепловой мощности, км ²	0,004			0,004			0,004			0,004			0,004			0,004		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км ²	35,0			35,0			35,0			35,0			35,0			35,0		
Котельная №23 "Западная"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	6,88			6,88			6,88			6,88			6,88			6,88		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	6,0			6,0			6,0			6,0			6,0			6,0		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	1,62			1,62			1,62			1,62			1,62			1,62		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08			0,08			0,08			0,08			0,08			0,08		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,92			5,92			5,92			5,92			5,92			5,92		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	6,752			6,752			6,752			6,752			6,752			6,752		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	-0,832			-0,832			-0,832			-0,832			-0,832			-0,832		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-2,452			-2,452			-2,452			-2,452			-2,452			-2,452		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,322			0,322			0,322			0,322			0,322			0,322		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	5,896	0,534	6,43	5,896	0,534	6,43	5,896	0,534	6,43	5,896	0,534	6,43	5,896	0,534	6,43	5,896	0,534	6,43
Зона действия источника тепловой мощности, км ²	0,19			0,19			0,19			0,19			0,19			0,19		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км ²	33,84			33,84			33,84			33,84			33,84			33,84		
Котельная №24 "Красноармейская"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	0,18			0,18			0,18			0,18			0,18			0,18		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,14			0,14			0,14			0,14			0,14			0,14		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,0			0,0			0,0			0,0			0,0			0,0		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,14			0,14			0,14			0,14			0,14			0,14		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,116			0,116			0,116			0,116			0,116			0,116		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,024			+0,024			+0,024			+0,024			+0,024			+0,024		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,02			0,02			0,02			0,02			0,02			0,02		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	0,096	0,0	0,096	0,096	0,0	0,096	0,096	0,0	0,096	0,096	0,0	0,096	0,096	0,0	0,096	0,096	0,0	0,096
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,2			0,2			0,2			0,2			0,2			0,2		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,48			0,48			0,48			0,48			0,48			0,48		
Котельная №25 30 лет Победы																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	0,72			0,72			0,72			0,72			0,72			0,72		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,64			0,64			0,64			0,64			0,64			0,64		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		

Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,0			0,0			0,0			0,0			0,0			0,0		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,64			0,64			0,64			0,64			0,64			0,64		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	+0,949			+0,949			+0,949			+0,949			+0,949			+0,949		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	-0,289			-0,289			-0,289			-0,289			-0,289			-0,289		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,02			0,02			0,02			0,02			0,02			0,02		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	0,868	0,061	0,929	0,868	0,061	0,929	0,868	0,061	0,929	0,868	0,061	0,929	0,868	0,061	0,929	0,868	0,061	0,929
Зона действия источника тепловой мощности, км ²	0,2			0,2			0,2			0,2			0,2			0,2		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км ²	4,63			4,63			4,63			4,63			4,63			4,63		
Котельная №26 "Новая"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	19,7			19,7			19,7			19,7			19,7			19,7		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	22,29			22,29			22,29			22,29			22,29			22,29		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	4,71			4,71			4,71			4,71			4,71			4,71		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05			0,05			0,05			0,05			0,05			0,05		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	22,24			22,24			22,24			22,24			22,24			22,24		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	19,483			19,483			19,483			19,483			19,483			19,483		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+2,757			+2,757			+2,757			+2,757			+2,757			+2,757		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-1,953			-1,953			-1,953			-1,953			-1,953			-1,953		
Потери в сетях, Гкал/ч	1,124			1,124			1,124			1,124			1,124			1,124		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	17,994	0,365	18,359	17,994	0,365	18,359	17,994	0,365	18,359	17,994	0,365	18,359	17,994	0,365	18,359	17,994	0,365	18,359
Зона действия источника тепловой мощности, км ²	0,486			0,486			0,486			0,486			0,486			0,486		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км ²	37,78			37,78			37,78			37,78			37,78			37,78		
Котельная №27 "Трудовая"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	1,72			1,72			1,72			1,72			1,72			1,72		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	16,26			16,26			16,26			16,26			16,26			16,26		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	4,08			4,08			4,08			4,08			4,08			4,08		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05			0,05			0,05			0,05			0,05			0,05		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	16,21			16,21			16,21			16,21			16,21			16,21		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	15,628			15,628			15,628			15,628			15,628			15,628		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,582			+0,582			+0,582			+0,582			+0,582			+0,582		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-3,498			-3,498			-3,498			-3,498			-3,498			-3,498		
Потери в сетях, Гкал/ч	1,028			1,028			1,028			1,028			1,028			1,028		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	12,366	2,201	14,6	12,366	2,201	14,6	12,366	2,201	14,6	12,366	2,201	14,6	12,366	2,201	14,6	12,366	2,201	14,6
Зона действия источника тепловой мощности, км ²	0,4111			0,4111			0,4111			0,4111			0,4111			0,4111		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км ²	35,52			35,52			35,52			35,52			35,52			35,52		
Котельная № 28 Комсомольская,14а																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	0,34			0,34			0,34			0,34			0,34			0,34		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,303			0,303			0,303			0,303			0,303			0,303		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	0,072			0,072			0,072			0,072			0,072			0,072		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03			0,03			0,03			0,03			0,03			0,03		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,273			0,273			0,273			0,273			0,273			0,273		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,269			0,269			0,269			0,269			0,269			0,269		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,004			+0,004			+0,004			+0,004			+0,004			+0,004		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-0,068			-0,068			-0,068			-0,068			-0,068			-0,068		

Вестник № 14										24 апреля 2026 г.							142	
Потери в сетях, Гкал/ч	0,0			0,0			0,0			0,0			0,0			0,0		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	0,241	0,028	0,269	0,241	0,028	0,269	0,241	0,028	0,269	0,241	0,028	0,269	0,241	0,028	0,269	0,241	0,028	0,269
Зона действия источника тепловой мощности, км ²	-			-			-			-			-			-		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км ²	-			-			-			-			-			-		
Котельная №29 «Свободы,30 А»																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	5,07			5,07			5,07			5,07			5,07			5,07		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	5,11			5,11			5,11			5,11			5,11			5,11		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	0,98			0,98			0,98			0,98			0,98			0,98		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05			0,05			0,05			0,05			0,05			0,05		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,06			5,06			5,06			5,06			5,06			5,06		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	3,915			3,915			3,915			3,915			3,915			3,915		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+1,145			+1,145			+1,145			+1,145			+1,145			+1,145		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	+0,165			+0,165			+0,165			+0,165			+0,165			+0,165		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,737			0,737			0,737			0,737			0,737			0,737		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	3,081	0,097	3,178	3,081	0,097	3,178	3,081	0,097	3,178	3,081	0,097	3,178	3,081	0,097	3,178	3,081	0,097	3,178
Зона действия источника тепловой мощности, км ²	0,17			0,17			0,17			0,17			0,17			0,17		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км ²	18,69			18,69			18,69			18,69			18,69			18,69		
сдвоенный котел наружного размещения № 30 Канашская,15																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	0,17			0,17			0,17			0,17			0,17			0,17		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,169			0,169			0,169			0,169			0,169			0,169		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05			0,05			0,05			0,05			0,05			0,05		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,119			0,119			0,119			0,119			0,119			0,119		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,08			0,08			0,08			0,08			0,08			0,08		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,039			+0,039			+0,039			+0,039			+0,039			+0,039		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,0			0,0			0,0			0,0			0,0			0,0		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	0,08	0,0	0,08	0,08	0,0	0,08	0,08	0,0	0,08	0,08	0,0	0,08	0,08	0,0	0,08	0,08	0,0	0,08
Зона действия источника тепловой мощности, км ²	-			-			-			-			-			-		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км ²	-			-			-			-			-			-		

б) описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения- по каждой системе теплоснабжения

Величина резерва и дефицита тепловой мощности "нетто" по источникам тепловой энергии муниципального округа представлена в таблице 6.3.

Таблица 6.3 - Величина резерва и дефицита тепловой мощности "нетто"

Адрес котельной	Профицит/дефицит тепловой мощности на 2026 г., Гкал/ч	
	Располагаемая мощность котельной	С учетом резервного котла
Котельная №1 "Центральная"	+0,72	-0,1
Котельная №2 "Почта"	-1,222	-5,222
Котельная №3 "Колхозная"	+0,045	-
Котельная №4 "Д/с №18"	-0,002	-0,0088
Котельная №5 "НГЧ"	+0,113	-
Котельная №6 "Автовокзал"	+0,002	-1,851
Котельная №7 "Горбольница"	-2,168	-
Котельная №8 "Финкооледж"	-0,419	-1,191

Котельная №9 "СПТУ-22"	+1,141	+0,331
Котельная №10 "Шевле"	+0,001	-1,079
сдвоенный котел наружного размещения № 11 Красноармейская,72	+0,039	-
Котельная №12 "Школа №4"	+0,027	-
Котельная №14 "Восточный район"	+6,137	-4,453
Котельная №15 "ГМС-205"	-0,346	-1,096
Котельная №16 "Промогородная"	+0,111	-0,061
Котельная №17 "Детская больница"	-0,027	-
Котельная №19 "БАМ-3"	-0,103	-1,833
Котельная №20 "БАМ-2"	+1,975	+0,425
Котельная №21 "БАМ-1"	+0,683	-0,887
Котельная №22 "Янтиковское шоссе"	+0,066	-0,007
Котельная №23 "Западная"	-0,832	-2,452
Котельная №24 "Красноармейская"	+0,024	-
Котельная №25 30 лет победы	-0,289	-
Котельная №26 "Новая"	+2,757	-1,953
Котельная №27 "Трудовая"	+0,582	-3,498
Котельная № 28 Комсомольская,14а"	+0,004	-0,068
Котельная №29 «Свободы, 30А»	+1,145	+0,165
сдвоенный котел наружного размещения № 30 Канашская,15	+0,125	-

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

Гидравлический режим тепловой сети - это режим, определяющий давления в теплопроводах при движении теплоносителя (гидродинамический режим) и при неподвижной воде (гидростатический режим).

Основным инструментом анализа гидравлического режима тепловой сети является пьезометрический график. Пьезометрические графики строятся по результатам гидравлического расчета. Пьезометрические графики источников теплоснабжения подробно рассмотрены в Части 3 "Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты"

г) описание причин возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Дефицит тепловой мощности имеет двойственную природу. При отсутствии приборного учета, потребленной тепловой энергии её количество определяется по проектным данным, которые часто значительно завышены. После установки узлов учета тепловой энергии (УУТЭ) у потребителей дефицит может снизиться до реального нуля.

Второе обстоятельство, которое может приводить к возникновению дефицита - это подключение новых потребителей, необеспеченных мощностями источника теплоснабжения и большие потери в тепловых сетях.

Также стоит отметить, что результаты проведенных режимно-наладочных испытания котлов отличаются от установленной мощности.

Из таблицы 6.3 видно, что дефицит тепловой мощности "нетто" на котельных муниципального округа присутствует.

Установка УУТЭ и систем автоматического погодного регулирования тепловой нагрузки (САПР ТН) у потребителей может дать объективную картину по резервам мощности на котельных, и в дальнейшем, при реконструкции или строительстве новых котельных, избежать необоснованного завышения УТМ, а, следовательно, и необоснованных финансовых затрат.

д) описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможности расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Из таблицы 6.3 видно, что резерв тепловой мощности "нетто" присутствует не на всех котельных муниципального округа.

Расширение технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности "нетто" в зоны действия с дефицитом тепловой мощности на данном этапе невозможен.

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

Тепловые нагрузки актуализированы на 2026 год.

ЧАСТЬ 7 БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

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

Расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии выполнен в соответствии с Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю "потери сетевой воды", утвержденными приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. №278 и Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. №325.

Производительность водоподготовительных установок для тепловых сетей рассчитывается в соответствии с требованиями "СП 74.13330.2023. Свод правил. Тепловые сети", которыми установлены следующие требования - расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения следует принимать:

в закрытых системах теплоснабжения 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий.

В результате для закрытых систем теплоснабжения максимальный часовой расход подпиточной воды (Gз, м3/ч) составляет:

, где:

Gм - расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети, либо ниже при условии такого согласования;

Утс - объем воды в системах теплоснабжения, м3.

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

Для закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения.

Качество исходной воды для открытых и закрытых систем теплоснабжения должно отвечать требованиям СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий".

Общие сведения по источникам водоснабжения котельных и водоподготовительным установкам (ВПУ) приведены в таблице 7.1.

Таблица 7.1 - Данные о системах ВПУ установленных на котельных и подпитки тепловых сетей

№ п/п	Наименование котельной	Данные о ВПУ		Объем подпитки тепловых сетей, м³/ч	
		тип ВПУ	год ввода в эксплуатацию	нормативный	аварийный
1	Котельная №1 «Центральная»	натрий катионирование ВПУ-2,5	1999	0,313	2,504
2	Котельная №2 «Почта»	установка химической ВПУ ДБК	2000	0,233	1,864
3	Котельная №3 «Колхозная»	дозатор для химводоочистки воды DOSAPHOS250	2010	0,000	0
4	Котельная №4 «Д/с №18»	дозатор для химводоочистки воды DOSAPHOS250	2002	0,003	0,024
5	Котельная №5 «НГЧ»	натрий катионирование ВПУ-2,5	1996	0,074	0,592
6	Котельная №6 «Автовокзал»	натрий катионирование ВПУ-2,5	1996	0,345	2,76
7	Котельная №7 «Горбольница»	натрий катионирование ВПУ-2,5	1998	0,033	0,264
8	Котельная №8 «Финколедж»	натрий катионирование ВПУ-2,5	2006	0,073	0,584
9	Котельная №9 «СПТУ -22»	натрий катионирование ВПУ-2,5	2000	0,008	0,064
10	Котельная №10 «Шевле»	натрий катионирование ВПУ-2,5	2000	0,215	1,72
11	сдвоенный котел наружного размещения № 11 Красноармейская, 72	-	-	0,0025	0,02
12	Котельная №12 «Школа №4»	дозатор для химводоочистки воды DOSAPHOS250	2004	0,010	0,08
13	Котельная №14 «Восточный район»	натрий катионирование ВПУ-2,5	2005	0,603	4,824
14	Котельная №15 «ПМС-205»	установка химической ВПУ ДБК	2006	0,131	1,048
15	Котельная №16 «Промогородная»	дозатор для химводоочистки воды DOSAPHOS-250	2006	0,002	0,016
16	Котельная №17 «Детская больница»	дозатор для химводоочистки воды DOSAPHOS-250	2006	0,003	0,024
17	Котельная №19 «БАМ-3»	Система умягчения SF- ION-L-5,0V	2008	0,073	0,584
18	Котельная №20 «БАМ-2»	Система умягчения SF- ION-L-5,0V	2011	0,125	1
19	Котельная №21 «БАМ-1»	Система умягчения SF- ION-L-5,0V	2011	0,028	0,224
20	Котельная №22 «Янтиковское шоссе»	дозатор для химводоочистки воды DOSAPHOS250	2009	0,000	0
21	Котельная № 23 «Западная»	Система умягчения SF- ION-L-5,0V	2013	0,153	1,224
22	Котельная №24 «Красноармейская»	Система умягчения SF- ION-L-5,0V	2013	0,001	0,008
23	Котельная №25 «30 лет Победы»	установка химической ВПУ ДБК ТУ 4213-00124351543-2007	2008	0,0657	0,5256
24	Котельная №26 «Новая»	Система умягчения NECO NK MF 04 2472 TP FL	2016	5,64	45,12

Вестник № 14				24 апреля 2026 г.		144
25	Котельная №27 «Трудовая»	Система умягчения NECO NK MF 04 2472 TP FL	2016	3,97	31,77	
26	Котельная №29 ул. Свободы, 30А	Система умягчения NECO NK MF 04 2472 TP FL	2019	1,17	9,36	
27	«Сдвоенный котёл наружного размещения» № 30 Канашская, д. 15	Установка умягчения и обезжелезивания (OLKA)	2019	0,00024	0,002	

Общие сведения о фактической подпитки тепловых сетей источниками водоснабжения котельных и водоподготовительным установкам (ВПУ) в базовом году приведены в таблице 7.2.

Таблица 7.1- Общие сведения о фактической подпитки тепловых сетей

№	Котельная	Фактическая подпитка за 2025 г (м³/ч/год)
1	Котельная №1 «Центральная»	2458 м3 (за год)
2	Котельная №2 « Почта»	6 м3 (за год)
3	Котельная №3 « Колхозная»	4 м3 (за год)
4	Котельная №4 «Детский сад №18»	10 м3 (за год)
5	Котельная №5 « НГЧ»	443 м3 (за год)
6	Котельная №6 « Автовокзал»	1123 м3 (за год)
7	Котельная №7 « Горбольница»	816 м3 (за год)
8	Котельная №8 « Финколледж»	361 м3 (за год)
9	Котельная №9 « СПТУ-22»	57 м3 (за год)
10	Котельная №10 «Шевле»	699 м3 (за год)
11	Котельная №12 «Школа № 4»	0 м3 (за год)
12	Котельная №14 «Восточный район»	12010 м3 (за год)
13	Котельная №15 « ПМС-205»	3 м3 (за год)
14	Котельная №16 « Промогородная»	36 м3 (за год)
15	Котельная №17 « Детская больница»	0 м3 (за год)
16	Котельная №19 «БАМ-3»	242 м3 (за год)
17	Котельная №20 « БАМ-2»	2024 м3 (за год)
18	Котельная №21 « БАМ-1»	43 м3 (за год)
19	Котельная №22 « Янтиковское шоссе»	23 м3 (за год)
20	Котельная №23 «Западная»	837 м3 (за год)
21	Котельная №24 « Красноармейская»	11 м3 (за год)
22	Котельная №25 «30 лет Победы»	0 м3 (за год)
23	Котельная №26 «Новая»	97 м3 (за год)
24	Котельная №27 « Трудовая»	7760 м3 (за год)
25	Котельная №28 « Комсомольская»	14 м3 (за год)
26	Котельная №29 « Свободы»	858 м3 (за год)
28	сдвоенный котел наружного размещения № 11 Красноармейская, 72	0,0 м3 (за год)
29	«Сдвоенный котёл наружного размещения» № 30 Канашская, д. 15	0,0 м3 (за год)

б) описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

В соответствии с СП 74.13330.2023. Свод правил. Тепловые сети "аварийная подпитка в количестве 2% от объема воды в тепловых сетях и присоединенным к ним системам теплоснабжения осуществляется химически не обработанной и недеаэрированной водой. Расчеты аварийной подпитки тепловых сетей от котельных указаны в таблице 7.1.

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

Информация по предоставленным данным на базовый период 2025 года.

ЧАСТЬ 8 ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ

а) описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

Перспективный топливный баланс составляется на базе планового отпуска энергии и нормативных удельных расходов топлива (УРУТ). Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии, принимается

в соответствии с приказами Минэнерго России от 12.09.2023 №766 по утверждению нормативов УРУТ на тепловую энергию по станциям комбинированной выработки.

Расчеты перспективных максимальных годовых расходов топлива для зимнего, и переходного периодов по элементам территориального деления выполнены на основании данных среднемесячной температуре наружного воздуха, суммарной присоединенной тепловой нагрузке и удельных расходов условного топлива.

Основным топливом для газовых котельных служит природный газ.

Таблица 8.1 - Данные по расходу топлива и выработке тепловой энергии

№ п/п	Наименование котельной	Объем выработанной тепловой энергии за год, Гкал	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (природный газ), тыс. куб. м	Удельный расход топлива, условного газа, кг.у.т./Гкал	Природного газа, куб. м/Гкал
1	Котельная №1 «Центральная»	15889,47	2644,961	2291,994	166,46	144,26
2	Котельная №2 «Почта»	13108,839	2182,097	1890,899	166,46	144,26
3	Котельная №3 «Колхозная»	106,561	17,738	15,371	166,46	144,26
4	Котельная №4 «Д/с№18»	441,378	73,472	63,667	166,46	144,26
5	Котельная №5 «НГЧ»	9064,653	1508,902	1307,541	166,46	144,26
6	Котельная №6 «Автовокзал»	6378,065	1061,693	920,011	166,46	144,26
7	Котельная №7 «Горбольница»	3189,459	530,917	460,067	166,46	144,26
8	Котельная №8 «Финколледж»	3186,977	530,504	459,709	166,46	144,26
9	Котельная №9 «СПТУ-22»	1120,314	186,488	161,601	166,46	144,26
10	Котельная №10 «Шевле»	4524,122	753,085	652,587	166,46	144,26
11	сдвоенный котел наружного размещения № 11 Красноармейская, 72	291,703	48,557	42,077	166,46	144,26
12	Котельная №12 «Школа №4»	667,637	111,135	96,304	166,46	144,26
13	Котельная №14 «Восточный район»	29626,32	4931,597	4273,481	166,46	144,26
14	Котельная №15 «ПМС-205»	3092,45	514,769	446,074	166,46	144,26
15	Котельная №16 «Промогородная»	891,838	148,455	128,644	166,46	144,26
16	Котельная №17 «Детская больница»	149,564	24,896	21,574	166,46	144,26
17	Котельная №19 «БАМ-3»	12836,945	2136,838	1851,679	166,46	144,26
18	Котельная №20 «БАМ-2»	8085,718	1345,948	1166,333	166,46	144,26
19	Котельная №21 «БАМ-1»	7534,193	1254,142	1086,778	166,46	144,26
20	Котельная №22 «Янтиковское шоссе»	340,155	56,622	49,066	166,46	144,26
21	Котельная №23 «Западная»	9788,257	1629,353	1411,918	166,46	144,26
22	Котельная №24 «Красноармейская»	141,336	23,527	20,387	166,46	144,26
23	Котельная №25 «30 лет Победы»	1059,702	176,398	152,858	166,46	144,26
24	Котельная №26 «Новая»	23290,112	3876,872	3359,508	166,46	144,26
25	Котельная №27 «Трудовая»	23355,985	3887,838	3369,010	166,46	144,26
26	Котельная №28 «Комсомольская 14а»	527,384	87,788	76,073	166,46	144,26
27	Котельная №29 «Свободы, 30А»	6487,619	1079,929	935,814	166,46	144,26
28	сдвоенный котел наружного размещения № 30 по ул. Канашская, 15	205,62	34,228	29,660	166,46	144,26

Снижение объемов топлива будет происходить за счет более высокого КПД новых котлов, уменьшение собственных нужд и тепловой загруженности котельной, снижение тепловых потерь по тепловым сетям в следствии их реконструкции. С учетом выполнения мероприятий ИП, а также проведением пусконаладочных работ по котельным и гидравлической наладки по тепловым сетям можно получить значения снижения объемов потребления топлива.

б) описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

В качестве аварийного и резервного топлива на котельных № 15,19,20,21,23,24, 25,26,27,29 используется дизельное топливо.

В таблице представлены значения потребления аварийного топлива котельными на отпуск тепловой энергии. В период 2026 - 2035 г.г., объем потребления аварийного топлива планируется к изменению.

Таблица 8.2 - Объем потребления аварийного топлива котельными

Наименование котельной	Резервное топливо	Нормативный запас резервного топлива, т.у.т.
Котельная №15 «ПМС-205»	дизельное топливо	21,70
Котельная №19 «БАМ-3»	дизельное топливо	74,96
Котельная №21 «БАМ-2»	дизельное топливо	53,65
Котельная №22 «БАМ-1»	дизельное топливо	2,36
Котельная №23 «Западная»	дизельное топливо	85,55
Котельная №24 «Красноармейская»	дизельное топливо	0,95
Котельная №25 «30 лет Победы, 98а»	дизельное топливо	18,51
Котельная №26 «Новая»	дизельное топливо	190
Котельная №27 «Трудовая»	дизельное топливо	210
Котельная №29 «Свободы, 30А»	дизельное топливо	58

г) описание использования местных видов топлива

Основным топливом для газовых котельных служит природный газ с теплотворной способностью 8060ккал/кг (ГОСТ 5542-87 "Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения").

Снижение давления газа в период стояния минимальных температур наружного воздуха не ограничивает их теплопроизводительность. Критического снижения давления, при котором происходит аварийное отключение газоиспользующего оборудования, не наблюдалось.

Количество поставляемого газового топлива на котельные (лимит) практически обеспечивает потребности в производстве тепловой энергии в течение всего периода года.

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

Основным топливом для газовых котельных служит природный газ с теплотворной способностью 8060ккал/кг (ГОСТ 5542-87 "Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения").

Уголь на котельных городского округа не используется

е) описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, муниципальном округе, городском округе

Преобладающим видом топлива в Канашском муниципальном округе для газовых котельных служит природный газ с теплотворной способностью 8060ккал/кг

ж) описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, муниципального округа, городского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса в Канашском муниципальном округе является своевременное выполнение мероприятий по ремонту, модернизации и режимной наладке котельного оборудования.

Использование возобновляемых источников энергии не предусмотрено.

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

Информация по представленным данным на базовый период 2025 года.

ЧАСТЬ 9 НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**а) поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей**

В соответствии с приказом Минрегиона России от 26.07.2013 №310 "Об утверждении методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения" произведен анализ системы теплоснабжения городского округа по следующим показателям:

- показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии (Кэ) характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания:

$Kэ = 1,0$ - при наличии резервного электроснабжения;

$Kэ = 0,6$ - при отсутствии резервного электроснабжения.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$Kэ_{общ} = Q_i ? Kэ_{ист1} + ... + Q_n ? Kэ_{истn} / Q_i + ... + Q_n$,

$Kэ_{ист1}$, $Kэ_{истn}$ - значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

$Q_i = Q_{факт} / t_ч$,

Q_i , Q_n - средние фактические тепловые нагрузки за предшествующие 12 месяцев по каждому i-му источнику тепловой энергии;

$t_ч$ - количество часов отопительного периода за предшествующие 12 месяцев.

n - количество источников тепловой энергии

Таблица 9.1- Показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии

№	Наименование теплоисточников	Показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии
1	Котельная №1 «Центральная»	0,6
2	Котельная №2 «Почта»	0,6
3	Котельная №3 «Колхозная»	0,6
4	Котельная №4 «Д/с№18»	0,6
5	Котельная №5 «НГЧ»	0,6
6	Котельная №6 «Автовокзал»	0,6
7	Котельная №7 «Горбольница»	0,6
8	Котельная №8 «Финкопледж»	0,6
9	Котельная №9 «СПТУ-22»	0,6
10	Котельная №10 «Шевле»	0,6
11	сдвоенный котел наружного размещения № 11Красноармейская,72	0,6
12	Котельная №12 «Школа №4»	1,0
13	Котельная №14 «Восточный район»	0,6
14	Котельная №15 «ПМС-205»	0,6
15	Котельная №16 «Промогородная»	1,0
16	Котельная №17 «Детская больница»	0,6
17	Котельная №19 «БАМ- 3»	1,0
18	Котельная №20 «БАМ- 2»	0,6
19	Котельная №21 «БАМ- 1»	0,6
20	Котельная №22 «Янтиковское шоссе»	1,0
21	Котельная № 23 «Западная»	1,0
22	Котельная №24 «Красноармейская»	0,6
23	Котельная №25 «30 лет Победы»	0,6
24	Котельная №26 «Новая»	0,6
25	Котельная №27 «Трудовая»	0,6
26	Котельная №28 «Комсомольская 14а»	0,6
27	Котельная №29 «Свободы, 30А»	0,6
28	«Сдвоенный котёл наружного размещения» № 30 по ул. Канашская,15	0,6

- показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии (Кв) характеризуется наличием или отсутствием резервного водоснабжения:

$Kв = 1,0$ - при наличии резервного водоснабжения;

$Kв = 0,6$ - при отсутствии резервного водоснабжения.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$KВ_{общ} = Q_i ? KВ_{ист1} + ... + Q_n ? KВ_{истn} / Q_i + ... + Q_n$,

$KВ_{ист1}$, $KВ_{истn}$ - значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

Q_i , Q_n - средние фактические тепловые нагрузки за предшествующие 12 месяцев по каждому i-му источнику тепловой энергии;

Таблица 9.2- Показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии

№	Наименование теплоисточников	Показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии
1	Котельная №1 «Центральная»	0,6
2	Котельная №2 «Почта»	0,6
3	Котельная №3 «Колхозная»	0,6
4	Котельная №4 «Д/с№18»	0,6
5	Котельная №5 «НГЧ»	0,6
6	Котельная №6 «Автовокзал»	0,6
7	Котельная №7 «Горбольница»	0,6
8	Котельная №8 «Финкопледж»	0,6
9	Котельная №9 «СПТУ-22»	0,6
10	Котельная №10 «Шевле»	0,6
11	сдвоенный котел наружного размещения № 11Красноармейская,72	0,6
12	Котельная №12 «Школа №4»	1,0
13	Котельная №14 «Восточный район»	0,6
14	Котельная №15 «ПМС-205»	0,6
15	Котельная №16 «Промогородная»	1,0
16	Котельная №17 «Детская больница»	0,6
17	Котельная №19 «БАМ- 3»	1,0

18	Котельная №20 «БАМ- 2»	0,6
19	Котельная №21 «БАМ- 1»	0,6
20	Котельная №22 «Янтиковское шоссе»	1,0
21	Котельная № 23 «Западная»	1,0
22	Котельная №24 «Красноармейская»	0,6
23	Котельная №25 «30 лет Победы»	0,6
24	Котельная №26 «Новая»	0,6
25	Котельная №27 «Трудовая»	0,6
26	Котельная №28 «Комсомольская 14а»	0,6
27	Котельная №29 «Свободы, 30А»	0,6
28	«Сдвоенный котёл наружного размещения» № 30 по ул. Канашская,15	0,6

- показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии (Кт) характеризуется наличием или отсутствием резервного топливоснабжения:

Кт = 1,0 - при наличии резервного топлива;

Кт = 0,5 - при отсутствии резервного топлива.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$K_{\text{Тобщ}} = Q_i ? K_{\text{Тист1}} + \dots + Q_n ? K_{\text{Тистn}} / Q_i + \dots + Q_n$,

КБист1, КБистn - значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

Qi, Qn - средние фактические тепловые нагрузки за предшествующие 12 месяцев по каждому i-му источнику тепловой энергии;

Таблица 9.3- Показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии

№	Наименование теплоисточников	Показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии
1	Котельная №1 «Центральная»	0,5
2	Котельная №2 «Почта»	0,5
3	Котельная №3 «Колхозная»	0,5
4	Котельная №4 «Д/с№18»	0,5
5	Котельная №5 «НГЧ»	0,5
6	Котельная №6 «Автовокзал»	0,5
7	Котельная №7 «Горбольница»	0,5
8	Котельная №8 «Финколледж»	0,5
9	Котельная №9 «СПТУ-22»	0,5
10	Котельная №10 «Шевле»	0,5
11	сдвоенный котел наружного размещения № 11Красноармейская,72	0,5
12	Котельная №12 «Школа №4»	0,5
13	Котельная №14 «Восточный район»	0,5
14	Котельная №15 «ПМС-205»	1,0
15	Котельная №16 «Промогородная»	0,5
16	Котельная №17 «Детская больница»	0,5
17	Котельная №19 «БАМ- 3»	1,0
18	Котельная №20 «БАМ- 2»	1,0
19	Котельная №21 «БАМ- 1»	1,0
20	Котельная №22 «Янтиковское шоссе»	0,5
21	Котельная № 23 «Западная»	1,0
22	Котельная №24 «Красноармейская»	1,0
23	Котельная №25 «30 лет Победы»	1,0
24	Котельная №26 «Новая»	1,0
25	Котельная №27 «Трудовая»	1,0
26	Котельная №28 «Комсомольская 14а»	0,5
27	Котельная №29 «Свободы, 30А»	1,0
28	«Сдвоенный котёл наружного размещения» № 30 по ул. Канашская,15	0,5

- показатель надежности оборудования источников тепловой энергии (Ки)

Таблица 9.4- Показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии

№	Наименование теплоисточников	Показатель надежности оборудования источников тепловой энергии
1	Котельная №1 «Центральная»	1,0
2	Котельная №2 «Почта»	1,0
3	Котельная №3 «Колхозная»	1,0
4	Котельная №4 «Д/с№18»	1,0
5	Котельная №5 «НГЧ»	1,0
6	Котельная №6 «Автовокзал»	1,0
7	Котельная №7 «Горбольница»	1,0
8	Котельная №8 «Финколледж»	1,0
9	Котельная №9 «СПТУ-22»	1,0
10	Котельная №10 «Шевле»	1,0
11	сдвоенный котел наружного размещения № 11Красноармейская,72	1,0
12	Котельная №12 «Школа №4»	1,0
13	Котельная №14 «Восточный район»	1,0
14	Котельная №15 «ПМС-205»	1,0
15	Котельная №16 «Промогородная»	1,0
16	Котельная №17 «Детская больница»	1,0
17	Котельная №19 «БАМ- 3»	1,0
18	Котельная №20 «БАМ- 2»	1,0
19	Котельная №21 «БАМ- 1»	1,0
20	Котельная №22 «Янтиковское шоссе»	1,0
21	Котельная № 23 «Западная»	1,0
22	Котельная №24 «Красноармейская»	1,0
23	Котельная №25 «30 лет Победы»	1,0
24	Котельная №26 «Новая»	1,0
25	Котельная №27 «Трудовая»	1,0
26	Котельная №28 «Комсомольская 14а»	1,0
27	Котельная №29 «Свободы, 30А»	1,0
28	«Сдвоенный котёл наружного размещения» № 30 по ул. Канашская,15	1,0

- показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей (Кб) характеризуется долей (%) тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников тепловой энергии и/или пропускной способностью т/сетей:

Кб = 1,0 - полная обеспеченность;

Кб = 0,8 - не обеспечена в размере 10% и менее;

Кб = 0,5 - не обеспечена в размере более 10%.

Таблица 9.5- показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей

№	Наименование теплоисточников	Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей
1	Котельная №1 «Центральная»	1,0
2	Котельная №2 «Почта»	1,0
3	Котельная №3 «Колхозная»	1,0
4	Котельная №4 «Д/с№18»	1,0
5	Котельная №5 «НГЧ»	1,0
6	Котельная №6 «Автовокзал»	1,0
7	Котельная №7 «Горбольница»	1,0
8	Котельная №8 «Финколледж»	1,0
9	Котельная №9 «СПТУ-22»	1,0
10	Котельная №10 «Шевле»	1,0
11	сдвоенный котел наружного размещения № 11Красноармейская,72	1,0
12	Котельная №12 «Школа №4»	1,0
13	Котельная №14 «Восточный район»	1,0
14	Котельная №15 «ПМС-205»	1,0
15	Котельная №16 «Промогородная»	1,0
16	Котельная №17 «Детская больница»	1,0
17	Котельная №19 «БАМ- 3»	1,0
18	Котельная №20 «БАМ- 2»	1,0
19	Котельная №21 «БАМ- 1»	1,0

20	Котельная №22 «Янтиковское шоссе»	1,0
21	Котельная № 23 «Западная»	1,0
22	Котельная №24 «Красноармейская»	1,0
23	Котельная №25 «30 лет Победы»	1,0
24	Котельная №26 «Новая»	1,0
25	Котельная №27 «Трудовая»	1,0
26	Котельная №28 «Комсомольская 14а»	1,0
27	Котельная №29 «Свободы, 30А»	1,0
28	«Сдвоенный котёл наружного размещения» № 30 по ул. Канашская,15	1,0

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_{\text{Бобщ}} = Q_i ? K_{\text{Бист1}} + \dots + Q_n ? K_{\text{Бистn}} / Q_i + \dots + Q_n,$$

$K_{\text{Бист1}}$, $K_{\text{Бистn}}$ - значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

Q_i , Q_n - средние фактические тепловые нагрузки за предшествующие 12 месяцев по каждому i-му источнику тепловой энергии;

- показатель уровня резервирования источников тепловой энергии (K_p)

Таблица 9.6 - показатель уровня резервирования источников тепловой энергии

№	Наименование теплоисточников	Показатель уровня резервирования источников тепловой энергии
1	Котельная №1 «Центральная»	1,0
2	Котельная №2 «Почта»	0,6
3	Котельная №3 «Колхозная»	0,6
4	Котельная №4 «Д/с№18»	0,6
5	Котельная №5 «НГЧ»	0,6
6	Котельная №6 «Автовокзал»	0,6
7	Котельная №7 «Горбольница»	0,6
8	Котельная №8 «Финкопледж»	0,6
9	Котельная №9 «СПТУ-22»	1,0
10	Котельная №10 «Шевле»	0,6
11	сдвоенный котел наружного размещения № 11 Красноармейская, 72	0,6
12	Котельная №12 «Школа №4»	0,6
13	Котельная №14 «Восточный район»	0,6
14	Котельная №15 «ПМС-205»	0,6
15	Котельная №16 «Промогородная»	1,0
16	Котельная №17 «Детская больница»	0,6
17	Котельная №19 «БАМ- 3»	0,6
18	Котельная №20 «БАМ- 2»	1,0
19	Котельная №21 «БАМ- 1»	0,6
20	Котельная №22 «Янтиковское шоссе»	1,0
21	Котельная № 23 «Западная»	0,6
22	Котельная №24 «Красноармейская»	0,6
23	Котельная №25 «30 лет Победы»	0,6
24	Котельная №26 «Новая»	0,6
25	Котельная №27 «Трудовая»	0,6
26	Котельная №28 «Комсомольская 14а»	1,0
27	Котельная №29 «Свободы, 30А»	1,0
28	«Сдвоенный котёл наружного размещения» № 30 по ул. Канашская,15	0,6

- показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения:

а) показатель интенсивности отказов тепловых сетей (Котктс), характеризуемый количеством вынужденных отключений участков тепловой сети с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением:

$$\text{Иотктс} = \text{потк} / S [1 / (\text{км} * \text{год})], \text{ где}$$

потк - количество отказов за предыдущий год;

S - протяженность тепловой сети (в двухтрубном исполнении) данной системы теплоснабжения [км].

В зависимости от интенсивности отказов (Иотктс) определяется показатель надежности тепловых сетей (Котк тс):

до 0,2 включительно - Котк тс = 1,0;

от 0,2 до 0,6 включительно - Котк тс = 0,8;

от 0,6 - 1,2 включительно - Котк тс = 0,6;

свыше 1,2 - Котк тс = 0,5.

Таблица 9.7- показатель интенсивности отказов тепловых сетей

№	Наименование теплоисточников	Показатель интенсивности отказов тепловых сетей
1	Котельная №1 «Центральная»	1,0
2	Котельная №2 «Почта»	1,0
3	Котельная №3 «Колхозная»	1,0
4	Котельная №4 «Д/с№18»	1,0
5	Котельная №5 «НГЧ»	1,0
6	Котельная №6 «Автовокзал»	1,0
7	Котельная №7 «Горбольница»	1,0
8	Котельная №8 «Финкопледж»	1,0
9	Котельная №9 «СПТУ-22»	1,0
10	Котельная №10 «Шевле»	1,0
11	сдвоенный котел наружного размещения № 11 Красноармейская, 72	1,0
12	Котельная №12 «Школа №4»	1,0
13	Котельная №14 «Восточный район»	1,0
14	Котельная №15 «ПМС-205»	1,0
15	Котельная №16 «Промогородная»	1,0
16	Котельная №17 «Детская больница»	1,0
17	Котельная №19 «БАМ- 3»	1,0
18	Котельная №20 «БАМ- 2»	1,0
19	Котельная №21 «БАМ- 1»	1,0
20	Котельная №22 «Янтиковское шоссе»	1,0
21	Котельная № 23 «Западная»	1,0
22	Котельная №24 «Красноармейская»	1,0
23	Котельная №25 «30 лет Победы»	1,0
24	Котельная №26 «Новая»	1,0
25	Котельная №27 «Трудовая»	1,0
26	Котельная №28 «Комсомольская 14а»	1,0
27	Котельная №29 «Свободы, 30А»	1,0
28	«Сдвоенный котёл наружного размещения» № 30 по ул. Канашская, 15	1,0

б) показатель интенсивности отказов (далее - отказ) теплового источника, характеризуемый количеством вынужденных отказов источников тепловой энергии с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением (Котк ит):

$$\text{Иотктит} = K_z + K_v + K_t / 3, \text{ где}$$

В зависимости от интенсивности отказов (Иотктит) определяется показатель надежности теплового источника (Котк ит):

до 0,2 включительно - Котк ит = 1,0;

от 0,2 до 0,6 включительно - Котк ит = 0,8;

от 0,6 - 1,2 включительно - Котк ит = 0,6;

Таблица 9.8- показатель интенсивности отказов теплового источника

№	Наименование теплоисточников	Показатель интенсивности отказов теплового источника
1	Котельная №1 «Центральная»	1,0
2	Котельная №2 «Почта»	1,0
3	Котельная №3 «Колхозная»	1,0
4	Котельная №4 «Д/с№18»	1,0
5	Котельная №5 «НГЧ»	1,0
6	Котельная №6 «Автовокзал»	1,0
7	Котельная №7 «Горбольница»	1,0
8	Котельная №8 «Финкопледж»	1,0
9	Котельная №9 «СПТУ-22»	1,0
10	Котельная №10 «Шевле»	1,0
11	сдвоенный котел наружного размещения № 11 Красноармейская, 72	1,0

12	Котельная №12 «Школа №4»	1,0
13	Котельная №14 «Восточный район»	1,0
14	Котельная №15 «ПМС-205»	1,0
15	Котельная №16 «Промогородная»	1,0
16	Котельная №17 «Детская больница»	1,0
17	Котельная №19 «БАМ- 3»	1,0
18	Котельная №20 «БАМ- 2»	1,0
19	Котельная №21 «БАМ- 1»	1,0
20	Котельная №22 «Янтиковское шоссе»	1,0
21	Котельная № 23 «Западная»	1,0
22	Котельная №24 «Красноармейская»	1,0
23	Котельная №25 «30 лет Победы»	1,0
24	Котельная №26 «Новая»	1,0
25	Котельная №27 «Трудовая»	1,0
26	Котельная №28 «Комсомольская 14а»	1,0
27	Котельная №29 «Свободы, 30А»	1,0
28	«Сдвоенный котёл наружного размещения» № 30 по ул. Канашская, 15	1,0

Показатель надежности системы теплоснабжения Кнад определяется как средний по частным показателям Кз, Кв, Кт, Ки, Кб, Кр, Котктс и Коткит:

$$Кнад = (Кз + Кв + Кт + Ки + Кб + Кр + Котктс + Коткит) / 8$$

В зависимости от полученных показателей надежности системы теплоснабжения с точки зрения надежности могут быть оценены как:

- высоконадежные - более 0,9;
- надежные - 0,75 - 0,89;
- малонадежные- 0,5 - 0,74;
- ненадежные- менее 0,5.

Таблица 9.9- Показатель надежности системы теплоснабжения

Наименование теплоисточников	Кз	Кв	Кт	Ки	Кб	Кр	Котктс	Коткит	Кнад	Степень надежности
Котельная №1 «Центральная»	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,84	надежная
Котельная №2 «Почта»	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,6	1,0	1,0	0,79	надежная
Котельная №3 «Колхозная»	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,6	1,0	1,0	0,79	надежная
Котельная №4 «Д/С№18»	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,6	1,0	1,0	0,79	надежная
Котельная №5 «НГЧ»	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,6	1,0	1,0	0,79	надежная
Котельная №6 «Автовокзал»	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,6	1,0	1,0	0,79	надежная
Котельная №7 «Горбольница»	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,6	1,0	1,0	0,79	надежная
Котельная №8 «Финколлеж»	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,6	1,0	1,0	0,79	надежная
Котельная №9 «СПТУ-22»	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,84	надежная
Котельная №10 «Шевле»	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,6	1,0	1,0	0,79	надежная
сдвоенный котел наружного размещения № 11Красноармейская, 72	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,6	1,0	1,0	0,79	надежная
Котельная №12 «Школа №4»	1,0	1,0	0,5	1,0	1,0	0,6	1,0	1,0	0,89	надежная
Котельная №14 «Восточный район»	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,6	1,0	1,0	0,79	надежная
Котельная №15 «ПМС-205»	0,6	0,6	1,0	1,0	1,0	0,6	1,0	1,0	0,85	надежная
Котельная №16 «Промогородная»	1,0	1,0	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,94	высоконадежная
Котельная №17 «Детская больница»	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,6	1,0	1,0	0,79	надежная
Котельная №19 «БАМ- 3»	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,6	1,0	1,0	0,95	высоконадежная
Котельная №20 «БАМ- 2»	0,6	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,90	высоконадежная
Котельная №21 «БАМ- 1»	0,6	0,6	1,0	1,0	1,0	0,6	1,0	1,0	0,85	надежная
Котельная №22 «Янтиковское шоссе»	1,0	1,0	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,94	высоконадежная
Котельная № 23 «Западная»	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,6	1,0	1,0	0,95	высоконадежная
Котельная №24 «Красноармейская»	0,6	0,6	1,0	1,0	1,0	0,6	1,0	1,0	0,85	надежная
Котельная №25 «30 лет Победы»	0,6	0,6	1,0	1,0	1,0	0,6	1,0	1,0	0,85	надежная
Котельная №26 «Новая»	0,6	0,6	1,0	1,0	1,0	0,6	1,0	1,0	0,85	надежная
Котельная №27 «Трудовая»	0,6	0,6	1,0	1,0	1,0	0,6	1,0	1,0	0,85	надежная
Котельная №28 «Комсомольская 14а»	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,84	надежная
Котельная №29 «Свободы, 30А»	0,6	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,90	высоконадежная
«Сдвоенный котёл наружного размещения» № 30 по ул. Канашская, 15	0,6	0,6	0,5	1,0	1,0	0,6	1,0	1,0	0,79	надежная

б) частота отключений потребителей

Расчет вероятности безотказной работы тепловой сети по отношению к каждому потребителю рекомендуется выполнять с применением следующего алгоритма:

1. Определение пути передачи теплоносителя от источника до потребителя, по отношению к которому выполняется расчет вероятности безотказной работы т/сети.

2. На первом этапе расчета устанавливается перечень участков тепловых сетей, составляющих этот путь.

3. Для каждого участка тепловой сети устанавливаются: год его ввода в эксплуатацию, диаметр и протяженность.

4. На основе обработки данных по отказам и восстановлению (времени, затраченном на ремонт участка) всех участков тепловых сетей за несколько лет их работы устанавливаются следующие зависимости:

■ - средневзвешенная частота (интенсивность) устойчивых отказов участков в конкретной системе теплоснабжения при продолжительности эксплуатации участков от 3 до 17 лет (1/км/год);

■ - средневзвешенная частота (интенсивность) отказов для участков тепловой сети с продолжительностью эксплуатации от 1 до 3 лет;

■ - средневзвешенная частота (интенсивность) отказов для участков тепловой сети с продолжительностью эксплуатации от 17 и более лет;

■ - средневзвешенная продолжительность ремонта (восстановления) участков тепловой сети; ■ - средневзвешенная продолжительность ремонта (восстановления) участков тепловой сети в зависимости от диаметра участка.

В соответствии с ГОСТ 27.102-2021 частота (интенсивность) отказов каждого участка тепловой сети измеряется с помощью показателя λ_i , который имеет размерность [1/км/год] или [1/км/час].

Интенсивность отказов всей тепловой сети (без резервирования) по отношению к потребителю представляется как последовательное (в смысле надежности) соединение элементов, при котором отказ одного из всей совокупности элементов приводит к отказу всей системы в целом. Средняя вероятность безотказной работы системы, состоящей из последовательно соединенных элементов будет равна произведению вероятностей безотказной работы:

$$P_c = \prod_{i=1}^{i=N} P_i = e^{-\lambda_1 L_1 t} \times e^{-\lambda_2 L_2 t} \times \dots \times e^{-\lambda_n L_n t} = e^{-\lambda \sum_{i=1}^N L_i t} = e^{-\lambda c t}$$

Интенсивность отказов всего последовательного соединения равна сумме интенсивностей отказов на каждом участке [1/час], где L - протяженность каждого участка, [км]. Для описания параметрической зависимости интенсивности отказов рекомендуется использовать зависимость от срока эксплуатации, следующего вида, близкую по характеру к распределению Вейбулла:

$$\lambda(t) = \lambda_0 (0,1t)^{\alpha-1}$$

где t - срок эксплуатации участка [лет].

Характер изменения интенсивности отказов зависит от параметра α : при $\alpha \in [0; 1]$, она монотонно

убывает, при $\alpha = 1$ - возрастает; при $\alpha > 1$ принимает вид $\lambda(t) = \lambda_0 = \text{const}$.

λ_0 - это средневзвешенная частота (интенсивность) устойчивых отказов функция в конкретной системе теплоснабжения.

Для распределения Вейбулла рекомендуется использовать следующие эмпирические коэффициенты:

$$\begin{cases} 0,8 \cdot n_{пу} \cdot 0 < t \leq 3 \\ 1 \cdot n_{пу} \cdot 3 < t \leq 17 \\ 0,5 \times e^{(t/20)} \cdot n_{пу} \geq 17 \end{cases}$$

На рисунке 9.1 приведен вид зависимости интенсивности отказов от срока эксплуатации участка тепловой сети. При ее использовании следует помнить о некоторых допущениях, которые были сделаны при отборе данных: она применима только тогда, когда в тепловых сетях существует четкое разделение на эксплуатационный и ремонтный периоды; в ремонтный период выполняются гидравлические испытания тепловой сети после каждого отказа.

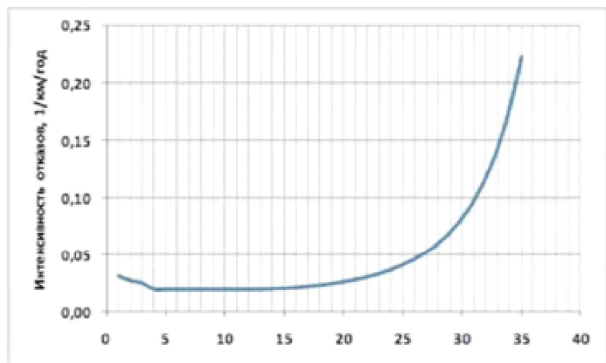


Рисунок 9.1 - Интенсивность отказов в зависимости от срока эксплуатации участка т/сети

5. По данным региональных справочников по климату о среднесуточных температурах наружного воздуха за последние десять лет строят зависимость повторяемости температур наружного воздуха (график продолжительности тепловой нагрузки отопления). При отсутствии этих данных зависимость повторяемости температур наружного воздуха для местоположения тепловых сетей принимают по данным СП 131.13330.2025 "СНиП 23-01-99* Строительная климатология" или Справочника "Наладка и эксплуатация водяных тепловых сетей".

6. С использованием данных о теплоаккумулирующей способности объектов теплопотребления (зданий) определяют время, за которое температура внутри отапливаемого помещения снизится до температуры, установленной в критериях отказа теплоснабжения. Отказ теплоснабжения потребителя - событие, приводящее к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже +12°С, в промышленных зданиях ниже +8°С.

Например, для расчета времени снижения температуры в жилом здании используют формулу:

$$t_{\text{в}} = t_{\text{н}} + \frac{Q_0 \cdot V}{q_0} + \frac{t_{\text{в}} - t_{\text{н}} - \frac{Q_0 \cdot V}{q_0}}{\exp(-\beta \cdot z)}$$

где $t_{\text{в}}$ - внутренняя температура, которая устанавливается в помещении через время z в часах, после наступления исходного события, °С ;

z - время отсчитываемое после начала исходного события, ч;

$t_{\text{н}}$ - температура наружного воздуха, усредненная на период времени z , °С;

Q_0 - подача теплоты в помещение, Дж/ч;

$q_0 \cdot V$ - удельные расчетные тепловые потери здания, Дж/(ч°С) ;

β - коэффициент аккумуляции помещения (здания), ч.

Для расчета времени снижения температуры в жилом здании до +12°С, при внезапном прекращении теплоснабжения эта формула имеет вид

$$z = \beta \times \ln \frac{(t_{\text{в}} - t_{\text{н}})}{(t_{\text{в},a} - t_{\text{н}})}$$

где $t_{\text{в},a}$ - внутренняя температура, которая устанавливается критерием отказа теплоснабжения (+12°С для жилых зданий).

Расчетное время снижения температуры внутри отапливаемого помещения определяется для каждой градации повторяемости температуры наружного воздуха, при коэффициенте аккумуляции жилого здания $\beta=40$ часов и представлено в таблице 9.10.

Таблица 9.10 - Расчет времени снижения температуры внутри отапливаемого помещения

Температура наружного воздуха, °С	Повторяемость температур наружного воздуха, час	Время снижения температуры воздуха внутри отапливаемого помещения до +12 °С
-37,5	2	4,57
-32,5	7	5,05
-27,5	14	5,65
-22,5	45	6,41
-17,5	135	7,4
-12,5	245	8,76
-7,5	1955	10,73
-2,5	1034	13,85
2,5	943	19,58
6,5	588	29,50

7. На основе данных о частоте (потоке) отказов участков тепловой сети, повторяемости температур наружного воздуха и данных о времени восстановления (ремонта) элемента (участка, НС, компенсатора и т.д.) тепловых сетей определяют вероятность отказа теплоснабжения потребителей. В случае отсутствия достоверных данных о времени восстановления теплоснабжения потребителей используют эмпирическую зависимость для времени, необходимом для ликвидации повреждения, предложенную Е.Я. Соколовым:

$$z_p = a \cdot b \cdot c \cdot D_{c,3} \cdot p^{1.2}$$

где a, b, c - постоянные коэффициенты, зависящие от способа укладки теплопровода (подземный, надземный) и его конструкции, а также от способа диагностики места повреждения и уровня организации ремонтных работ;

$l_{c,3}$ - расстояние между секционирующими задвижками, м;

D - условный диаметр трубопровода, м.

Расчет выполняется для каждого участка и/или элемента, входящего в путь от источника до абонента:

- вычисляется время ликвидации повреждения на i -том участке;

по каждой градации повторяемости температур вычисляется допустимое время проведения ремонта;

вычисляется относительная и накопленная частота событий, при которых время снижения температуры до критических значений меньше, чем время ремонта повреждения;

вычисляются относительные доли и поток отказов участка тепловой сети, способный привести к снижению температуры в отапливаемом помещении до температуры +12°С.

$$\bar{z} = \left(1 - \frac{z_{i,j}}{z_p} \right) \times \frac{z_{i,j}}{z_{om}}$$

$$\bar{w}_i = \lambda_i \cdot L_i \times \frac{j=N}{\sum_{j=1}^N z_{i,j}}$$

- вычисляется вероятность безотказной работы участка тепловой сети относительно абонента.

в) 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);

- ограничения электроснабжения источников тепловой энергии в отопительный период на срок более 6 час, что относится к аварии в сфере ТС и ГВС;

- аварии.

В соответствии приказом Минстроя России от 04.06.2020 № 305/пр: Авариями в тепловых сетях считаются разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов тепловой сети в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности, которых продолжается более 36 часов".

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

ченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой теплосети. Нормативный перерыв теплоснабжения (с момента обнаружения, идентификации дефекта и подготовки рабочего места, включающего в себя установление точного места повреждения (со вскрытием канала) и начала операций по локализации поврежденного трубопровода). Указанные нормы регламентированы "СП 74.13330.2023. Свод правил. Тепловые сети" и представлены в таблице 9.11.

Таблица 9.11 - среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч
100-200	6-10
300	15
400	18
500	22
600	26
700	29
800-1000	40
1200-1400	до 54

г) графические материалы (карты-схемы тепловых сетей **изон ненормативной надежности**)

Зоны ненормативной надежности по результатам расчета отсутствуют. Карты-схемы тепловых сетей представлены в главе 1 части 1 разделе а) зоны действия производственных котельных.

д) **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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.09.2022 г. N 1014 "О расследовании причин аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения"**

Под аварийной ситуацией понимается технологическое нарушение, приведшее к разрушению или повреждению сооружений и (или) технических устройств (оборудования), неконтролируемому взрыву и (или) выбросу опасных веществ, полному или частичному ограничению режима потребления тепловой энергии.

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

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

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

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

Расследование причин аварийных ситуаций, не повлекших последствия, предусмотренные пунктом 3 настоящих Правил, но вызвавшие перерыв теплоснабжения потребителей на срок более 6 часов или приведшие к снижению температуры теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети в отопительный период на 30 процентов и более по сравнению с температурным графиком системы теплоснабжения, осуществляется собственником или иным законным владельцем объекта, на котором произошла аварийная ситуация.

При возникновении аварийной ситуации собственник или иной законный владелец объекта, на котором произошла аварийная ситуация, обязан:

а) передать оперативную информацию о возникновении аварийной ситуации (далее - оперативная информация) в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по контролю и надзору в сфере безопасного ведения работ, связанных с безопасностью электрических и тепловых установок, тепловых сетей, и органы местного самоуправления;

б) принять меры по защите жизни и здоровья людей, окружающей среды, а также собственности третьих лиц от воздействия негативных последствий аварийной ситуации; в) принять

меры по сохранению сложившейся обстановки на месте аварийной ситуации до начала расследования ее причин, за исключением случаев, когда необходимо вести работы по ликвидации аварийной ситуации и сохранению жизни и здоровья людей, а в случае невозможности сохранения обстановки на месте аварийной ситуации обеспечить ее документирование (фотографирование, видео-и аудиозапись и др.) к началу проведения работ по локализации и ликвидации аварийной ситуации и сохранности указанных материалов;

г) осуществить мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварийной ситуации на объекте, на котором произошла аварийная ситуация;

д) содействовать федеральному органу исполнительной власти, осуществляющему функции по контролю и надзору в сфере безопасного ведения работ, связанных с безопасностью электрических и тепловых установок, тепловых сетей, при расследовании причин аварийных ситуаций, повлекших последствия, предусмотренные пунктом 3 настоящих Правил;

е) организовать расследование причин аварийной ситуации, повлекшей последствия, указанные в пункте 4 настоящих Правил;

ж) принять меры по устранению и профилактике причин, способствовавших возникновению аварийной ситуации, указанных в акте о расследовании причин аварийной ситуации.

Собственник или иной законный владелец объекта, на котором произошла аварийная ситуация, повлекшая последствия, предусмотренные пунктом 3 настоящих Правил, осуществляет передачу оперативной информации незамедлительно, а при аварийной ситуации, повлекшей последствия, предусмотренные пунктом 4 настоящих Правил, в течение 8 часов с момента возникновения аварийной ситуации.

Передача оперативной информации осуществляется посредством факсимильной связи и (или) по электронной почте либо при отсутствии такой возможности устно по телефону с последующим направлением оперативной информации в письменной форме.

Оперативная информация содержит:

а) наименование собственника или иного законного владельца, на объектах которого произошла аварийная ситуация;

б) наименование и место расположения объекта, на котором произошла аварийная ситуация; в) дату и местное время возникновения аварийной ситуации (в формате "ДД.ММ в ЧЧ:ММ");

г) обстоятельства, при которых произошла аварийная ситуация, в том числе схемные, режимные и погодные условия;

д) наименование отключившегося оборудования объекта, на котором произошла аварийная ситуация;

е) основные технические параметры оборудования (тепловая мощность паропроизводительность объекта, на котором произошла аварийная ситуация);

ж) сведения о не включенном после аварийной ситуации (вывод в ремонт, демонтаж) оборудовании объекта, на котором произошла аварийная ситуация;

з) причину отключения, повреждения и (или) перегрузки оборудования объекта, на котором произошла аварийная ситуация (при наличии такой информации);

и) сведения об объеме полного и (или) частичного ограничения теплоснабжения с указанием категории потребителей, количества граждан-потребителей (населенных пунктов), состава отключенного от теплоснабжения оборудования;

к) хронологию (при наличии информации) ликвидации аварийной ситуации с указанием даты и местного времени (в формате "ДД.ММ в ЧЧ:ММ"), в том числе включения оборудования, отключившегося в ходе аварийной ситуации, и восстановления теплоснабжения потребителей;

л) информацию о наступивших последствиях в связи с возникновением аварийной ситуации.

В случае если в момент возникновения аварийной ситуации возникли последствия, предусмотренные пунктом 3 настоящих Правил, решение о расследовании причин аварийной ситуации принимается федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по контролю и надзору в сфере безопасного ведения работ, связанных с безопасностью электрических и тепловых установок, тепловых сетей, не позднее 24 часов с момента получения оперативной информации. В случае если в момент возникновения аварийной ситуации невозможно определить, приведет ли аварийная ситуация к последствиям, предусмотренным пунктом 3 настоящих Правил, решение о расследовании причин аварийной ситуации принимается собственником или иным законным владельцем объекта, на котором произошла аварийная ситуация, не позднее 24 часов с момента возникновения аварийной ситуации. В случае если в процессе развития аварийной ситуации возникли последствия, предусмотренные пунктом 3 настоящих Правил, то

собственник или иной законный владелец объекта, на котором произошла аварийная ситуация, направляет в течение 8 часов с момента наступления указанных последствий в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по контролю и надзору в сфере безопасного ведения работ, связанных с безопасностью электрических и тепловых установок, тепловых сетей, и органы местного самоуправления уведомление о возникновении последствий аварийной ситуации (далее - уведомление о возникновении последствий) для принятия решения о расследовании причин аварийной ситуации. Решение о расследовании причин аварийной ситуации принимается не позднее 24 часов с момента получения уведомления о возникновении последствий. Содержание уведомления о возникновении последствий, а также порядок и способ передачи уведомления о возникновении последствий аналогичны содержанию, порядку и способу передачи оперативной информации.

е) результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в подпункте "д" настоящего пункта

Информации об авариях и времени их восстановления РСО отсутствует.

Оценка надежности существующих систем централизованного теплоснабжения представлена в Главе 11. Оценка надежности теплоснабжения.

ж) итоги анализа и оценки систем теплоснабжения соответствующего поселения, муниципального округа, городского округа, а также описание системы мер по повышению надежности для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения, определенной исполнительными органами субъектов Российской Федерации в соответствии с разделом X Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (далее - система мер по повышению надежности)

Предусмотренная разделом X Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 N 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", система мер по обеспечению надежности систем теплоснабжения Канашского муниципального округа не определена.

Анализ и оценка надежности систем теплоснабжения городского округа в соответствии с методическими указаниями по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения, утвержденными уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти, не осуществлялись.

Проведённые расчёты показателей надёжности с учётом реализуемых мероприятий, выполненные в соответствии с Методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, утверждёнными Приказом Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. № 212, обеспечивают соблюдение нормативных значений показателей надёжности.

Итоги анализа и оценки систем теплоснабжения представлена в Главе 11. Оценка надежности теплоснабжения.

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

Информация по представленным данным на период 2025 года.

ЧАСТЬ 10. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

а) описание результатов хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования

Согласно Постановлению Правительства РФ от 26.01.2023 №110 "О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования тарифов в сфере теплоснабжения" утвердило новые стандарты раскрытия информации:

а) о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги и надбавках к этим ценам (тарифам);

б) об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности);

в) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества;

г) об инвестиционных программах и отчетах об их реализации;

д) о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемых организаций, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения;

е) об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров и (или) оказание регулируемых услуг;

ж) о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к системе теплоснабжения.

Технико-экономические показатели указаны в таблицах 10.

Таблица 10.1- Технико-экономические показатели МП "УК ЖКХ МО г. Канаш ЧР"

№	Информация, подлежащая раскрытию	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год
2.2	Расходы на топливо	тыс. руб.	183809	199481	208156
2.2.1	Газ природный по регулируемой цене	х			
2.2.1.1	Объем	тыс. м ³	28698,501	29809,502	26758,78
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	41698	44023	51215,91
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	5,57	5,81	6,72
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт.ч	7486,15	7577,74	7608,97
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. м3	208,866	228,665	225,522
2.5	Затраты на приобретение воды	тыс. руб.	6240,916	7162,959	7427,413
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их вводов эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс. руб.	-	-	-
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс. руб.	-	-	-
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс. руб.	-	-	-
7	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	155,207	155,593	155,6
8	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	155,207	155,593	155,6
9	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	199,008	206,657	185,507
10	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0	0	0
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	173,315	177,175	167,468
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал	36,42	30,88593	30,88593
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	25,693	29,482	18,039
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел			
15	Среднесписочная численность административно управленческого персонала	чел			
16	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбавкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. топл./Гкал	166,42	166,46	166,46
17	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс. кВт.ч/Гкал	0,0376	0,0367	0,0367
18	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м3/Г кал	1,05	1,11	1,11

Таблица 10.2- Техничко-экономические показатели МП "УК ЖКХ МО г. Канаш ЧР"

№ п/п	Показатель	2023 год	2024 год	2025 год
		Принято Госслужбой, тыс. руб.	Принято Госслужбой, тыс. руб.	Принято Госслужбой, тыс. руб.
1.	Операционные расходы	50540,83	53637,98	56181,49
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	7987,89		8879,39
1.2	Расходы на ремонт основных средств	0,0	0,0	0,0
1.3	Расходы на оплату труда	41 479,56		46108,9
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	848,30		942,97
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	37,13		41,27
1.6	Расходы на служебные командировки	0,0		0,0
1.7	Расходы на обучение персонала	22,60		25,12
1.8	Прочие расходы	165,35		183,81
2.	Неподконтрольные расходы	23 034,16	21425,05	18880,01
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности			252,49
2.2	Арендная плата	0,0	0,0	0,0
2.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	2 030,98	1720,20	1465,86
2.4	Отчисления на социальные нужды	12 526,83	13 294,47	13924,89
2.5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	8476,35	6393,68	3236,77
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	222 912,48	226 763,24	271189,49
5.	Необходимая плановая выручка	297 476,80	301776,48	3462,51

ЧАСТЬ 11 ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

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

Ценовые (тарифные) последствия выполняются в соответствии с п. 81 "Требований к схемам теплоснабжения (Постановление Правительства Российской Федерации №154 от 22 февраля 2012 г., с изменениями, внесенными Постановлением Правительства Российской Федерации от 10 января 2023 г.) и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ №760-э от 13 июня 2013 года.

Анализ влияния реализации проектов схемы теплоснабжения, предлагаемых к включению в инвестиционную программу теплоснабжающих организаций, выполнен по результатам прогнозного расчета необходимой валовой выручки. При этом необходимо отметить, что схема теплоснабжения является предпроектным документом, а утверждаемый тариф на тепловую энергию в рамках регулирования зависит от установленного предельного индекса изменения размера платы граждан за коммунальные услуги.

Платформой прогнозирования является принятая на момент разработки схемы теплоснабжения структура формирования тарифов на производство и передачу тепловой энергии соответствующих организаций с внесением изменений в топливно-энергетические балансы, обусловленных перспективой развития систем теплоснабжения.

Динамика изменения тарифов на тепловую энергию (в%) и уровень инфляции за период с 2023 по 2025 гг. приведены ниже.

Рост тарифов на тепловую энергию рассматриваемый период (2023-2025 гг.) не превышает уровень инфляции.

ЧУВАШ РЕСПУБЛИКИ
КОНКУРЕНЦИИ ПОЛИТИКИ
ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНĖПЕ
ЁСЛЕКЕН ПАТШАЛĂХ СЛУЖБИ



ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА
ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПО КОНКУРЕНТНОЙ
ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ

ЙЫШĂНУ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

16.11.2022 34-16/т №

16.11.2022 № 34-16/т

Шупашкар хули

г. Чебоксары

Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям в Чувашской Республике, на 2023 - 2027 годы



В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам» и решением коллегии Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 16 ноября 2022 г. № 16 Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам п о с т а н о в л я е т:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

2. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям в Чувашской Республике, на 2023 - 2027 годы с календарной разбивкой согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

3. Тарифы, установленные на 2023 год, вводятся в действие с 1 декабря 2022 г.

4. Признать утратившими силу постановления Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам:

от 27 июня 2017 г. № 30-9/т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) для Общества с ограниченной ответственностью «Энергетическая компания «Котельная», поставляемую потребителям в Чувашской Республике, на 2017-2022 годы» (зарегистрировано в Министерстве юстиции и имущественных отношений Чувашской Республики 28 июня 2017 г., регистрационный № 3815);

от 5 декабря 2017 г. № 92-18-23/т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями потребителям, тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя в Чувашской Республике на 2018-2022 годы» (зарегистрировано в Министерстве юстиции и имущественных отношений Чувашской Республики 14 декабря 2017 г., регистрационный № 4224);

Приложение № 1
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 16.11.2022 № 34-16/г

Долгосрочные параметры регулирования,
устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность)
с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%		
г. Канаш							
11.	Муниципальное предприятие «Управляющая компания жилищно- коммунального хозяйства» муниципального образования «город Канаш Чувашской Республики»**	2023	51530,15	-	-	-	-
		2024	-	1	-	-	-
		2025	-	1	-	-	-
		2026	-	1	-	-	-
		2027	-	1	-	-	-

Приложение № 2
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 16.11.2022 № 34-16/г

Тарифы на тепловую энергию (мощность),
поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям в Чувашской Республике,
на 2023-2027 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
г. Канаш					
11.	Муниципальное предприятие «Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства» муниципального образования «город Канаш Чувашской Республики»**	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	2023****	1695,71	
			2024	1695,71	1813,00
			2025	1813,00	1887,52
			2026	1887,52	2029,89
			2027	2029,89	2097,47
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) ***	2023****	2034,85	
			2024	2034,85	2175,60
			2025	2175,60	2265,02
			2026	2265,02	2435,87
			2027	2435,87	2516,96
12.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (филиал – Горьковская железная дорога (Дирекция по теплоснабжению)**	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	2023****	3321,15	
			2024	3321,15	3452,53
			2025	3452,53	3479,82
			2026	3479,82	3588,56
			2027	3588,56	3619,17
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) ***	2023****	-	
			2024	-	-
			2025	-	-
			2026	-	-
			2027	-	-

ЧАВАШ РЕСПУБЛИКИ
КОНКУРЕНЦИИ ПОЛИТИКИ
ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНЁПЕ
ЁСЛЕКЕН ПАТШАЛАХ СЛУЖБИ



ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА
ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПО КОНКУРЕНТНОЙ
ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ

ЙЫШАНУ

12.12.2023 74-22/гв №

Шупашкар хули

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

12.12.2023 № 74-22/гв

г. Чебоксары

Об установлении тарифов на горячую
воду, поставляемую организациями,
осуществляющими горячее
водоснабжение с использованием
закрытых систем горячего
водоснабжения, потребителям в
Чувашской Республике, на 2024 - 2028
годы



В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ
«О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской
Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере
водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Чувашской
Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской
Республики по конкурентной политике и тарифам» и решением коллегии
Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам
от 12 декабря 2023 г. № 22 Государственная служба Чувашской Республики по
конкурентной политике и тарифам п о с т а н о в л я е т:

1. Установить тарифы на горячую воду, поставляемую организациями,
осуществляющими горячее водоснабжение с использованием закрытых систем горячего
водоснабжения, потребителям в Чувашской Республике, на 2024 - 2028 годы согласно
приложению к настоящему постановлению.

2. Признать утратившими силу постановления Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам:

от 13 декабря 2018 г. № 129-30-32/гв «Об установлении тарифов на горячую воду,
поставляемую организациями, осуществляющими горячее водоснабжение с
использованием закрытых систем горячего водоснабжения, потребителям в Чувашской
Республике, на 2019 - 2023 годы» (зарегистрировано в Министерстве юстиции и
имущественных отношений Чувашской Республики 18 декабря 2018 г., регистрационный
№ 4979);

от 11 июня 2019 г. № 14-6/гв «О внесении изменений в постановление
Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам
от 13 декабря 2018 г. № 129-30-32/гв» (зарегистрировано в Министерстве юстиции и
имущественных отношений Чувашской Республики 13 июня 2019 г., регистрационный
№ 5243);

от 28 ноября 2019 г. № 102-21/гв «О внесении изменения в постановление
Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам
от 13 декабря 2018 г. № 129-30-32/гв» (зарегистрировано в Министерстве юстиции и
имущественных отношений Чувашской Республики 6 декабря 2019 г., регистрационный
№ 5597);

Приложение
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 12.12.2023 № 74-22/гв

Тарифы на горячую воду, поставляемую организациями, осуществляющими
горячее водоснабжение с использованием закрытых систем горячего водоснабжения, потребителям в Чувашской Республике,
на 2024-2028 годы

8.	Муниципальное предприятие «Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства» муниципального образования «город Канаш Чувашской Республики» **											
8.1.	потребители, кроме населения											
	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	29,88	32,75	32,75	35,48	35,48	36,90	36,90	38,38	38,38	39,91	
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1695,71	1854,19	1854,19	1959,16	1959,16	2053,35	2053,35	2105,41	2105,41	2189,63	
8.2.	население (тарифы указываются с учетом НДС)***											
	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	35,86	39,30	39,30	42,58	42,58	44,28	44,28	46,05	46,05	47,89	
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2034,85	2225,03	2225,03	2350,99	2350,99	2464,02	2464,02	2526,49	2526,49	2627,56	

Приложение
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 28.11.2023 № 45-20/т

Приложение № 2
к постановлению Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 16.11.2022 № 34-16/т

Тарифы на тепловую энергию (мощность),
поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям в Чувашской Республике,
на 2023-2027 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря

г. Канаш					
10.	Муниципальное предприятие «Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства» муниципального образования «город Канаш Чувашской Республики»**	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		одноставочный, руб./Гкал	2023****	1695,71	
			2024	1695,71	1854,19
			2025	1854,19	1959,16
			2026	1959,16	2053,35
			2027	2053,35	2105,41
		Население (тарифы указываются с учетом НДС) ***			
		одноставочный, руб./Гкал	2023****	2034,85	
			2024	2034,85	2225,03
			2025	2225,03	2350,99
			2026	2350,99	2464,02
			2027	2464,02	2526,49

ЧАВАШ РЕСПУБЛИКИ
КОНКУРЕНЦИИ ПОЛИТИКИ
ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНЁПЕ
ЁСЛЕКЕН ПАТШАЛАХ СЛУЖБИ



ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА
ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПО КОНКУРЕНТНОЙ
ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ

ЙЫШĂНУ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

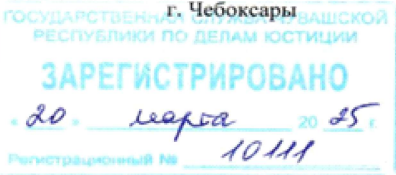
17.03.2025 13-3/т №

17.03.2025 № 13-3/т

Шупашкар хули

г. Чебоксары

О внесении изменений в постановление
Государственной службы Чувашской
Республики по конкурентной политике и
тарифам от 16 ноября 2022 г. № 34-16/т



В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам» и решением коллегии Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 14 марта 2025 г. № 3 Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам п о с т а н о в л я е т:

1. Внести в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 16 ноября 2022 г. № 34-16/т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям в Чувашской Республике, на 2023 - 2027 годы» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 23 ноября 2022 г., регистрационный № 8149) с изменениями, внесенными постановлениями Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 10 марта 2023 г. № 8-3/т (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 15 марта 2023 г., регистрационный № 8435), от 28 ноября 2023 г. № 45-20/т (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 5 декабря 2023 г., регистрационный № 8917), от 6 декабря 2024 г. № 68-13-15/т (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 17 декабря 2024 г., регистрационный № 9843), следующие изменения:

пункт 10 приложения № 1 изложить в следующей редакции:

«10.	Муниципальное предприятие «Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства» муниципального образования «город Канаш Чувашской Республики»**	2023	50540,83	-	-	-	-
		2024	-	1	-	-	-
		2025	-	1	-	-	-
		2026	-	1	-	-	-
		2027	-	1	-	-	-»;

пункт 10 приложения № 2 изложить в следующей редакции:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
Муниципальное предприятие «Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства» муниципального образования «город Канаш Чувашской Республики»**	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	однотарифный, руб./Гкал	2023****	1695,71	
		2024	1695,71	1854,19
		2025	1854,19	2141,49
		2026	2141,49	2208,65
		2027	2208,65	2314,50
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) ***			
	однотарифный, руб./Гкал	2023****	2034,85	
		2024	2034,85	2225,03
		2025	2225,03	2569,79
		2026	2569,79	2650,38
		2027	2650,38	2777,40

Таблица 11.1 - Расчет коэффициента индексации операционных (подконтрольных) расходов на 2023-2027 гг.:

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	-	107,2	105,8	104,3	104,0
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	-	1	1	1	1
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)	х	-	-	-	-	-
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	х	-	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	Итого коэффициент индексации	х	-	1,06	1,047	1,03	1,03
6.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	50540,83	53637,98	56181,49	58011,32	59728,46

Информация о размере тарифов на момент разработки схемы теплоснабжения указаны в таблицах 11.2 и 11.3

Таблица 11.2 - Информация о размере тарифов на тепловую энергию на 2025 г.

Наименование	Ед. измерения	МП «УК ЖКХ г. Канаш ЧР»
Потребители, кроме населения		
01.01.2025 – 03.30.2025	руб./Гкал	1854,19
01.04.2025 – 30.06.2025	руб./Гкал	1821,72
01.07.2025 – 31.12.2025	руб./Гкал	2109,02
Население (тарифы с учетом НДС)		
01.01.2025 – 03.30.2025	руб./Гкал	2225,03
01.04.2025 – 30.06.2025	руб./Гкал	2186,06
01.07.2025 – 31.12.2025	руб./Гкал	2530,82

Таблица 11.3 - Информация о размере тарифов на горячую воду на 2025 г.

Наименование	Ед. измерения	МП «УК ЖКХ г. Канаш ЧР»
Потребители, кроме населения		
01.01.2025 – 03.30.2025	руб./куб.м	31,19
	руб./Гкал	1854,19
01.04.2025 – 30.06.2025	руб./куб.м	31,19
	руб./Гкал	1821,12
01.07.2025 – 31.12.2025	руб./куб.м	34,78
	руб./Гкал	2109,02
Население (тарифы с учетом НДС)		
01.01.2025 – 03.30.2025	руб./куб.м	37,43
	руб./Гкал	2225,03
01.04.2025 – 30.06.2025	руб./куб.м	37,43
	руб./Гкал	2186,06
01.07.2025 – 31.12.2025	руб./куб.м	41,74
	руб./Гкал	2530,82

б) описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

ЧАВАШ РЕСПУБЛИКИ
КОНКУРЕНЦИИ ПОЛИТИКИ
ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНЁПЕ
ЁСЛЕКЕН ПАТШАЛАХ СЛУЖБИ



ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА
ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПО КОНКУРЕНТНОЙ
ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ

ЙЫШАНУ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

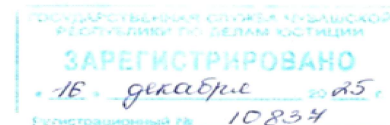
09.12.2025 86-20-21/т №

09.12.2025 № 86-20-21/т

Шупашкар хули

г. Чебоксары

О внесении изменений в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 16 ноября 2022 г. № 34-16/т



В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам» и решениями коллегии Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 2 декабря 2025 г. № 20, от 9 декабря 2025 г. № 21 Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам постановляет:

1. Внести в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 16 ноября 2022 г. № 34-16/т «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям в Чувашской Республике, на 2023 - 2027 годы» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 23 ноября 2022 г., регистрационный № 8149) с изменениями, внесенными постановлениями Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 10 марта 2023 г. № 8-3/т (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 15 марта 2023 г., регистрационный № 8435), от 28 ноября 2023 г. № 45-20/т (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 5 декабря 2023 г., регистрационный № 8917), от 6 декабря 2024 г. № 68-13-15/т (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 17 декабря 2024 г., регистрационный № 9843), от 17 марта 2025 г. № 13-3/т (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 20 марта 2025 г., регистрационный № 10111), от 20 марта 2025 г. № 20/т (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 21 марта 2025 г., регистрационный № 10126), следующие изменения:

в приложении № 1:
пункт 7 признать утратившим силу;
пункт 10 изложить в следующей редакции:

«10. Муниципальное предприятие «Управляющая компания жилищно-коммунального	2023	50540,83	-	-	-	-
	2024	-	1	-	-	-
хозяйства» муниципального образования «город Канаш Чувашской Республики»**	2025	-	1	-	-	-
	2026	62186,54	0***	-	-	-
	2027	-	1	-	-	-»;

примечание дополнить абзацем следующего содержания:

«*** - за исключением расходов на оплату труда.»;
приложение № 2 изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2026 г.

Руководитель

С.Ф. Егоров

Приложение
к постановлению Государственной
службы Чувашской Республики по
конкурентной политике и тарифам
от 09.12.2025 № 86-20-21/г

Приложение № 2
к постановлению Государственной
службы Чувашской Республики по
конкурентной политике и тарифам
от 16.11.2022 № 34-16/г

Тарифы на тепловую энергию (мощность),
поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям в Чувашской Республике,
на 2023-2027 годы

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
Муниципальное предприятие «Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства» муниципального образования «город Канаш Чувашской Республики»**	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	2023***	1695,71	
		2024	1695,71	1854,19
		2025	1821,72	2109,02
		2026	2109,02	2376,87
		2027	2376,87	2437,17
	Население (тарифы указываются с учетом НДС) ***	2023***	2034,85	
		2024	2034,85	2225,03
		2025	2186,06	2530,82
		2026	2573,00	2899,78
		2027	2899,78	2973,35

ЧАВАШ РЕСПУБЛИКИ
КОКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ
ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНЕНЕ
ЁСЛЕКЕН ПАТШАЛАХ СЛУЖБИ



ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА
ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ
ПО КОНКУРЕНТНОЙ
ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ

ЙЫШАНУ

16.12.2025 110-22/гв №

Шупашкар хули

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

16.12.2025 № 110-22/гв

г. Чебоксары

О внесении изменения в постановление
Государственной службы Чувашской
Республики по конкурентной политике и
тарифам от 12 декабря 2023 г. № 74-22/гв

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам» и решением коллегии Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 16 декабря 2025 г. № 22 Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам п о с т а н о в л я е т:

1. Приложение к постановлению Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 12 декабря 2023 г. № 74-22/гв «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую организациями, осуществляющими горячее водоснабжение с использованием закрытых систем горячего водоснабжения, потребителям в Чувашской Республике, на 2024 - 2028 годы» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 19 декабря 2023 г., регистрационный № 8982) с изменениями, внесенными постановлениями Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 6 декабря 2024 г. № 101-16/гв (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 19 декабря 2024 г., регистрационный № 9879), от 17 марта 2025 г. № 16-3/гв (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 20 марта 2025 г., регистрационный № 10114), изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2026 г.

Руководитель

С.Ф. Егоров

Приложение
к постановлению Государственной
службы Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 16.12.2025 № 110-22/гв

Приложение
к постановлению Государственной
службы Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам
от 12.12.2023 № 74-22/гв

Тарифы на горячую воду, поставляемую организациями, осуществляющими
горячее водоснабжение с использованием закрытых систем горячего водоснабжения, потребителям в Чувашской Республике,
на 2024-2028 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Период действия									
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025	с 01.01.2026 по 30.09.2026	с 01.10.2026 по 31.12.2026	с 01.01.2027 по 30.06.2027	с 01.07.2027 по 31.12.2027	с 01.01.2028 по 30.06.2028	с 01.07.2028 по 31.12.2028

8.	Муниципальное предприятие «Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства» муниципального образования «город Канаш Чувашской Республики» **										
8.1.	потребители, кроме населения										
	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	29,88	32,75	31,19	34,78	34,78	40,19	40,19	41,80	41,80	43,47
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1695,71	1854,19	1821,72	2109,02	2109,02	2376,87	2376,87	2437,17	2437,17	2534,66
8.2.	население (тарифы указываются с учетом НДС)***										
	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	35,86	39,30	37,43	41,74	42,43	49,03	49,03	51,00	51,00	53,03
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2034,85	2225,03	2186,06	2530,82	2573,00	2899,78	2899,78	2973,35	2973,35	3092,29

в) описание платы за подключение к системе теплоснабжения

В соответствии с Правительства РФ от 30.11.2021 №2130 "Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, о внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных актов Правительства Российской Федерации и положений отдельных актов Правительства Российской Федерации" запрещается брать плату за подключение при отсутствии утвержденной инвестиционной программы и если все затраты по строительству сетей и подключению выполнены за счет средств потребителя.

Полномочия по регулированию размера указанных видов платы переданы органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов). Законом также определено, что плата за подключение к системе теплоснабжения устанавливается органом регулирования в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки и может быть дифференцирована в зависимости от параметров данного подключения, определенных основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

г) описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Согласно Постановления Правительства от 22 октября 2012 года №1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения", плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается органами регулирования для категорий (групп) социально значимых потребителей, если указанные потребители не потребляют тепловую энергию, не осуществили отсоединение принадлежащих им теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается органами регулирования за услуги, оказываемые:

а) регулируемые организациями, мощность тепловых источников (или) тепловых сетей которых используется для поддержания резервной мощности в соответствии со схемой теплоснабжения, - для оказания указанных услуг единой теплоснабжающей организации;

б) единой теплоснабжающей организацией в зоне ее деятельности категориям (группам) социально значимых потребителей, находящимся в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности единой теплоснабжающей организации устанавливается равной ставке за мощность единого тарифа на тепловую энергию (мощность) в зоне ее деятельности или, если в зоне ее деятельности установлен одноставочный единый тариф на тепловую энергию (мощность), равной ставке за мощность двухставочного единого тарифа на тепловую энергию (мощность).

К социально значимым потребителям, для которых устанавливается плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, относятся следующие категории (группы) потребителей:

а) физические лица, приобретающие тепловую энергию в целях потребления в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях;

б) исполнители коммунальных услуг, приобретающие тепловую энергию в целях обеспечения предоставления собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах коммунальной услуги теплоснабжения (или) горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в объемах их фактического потребления и объемах тепловой энергии, израсходованной на места общего пользования;

в) теплоснабжающие организации, приобретающие тепловую энергию в целях дальнейшей продажи физическим лицам и (или) исполнителям коммунальной услуги теплоснабжения, в объемах фактического потребления физических лиц и объемах тепловой энергии, израсходованной на места общего пользования;

г) религиозные организации;

д) бюджетные и казенные учреждения, осуществляющие в том числе деятельность в сфере науки, образования, здравоохранения, культуры, социальной защиты, занятости населения, физической культуры и спорта;

е) воинские части Министерства обороны Российской Федерации, Министерства внутренних дел Российской Федерации, Федеральной службы безопасности Российской Федерации, Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий и Федеральной службы охраны Российской Федерации;

ж) исправительно-трудовые учреждения, следственные изоляторы, тюрьмы.

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

Канашский муниципальный округ Чувашской Республики не относится к ценовой зоне теплоснабжения.

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

Канашский муниципальный округ Чувашской Республики не относится к ценовой зоне теплоснабжения.

Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Динамика изменения тарифов теплоснабжающих организаций носит стабильный характер и изменяется незначительно - в пределах допустимых значений роста тарифа.

ЧАСТЬ 12 ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

а) описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Из комплекса существующих проблем организации качественно теплоснабжения на

территории города Канаш, можно выделить следующие составляющие:

- дефицит тепловой мощности на котельных (расчет тепловых балансов см. таблицы 6.2);
- износ сетей;
- отсутствие приборов учета у большинства потребителей;
- отсутствие приборов учета на тепловых сетях, котельных;
- отсутствие автоматики тепловых пунктов у большинства потребителей

Износ сетей - наиболее существенная проблема организации качественного теплоснабжения.

Старение тепловых сетей приводит как к снижению надежности вызванной коррозией и усталостью металла, так и разрушению, или обвисанию изоляции.

Разрушение изоляции в свою очередь приводит к тепловым потерям и значительному снижению температуры теплоносителя еще до ввода потребителя.

Отложения, образовавшиеся в тепловых сетях за время эксплуатации в результате коррозии, отложений солей жесткости и прочих причин, снижают качество сетевой воды.

Повышение качества теплоснабжения может быть достигнуто путем реконструкции тепловых сетей.

Отсутствие приборов учета на тепловых сетях - не позволяет оценить фактически тепловые потери в сетях.

Отсутствие приборов учета у части потребителей - не позволяет оценить фактическое потребление тепловой энергии каждым жилым домом. Установка приборов учета, позволит проводить оплату за фактически потребленное тепло и правильно оценить тепловые характеристики ограждающих конструкций.

Отсутствие автоматики тепловых пунктов у части потребителей - приводит к перетокам в переходные периоды работы системы теплоснабжения. Установка автоматики, в том числе балансировочных клапанов на вводе у каждого потребителя, позволит улучшить качество микроклимата и сэкономить затраты денежных средств на отопление.

Из рассмотренных выше проблем, наиболее существенной является износ сетей.

Организация надежного и безопасного теплоснабжения города Канаш, это комплекс организационно-технических мероприятий, из которых можно выделить:

- оценку остаточного ресурса тепловых сетей;
- план перекладки тепловых сетей на территории города;
- диспетчеризацию;
- методы определения мест утечек.

Остаточный ресурс тепловых сетей - коэффициент, характеризующий реальную степень готовности системы и ее элементов к надежной работе в течение заданного временного периода. Определение обычно проводят с помощью инженерной диагностики это надежный, нетрудоемкий и дорогостоящий метод обнаружения потенциальных мест отказов. Поэтому для определения перечня участков тепловых сетей, которые в первую очередь нуждаются в комплексной диагностике, следует проводить расчет надежности. Этот расчет должен базироваться на статистических данных об авариях осмотрах и технической диагностике на данных участках тепловых сетей за период не менее пяти лет.

Системные проблемы:

- ✓ отсутствие результатов испытаний на гидравлические и тепловые потери;
- ✓ отсутствие энергетических обследований тепловых сетей;

Проблемы в системах потребления услуг теплоснабжения:

- ✓ низкие характеристики теплозащиты ограждающих конструкций жилых и общественных зданий и их ухудшение из-за недостаточных и несвоевременных ремонтов.

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

Надежность всей системы теплоснабжения определяется надежностью ее элементов (источника теплоты, тепловых сетей, вводов систем отопления и горячего водоснабжения), а также надежностью ее структуры (наличие резервных переемычек в тепловых сетях, дублирующих источников и др.). Наиболее существенное влияние на надежность теплоснабжения потребителей и управляемость систем при эксплуатации оказывают тепловые сети. При авариях на источнике, имеющем, как правило, резервное оборудование, отпуск теплоты лишь снижается по

сравнению с требуемым уровнем. Авария в нерезервируемой тепловой сети ведет к полному отключению потребителей. При этом продолжительность перерыва в теплоснабжении зависит от диаметра поврежденного теплопровода и качества организации аварийно-восстановительных работ на объекте. Следствием неудовлетворительной надежности действующих теплоснабжающих систем являются нестабильный температурный режим в зданиях и большое число аварийных ситуаций, затраты на устранение которых значительно выше плановых эксплуатационных расходов. На тепловых сетях централизованных систем теплоснабжения аварии происходят из-за наружной коррозии, вызванной некачественной гидроизоляцией теплофикационных каналов и теплопроводов. Внешние проявления технологических нарушений и характеристика причин их возникновения приведены в таблице 12.1.

Таблица 12.1 - Внешние проявления технологических нарушений и причины их возникновения

Внешнее проявление технологического нарушения	Причина возникновения технологического нарушения
Наружная коррозия теплопровода	Нарушение внешнего антикоррозийного покрытия: - применение малозффективных антикоррозийных покрытий; - повреждение антикоррозийных покрытий при транспортировке; - периодическое увлажнение антикоррозийного покрытия за счет отсутствия дублирующей гидроизоляции на тепловой изоляции; - износ покрытия за счет нарушения адгезии и разных температурных деформаций системы «земля – изоляция – трубопровод» при нарушениях в работе компенсационных систем.
	Увлажнение тепловой изоляции: - высокий уровень грунтовых вод за счет отсутствия дренажа при высоком их уровне или глинистых грунтах, больших утечках воды из теплотрассы, общее подтопление территории; - плохое гидроизоляционное покрытие трубопровода; - недосыпка грунта по линии теплотрассы; - применение бесканальных прокладок теплотрассы в изоляции, отличающейся высоким водопоглощением; - нарушение уклонов теплотрассы между колодцами; - застывание воды в каналах, нишах П-образных компенсаторов при бесканальной прокладке.
	Блуждающие токи: - отсутствие катодной защиты; - наличие оголенных участков трубопроводов, соприкасающихся с грунтом.
Внутренняя коррозия теплопровода	Некачественная водоподготовка (подпитка сырой водой с наличием растворенного кислорода, присутствие в воде составляющих, способствующих коррозии)
Механические повреждения теплопровода	Деформационные сдвиги колодцев и мертвых опор. Разрыв компенсаторов за счет разрушения неподвижных опор. Гидравлический удар в тепловой сети за счет дестабилизации режимов и парообразования

Аварийные ситуации в системах теплоснабжения

К характерным отказам систем отопления городского округа можно отнести:

- ✓ течи в резьбовых и сварочных соединениях трубопроводов (за счет сборки на сухом льне, попадания воздуха в систему, опорожнения в летний период, механических повреждений, скачков давлений теплоносителя и др.);
- ✓ течи в отопительных приборах (периодическое опорожнение систем, подпитка водой без деаэрации и достаточной химобработки, механические повреждения, размораживание);
- ✓ неравномерный прогрев различных, особенно дальних стояков (разрегулировка, внутреннее обрастание трубопроводов, отсутствие летних промывок системы, воздушные "мешки");
- ✓ неравномерный прогрев отопительных приборов по высоте здания (обрастание трубопроводов, нерасчетный расход теплоносителя, завышенные теплотери здания, несанкционированная установка отопительных приборов в отдельных помещениях, засорение отдельных приборов и арматуры, "завоздушивание" отдельных приборов);
- ✓ прекращение циркуляции теплоносителя ("завоздушивание" системы, частичное опорожнение, снижение или отсутствие перепада давления на вводе, засорение или перемерзание участка трубопровода, утечка воды из подающего трубопровода и др.).

К аварийным ситуациям, требующим оперативного вмешательства, следует отнести разрыв трубопровода или отопительного прибора, прекращение циркуляции теплоносителя

В процессе эксплуатации на тепловом вводе возможны следующие неисправности, косвенно способствующие возникновению аварийных ситуаций в системах отопления и горячего водоснабжения (таблица 12.2).

Таблица 12.2 - Неисправности в системах отопления и ГВС, способствующие возникновению аварийных ситуаций

Неисправности	Возможные последствия
Заполнение грязевиков шламом	Снижение перепада давлений и, как следствие, уменьшение циркуляции в системеотопления
Нарушение теплоизоляции трубопроводов	Увеличение теплотерьер, ускорение замерзания трубопроводов при аварии
Зарастание трубок теплообменников	Снижение температуры воздуха в отапливаемых помещениях, вертикальная разрегулировка
Отказы в работе циркуляционных насосов	Прекращение циркуляции теплоносителя, возможное перемерзание трубопроводов системы отопления

в) описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Основной проблемой развития и сохранения безопасной, надежной и эффективной системы теплоснабжения городского округа является недостаточность инвестиционных средств, в том числе из-за ограничения роста тарифов на тепловую энергию. Существующие задачи повышения эффективности и безопасности теплоснабжения технически и организационно могут быть успешно решены при наличии денежныхсредств.

Основными проблемами развития систем теплоснабжения являются:

- не удовлетворительные условия для инновационной деятельности организаций, обеспечение качества и безопасности товаров и услуг. Техническая политика в России в целомзаконодательно не регулируется, что приводит к приоритету использования технологий,- имеющих максимальную рекламную раскрутку, а также к ценовому демпингу, с продвижениемнекачественной продукции.
- существующая система технического регулирования в РФ часто оказывается тормозом для модернизации ЖКХ. Она устарела и часто блокирует проекты небольших постепенныху совершенствований, так как распространяет на них требования нового строительства.
- отсутствие долгосрочных и прозрачных правил функционирования рынка тепловой энергии, гарантирующих неизменность условий инвестирования, определяемых со стороныгосударства, а также компенсацию потерь инвестора в случае такого изменения.
- избыточная бюрократическая нагрузка на отрасль.
- неудовлетворительная платёжная дисциплина потребителей тепловой энергии (население).
- несовершенство нормативно-правовой базы, касающейся сферы обслуживания узлов учёта тепловой энергии (УУТЭ), что приводит к деградации системы обслуживания УУТЭ.
- отсутствие профессиональных центров компетенции в сфере теплоснабжения.

Применительно к г. Канаш дополнительно можно выделить следующие проблемы развития систем теплоснабжения:

- недостаточно высокий уровень оснащённости потребителей узлами учёта тепловой энергии.
- г) описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Основным топливом для выработки тепловой энергии в Канашском муниципальном округе является природный газ. Проблемы, связанные с поставкой топлива для теплоисточников тепловой энергии в муниципальном округе, отсутствуют.

д) анализ предписаний надзорных органов обустранениинарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность систем теплоснабжения в Канашском муниципальном округе, отсутствуют.

Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, произошедших

в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Информация по представленным данным на 2025 года.

ЧАСТЬ 13. ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

а) электронная карта территории муниципального округа с размещением на ней всех существующих объектов теплоснабжения

Границы зон действия централизованных котельных и индивидуального теплоснабжения представлены на рисунке 13.1.

Электронн карта территории муниципального округа с размещением на ней всех существующих объектов теплоснабжения разработана в электронной модели.

На рисунке 13.2 отображены источники теплоснабжения г. Канаш.

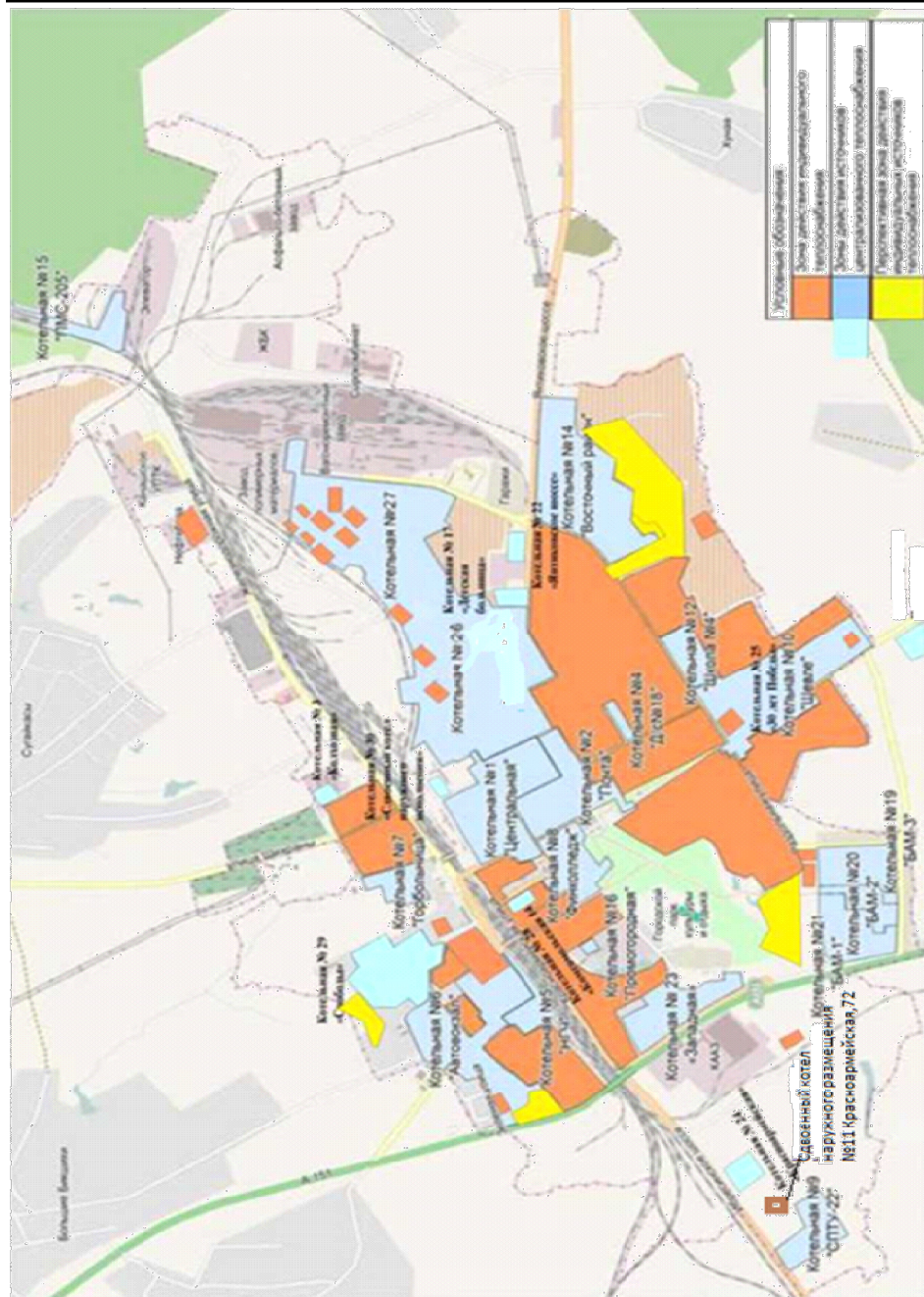


Рисунок 13.1 Зоны действия котельных и индивидуального теплоснабжения на территории города Канаш

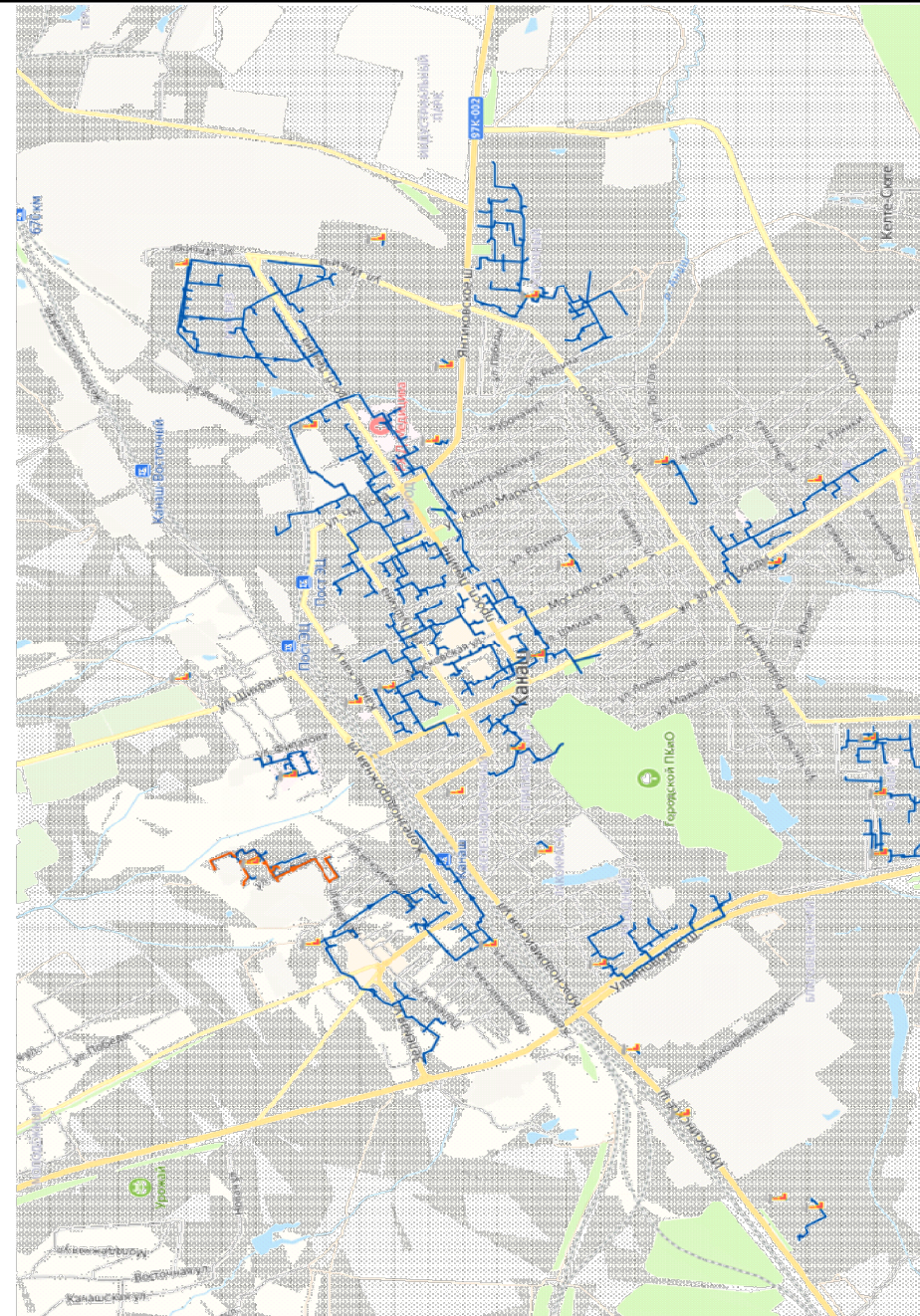


Рисунок 13.2 Зоны действия котельных на территории города Канаш

б) описание фоновых или сводных расчетов концентрации загрязняющих веществ на территории муниципального округа

Промплощадки МП "УК ЖКХ" МО "г. Канаш ЧР" относятся к объектам III категории негативного воздействия на окружающую среду (выписки из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, представлена в приложении 2).

Согласно приказа Минприроды России № 581 от 11.08.2020 г. "Об утверждении методики разработки (расчета) и установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух" п.5. для объектов I, III категории предельно допустимые выбросы устанавливаются только для высокотоксичных веществ, веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами (веществ I, II класса опасности) при их наличии в выбросах.

Перечень загрязняющих веществ, в отношении которых разрабатываются предельно допустимые выбросы:

0703 Бенз/а/пирен

Расчеты рассеивания вредных веществ в атмосфере выполнены на ПЭВМ, по программе "УПРЗА Эколог версия 4.60.2", разработанной фирмой "Интеграл" (г. Санкт Петербург).

Точность вычисления концентраций в расчетных точках обеспечена техническими показателями используемого программного комплекса УПРЗА "Эколог" версия 4.60. Согласно данным письма №140-03382/20и от 26.05.2020г. Росгидромет "Заключение экспертизы программы для ЭВМ. Программный комплекс УПРЗА "Эколог" версия 4.60)". п. 2.3, обеспечиваемая программой погрешность не превышает 3%, что удовлетворяет требованиям п.8.10 Методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденных Приказом Минприроды России от 06.06.2017 №273, п. 3.12. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03.

Для расчета рассеивания загрязняющих веществ от источника выбросов предприятия приняты следующие метеорологические характеристики и коэффициенты (согласно СП 131.13330.2025 "СНиП 23-01-99* Строительная климатология", данных официального интернет-портала г. Канаш Чувашской Республики <https://old-gkan.cap.ru/>), определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере (табл. 13.1).

Таблица 13.1 - Данные для расчета рассеивания

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы, А	160
Коэффициент рельефа местности	1
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, Т, °С	18,7
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), Т, °С	-13
Среднегодовая роза ветров, %	9
по румбам ветра	4
В	6
ЮВ	23
Ю	19
ЮЗ	15
З	16
СЗ	8
Данные о скорости ветра, необходимые для расчетов рассеивания	4,2

Согласно приказа Минприроды России №581 от 11.08.2020г. "Об утверждении методики разработки (расчета) и установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух", учет фоновых концентраций загрязняющих веществ осуществляется при выполнении условия:

$q_{прj} > 0,1$ ПДК (в долях ПДК)

где $q_{прj}$ (в долях ПДК) - величина наибольшей приземной концентрации j-го загрязняющего вещества в атмосферном воздухе, создаваемая (без учета фона) выбросами стационарных источников в зоне влияния за пределами его СЗЗ или на границе ближайшей жилой застройки.

Если приземная концентрация загрязняющего вещества в атмосферном воздухе, формируемая выбросами какого-либо загрязняющего вещества, не превышает 0,1 ПДК за границами земельного участка, на котором расположен объект ОНВ, то при расчете предельно допустимых выбросов такого загрязняющего вещества фоновый уровень загрязнения атмосферного воздуха принимается равным 0, и учет фоновой концентрации загрязнения атмосферного воздуха для смесей загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием), в которые входит данное загрязняющее вещество, не выполняется.

Расчеты концентраций и рассеивания выбросов вредных веществ в приземном слое атмосферы без учета фоновой концентрации от источников, расположенных на территории промплощадок МП "УК ЖКХ" МО "г. Канаш ЧР" показали что условие $q_{прj} > 0,1$ не выполняется для всех веществ.

Расчет проведен без учета фона, поскольку величина наибольшей приземной концентрации за границей земельного участка не превышает 0,1 ПДК (п. 35 Методики разработки (расчета) и установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, 2020 г.).

В связи с тем, что на ближайшие 7 лет изменений в технологических процессах не планируется, расчет рассеивания загрязняющих веществ на перспективу не проводился.

Согласно Приказу Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 28 ноября 2019 г. № 811 "Об утверждении требований к мероприятиям по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в периоды неблагоприятных метеорологических условий", п.5: Разработка мероприятий при НМУ осуществляется для всех источников выбросов на ОНВ I, II и III категорий, подлежащих нормированию в области охраны окружающей среды, согласно Статье 22 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды".

Промплощадки МП "УК ЖКХ" МО "г. Канаш ЧР" относятся к объектам III категории негативного воздействия на окружающую среду.

Перечень загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды, согласно Распоряжению Правительства РФ от 20.10.2023 № 2909-р "Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды" приведен в таблице 13.2.

Таблица 13.2 - Перечень загрязняющих веществ

Загрязняющее вещество		Исполъз. Критерий	Значение критерия, мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ		Подлежит нормированию
Код	Наименование				г/с	т/г	
1	2	3	4	5	6	7	8
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	ПДК с/с	0,04	3	0,01078	0,010996	нормируется
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,2	3	0,3493676	8,7977637	нормируется
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,4	3	0,057401	1,44718621	нормируется
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5	4	5,2696246	147,32636274	нормируется
0410	Метан	ОБУВ	50	-	10,1196917	0,01821545	нормируется
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	0,000001	1	0,0000004	0,00000891	нормируется
1716	Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропантиола 38 - 47%, вторбугантиола 7 - 13%	ПДК м/р	0,012	4	0,0005429	0,00000098	нормируется
2930	Пыль абразивная	ОБУВ	0,04	-	0,0026	0,00058	нормируется
Всего веществ: 8					15,8100082	157,60111398	
в том числе твердых: 3					0,0133804	0,01158491	
жидких/газообразных: 5					15,7966277	157,58952907	

в) описание характеристик и объемов сжигаемых вида топлив на каждом объекте теплоснабжения в соответствии с частью 8 главы 1 Требований

В настоящее время газоснабжение потребителей Канашского округа осуществляется природным и сжиженным газом. Природный газ подается по отводу диаметром 400 мм от магистрального газопровода Ямбург-Тула через две ГРС, расположенные вблизи в п. Атыково и г. Канаш. Несколько населенных пунктов обслуживаются от ГРС, расположенных в других округах: Ачакасы из Вурнарского округа; Высоковка-1, Передние Яндоуши, Задние Яндоуши из Цивильского округа.

Уровень газификации Канашского муниципального округа по данным АО "Газпром газораспределение Чебоксары" составляет 64,55 %. Газопровод подведен к 100 населенным пунктам, таким образом, охвачены практически все населенные пункты округа.

Газораспределительная станция расположена за границами города в юго-западном направлении.

Объемы и характеристики сжигаемого топлива на каждом объекте теплоснабжения указаны

в Части 8 "Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом".

в) описание технических характеристик котлоагрегатов в соответствии с частью 2 главы 1 Требований, с добавлением описания технических характеристик дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов

Основной вид деятельности МП "УК ЖКХ" МО "г. Канаш ЧР" - 35.30.14 Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными.

1) Котельная №1 "Центральная"

Площадка включает в себя: Котельную, Ремонтный участок.

Котельная. В котельной установлено 2 водогрейных котла (ДЕ-16/14 - работающий, ДКВР-4/13 - в резерве). Котельная работает на природном газе. Годовой объем потребляемого газа составляет 2580,257 тыс. м3. Время работы - 8424 часа в год. При сжигании природного газа в атмосферный воздух выбрасываются: Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), бенз(а)пирен.

Источник выбросов организованный - № 0001 (Н = 33 м).

Ремонтный участок. Источниками выделения являются сверлильные станки 2Н 250, СР73 (2 ед., время работы - 5 ч/год), токарные станки 16Б25 ПСП, 1М 61, УТ-16 ПМ (3 ед., время работы - 500 ч/год), фрезерный станок 6С12 (время работы - 400 ч/год), Заточный станок (диаметр шлиф. круга 300 мм, время работы - 62 ч/год). В атмосферу при работе станков выбрасываются: диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/(Железо сесквиоксид), Пыль абразивная.

Источник выбросов организованный - № 0003 (Н = 2 м).

ГРУ. На балансе предприятия имеется газораспределительное узел (ГРУ) оснащенный предохранительным сбросным клапаном. На оборудовании проводятся работы по продувке газопроводов природным газом при проведении ремонтных работ (1 раз/год), проверке работоспособности предохранительных клапанов (2 раза/год, продолжительность - 3 секунды). В атмосферный воздух выбрасываются: Метан, Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропан-тиола 38 - 47%, втор-бутантиола 7 - 13%.

Источники выбросов организованные - № 0025,0026 (Н = 4 м).

2) Котельная №2 "Почта"

Котельная. В котельной установлено 2 водогрейных котла КВГ-7,56 (1 в резерве). Котельная работает на природном газе. Годовой объем потребляемого газа составляет 2179,465 тыс. м3. Время работы - 8400 часов в году. При сжигании природного газа в атмосферный воздух выбрасываются: Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), бенз(а)пирен.

Источник выбросов организованный - № 0005 (Н = 33 м).

ГРУ. На балансе предприятия имеется газораспределительное узел (ГРУ) оснащенный предохранительным сбросным клапаном. На оборудовании проводятся работы по продувке газопроводов природным газом при проведении ремонтных работ (1 раз/год), проверке работоспособности предохранительных клапанов (2 раза/год, продолжительность - 3 секунды). В атмосферный воздух выбрасываются: Метан, Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропан-тиола 38 - 47%, втор-бутантиола 7 - 13%.

Источники выбросов организованные - № 0027,0028 (Н = 4 м).

3) Котельная №3 "Колхозная"

Котельная. В котельной установлено 2 водогрейных котла Микро-50. Котельная работает на природном газе. Годовой объем потребляемого газа составляет 16,623 тыс. м3. Время работы работает 8400 часов в году. При сжигании природного газа в атмосферный воздух выбрасываются: Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), бенз(а)пирен.

Источник выбросов организованный - № 0029 (Н = 15 м).

4) Котельная №4 "Детский сад №18"

Котельная. В котельной установлено 3 водогрейных котла Хоппер-100 (1 в резерве). Котельная работает на природном газе. Годовой объем потребляемого газа составляет 73,661 тыс. м3. Время работы - 8424 часа в год. При сжигании природного газа в атмосферный воздух выбрасываются: Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), бенз(а)пирен.

Источник выбросов организованный - № 0006 (Н = 30 м).

5) Котельная №5 "НГЧ"

Котельная. В котельной установлено 2 водогрейных котла КВЧ-4. Котельная работает на природном газе. Годовой объем потребляемого газа составляет 1366,703 тыс. м3. Время работы - 8424 часа в год. При сжигании природного газа в атмосферный воздух выбрасываются: Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), бенз(а)пирен.

Источник выбросов организованный - № 0007 (Н = 30 м).

ГРУ. На балансе предприятия имеется газораспределительное узел (ГРУ) оснащенный предохранительным сбросным клапаном. На оборудовании проводятся работы по продувке газопроводов природным газом при проведении ремонтных работ (1 раз/год), проверке работоспособности предохранительных клапанов (2 раза/год, продолжительность - 3 секунды). В атмосферный воздух выбрасываются: Метан, Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропан-тиола 38 - 47%, втор-бутантиола 7 - 13%.

Источники выбросов организованные - № 0030,0031 (Н = 4 м).

6) Котельная №6 "Автовокзал"

Котельная. В котельной установлено 4 водогрейных котла КВа-1,86 (2 в резерве), 1 котел КВа-2,0. Котельная работает на природном газе. Годовой объем потребляемого газа составляет 1117,089 тыс. м3. Время работы - 8400 часов в году. При сжигании природного газа в атмосферный воздух выбрасываются: Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), бенз(а)пирен.

Источник выбросов организованный - № 0008 (Н = 33 м).

ГРУ. На балансе предприятия имеется газораспределительное узел (ГРУ) оснащенный предохранительным сбросным клапаном. На оборудовании проводятся работы по продувке газопроводов природным газом при проведении ремонтных работ (1 раз/год), проверке работоспособности предохранительных клапанов (2 раза/год, продолжительность - 3 секунды). В атмосферный воздух выбрасываются: Метан, Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропан-тиола 38 - 47%, втор-бутантиола 7 - 13%.

Источники выбросов организованные - № 0032,0033 (Н = 4 м).

7) Котельная №7 "Горбольница"

Котельная. В котельной установлено 4 водогрейных котла НР-18. Котельная работает на природном газе. Годовой объем потребляемого газа составляет 544,449 тыс. м3. Время работы - 8424 часа в год. При сжигании природного газа в атмосферный воздух выбрасываются: Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), бенз(а)пирен.

Источник выбросов организованный - № 0009 (Н = 33 м).

ГРУ. На балансе предприятия имеется газораспределительное узел (ГРУ) оснащенный предохранительным сбросным клапаном. На оборудовании проводятся работы по продувке газопроводов природным газом при проведении ремонтных работ (1 раз/год), проверке работоспособности предохранительных клапанов (2 раза/год, продолжительность - 3 секунды). В атмосферный воздух выбрасываются: Метан, Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропан-тиола 38 - 47%, втор-бутантиола 7 - 13%.

Источники выбросов организованные - № 0034,0035 (Н = 4 м).

8) Котельная №8 "Финколледж"

Котельная. В котельной установлено 2 водогрейных котла (КВа-2,32 - работающий, КСВ-1,74 - в резерве). Котельная работает на природном газе. Годовой объем потребляемого газа составляет 531,407 тыс. м3. Время работы - 8400 часов в году. При сжигании природного газа в атмосферный воздух выбрасываются: Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), бенз(а)пирен.

Источник выбросов организованный - № 0010 (Н = 30 м).

ГРУ. На балансе предприятия имеется газораспределительное узел (ГРУ) оснащенный предохранительным сбросным клапаном. На оборудовании проводятся работы по продувке газопроводов природным газом при проведении ремонтных работ (1 раз/год), проверке работоспособности предохранительных клапанов (2 раза/год, продолжительность - 3 секунды). В атмосферный воздух выбрасываются: Метан, Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропан-тиола 38 - 47%, втор-бутантиола 7 - 13%.

Источники выбросов организованные - № 0036,0037 (Н = 4 м).

9) Котельная №9 "СПТУ-22"

Котельная. В котельной установлено 4 водогрейных котла КВа-0,63 (2 в резерве). Котель-

Источники выбросов организованные - № 0045, 0046 (H = 4 м).

14) Котельная №15 "ПМС-205"

Источник выбросов организованный - № 0016 (Н = 32 м).

Источники выбросов организованные - № 0047, 0048 (H = 4 м).

15) Котельная №16 "Промогородная"

Источники выбросов организованные - № 0017 (H = 18,5 м).

16) Котельная №17 "Детская больница"

Источник выбросов организованный - № 0018 (Н = 14 м).

17) Котельная №19 "БАМ-3"

Источник выбросов организованный - № 0020 (H = 25 м).

Источники выбросов организованные - № 0051.0052 (Н = 4 м).

18) Котельная №20 "БАМ-2"

Источник выбросов организованный - № 0021 (H = 19,5 м).

prilaziti bez ΔJ , bez razlika između motora, a ΔJ razlika između pripređenih motora i ΔJ između motora i motora.

ГРУ. На балансе предприятия имеется газораспределительное узел (ГРУ) оснащенный предохранительным сбросным клапаном. На оборудовании проводятся работы по продувке газопроводов природным газом при проведении ремонтных работ (1 раз/год), проверке работоспо-

содержанием этантиола 26 - 41%, изопропан-тиола 38 - 47%, втор-бутантиола 7 - 13%.

Источники выбросов организованные - № 0053,0054 (Н = 4 м).

19) Котельная №21 "БАМ-1"

Котельная. В котельной установлено 3 водогрейных котла ALPHA E-1570 (1 в резерве). Котельная работает на природном газе. Годовой объем потребляемого газа составляет 1276,88 тыс. м³. Время работы - 8424 часа в год. При сжигании природного газа в атмосферный воздух выбрасываются: Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), бенз(а)пирен.

Источники выбросов организованные - № 0022 (Н = 19,5 м).

ГРУ. На балансе предприятия имеется газораспределительный узел (ГРУ) оснащенный предохранительным сбросным клапаном. На оборудовании проводятся работы по продувке газопроводов природным газом при проведении ремонтных работ (1 раз/год), проверке работоспособности предохранительных клапанов (2 раза/год, продолжительность - 3 секунды). В атмосферный воздух выбрасываются: Метан, Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропан-тиола 38 - 47%, втор-бутантиола 7 - 13%.

Источники выбросов организованные - № 0055,0056 (Н = 4 м).

20) Котельная №22 "Янтиковское шоссе"

Котельная. В котельной установлено 3 водогрейных котла КОВ-80СТ (1 в резерве). Котельная работает на природном газе. Годовой объем потребляемого газа составляет 52,861 тыс. м³. Время работы - 8424 часа в год. При сжигании природного газа в атмосферный воздух выбрасываются: Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), бенз(а)пирен.

Источники выбросов организованные - № 0023 (Н = 17,5 м).

21) Котельная №23 "Западная"

Котельная. В котельной установлено 2 водогрейных котла REX 300 (1 в резерве), 1 котел REX 200. Котельная работает на природном газе. Годовой объем потребляемого газа составляет 1593,314 тыс. м³. Время работы - 8424 часа в год. При сжигании природного газа в атмосферный воздух выбрасываются: Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), бенз(а)пирен.

Источники выбросов организованные - № 0024 (Н = 23 м).

ГРУ. На балансе предприятия имеется газораспределительный узел (ГРУ) оснащенный предохранительным сбросным клапаном. На оборудовании проводятся работы по продувке газопроводов природным газом при проведении ремонтных работ (1 раз/год), проверке работоспособности предохранительных клапанов (2 раза/год, продолжительность - 3 секунды). В атмосферный воздух выбрасываются: Метан, Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропан-тиола 38 - 47%, втор-бутантиола 7 - 13%.

Источники выбросов организованные - № 0057,0058 (Н = 4 м).

22) Котельная №24 "Красноармейская"

Котельная. В котельной установлено 2 водогрейных котла ALPHA M 105. Котельная работает на природном газе. Годовой объем потребляемого газа составляет 22,164 тыс. м³. Время работы - 5088 часов в год. При сжигании природного газа в атмосферный воздух выбрасываются: Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), бенз(а)пирен.

Источники выбросов организованные - № 0059 (Н = 17,5 м).

23) Котельная №25 "30 лет Победы, 98 а"

Котельная. В котельной установлено 2 водогрейных котла Bison NO420. Котельная работает на природном газе. Годовой объем потребляемого газа составляет 172,094 тыс. м³. Время работы - 8424 часа в год. При сжигании природного газа в атмосферный воздух выбрасываются: Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), бенз(а)пирен.

Источники выбросов организованные - № 0060 (Н = 17,5 м).

24) Котельная №26 "Новая"

Котельная. В котельной установлено 2 водогрейных котла Duotherm6000, 2 котла Duotherm5000 (1 в резерве), 1 котел Duotherm500 - в резерве. Котельная работает на природном газе. Годовой объем потребляемого газа составляет 3696,551 тыс. м³. Время работы - 8424 часа в год. При сжигании природного газа в атмосферный воздух выбрасываются: Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), бенз(а)пирен.

Источники выбросов организованные - № 0061, 0062 (Н = 33 м).

25) Котельная №27 "Трудовая"

Котельная. В котельной установлено 4 водогрейных котла Duotherm5000 (1 в резерве). Котельная работает на природном газе. Годовой объем потребляемого газа составляет 3721,255 тыс. м³. Время работы - 8424 часа в год. При сжигании природного газа в атмосферный воздух выбрасываются: Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), бенз(а)пирен.

Источники выбросов организованные - № 0063, 0064 (Н = 33 м).

26) Котельная №28 "Комсомольская, 14 а"

Котельная. В котельной установлено 4 водогрейных котла КОВ-100 СТ (2 в резерве). Котельная работает на природном газе. Годовой объем потребляемого газа составляет 79,833 тыс. м³. Время работы - 8424 часа в год. При сжигании природного газа в атмосферный воздух выбрасываются: Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), бенз(а)пирен.

Источники выбросов организованные - № 0065 (Н = 33 м).

27) Котельная №29 "Свободы"

Котельная. В котельной установлено 4 водогрейных котла Vitoplex 200 SX2A (1 в резерве). Котельная работает на природном газе. Годовой объем потребляемого газа составляет 946,583 тыс. м³. Время работы - 8424 часа в год. При сжигании природного газа в атмосферный воздух выбрасываются: Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), бенз(а)пирен.

Источники выбросов организованные - № 0066, 0067 (Н = 23 м).

28) Сдвоенный котел наружного размещения №30

Котельная. В котельной установлено 2 водогрейных котла O KESSEL-C200. Котельная работает на природном газе. Годовой объем потребляемого газа составляет 32,492 тыс. м³. Время работы - 5088 часов в год. При сжигании природного газа в атмосферный воздух выбрасываются: Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), бенз(а)пирен.

Источники выбросов организованные - № 0068 (Н = 10,5 м).

ГРУ. На балансе предприятия имеется газораспределительный узел (ГРУ) оснащенный предохранительным сбросным клапаном. На оборудовании проводятся работы по продувке газопроводов природным газом при проведении ремонтных работ (1 раз/год), проверке работоспособности предохранительных клапанов (2 раза/год, продолжительность - 3 секунды). В атмосферный воздух выбрасываются: Метан, Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропан-тиола 38 - 47%, втор-бутантиола 7 - 13%.

Источники выбросов организованные - № 0069,0070 (Н = 4 м).

е) описание результатов расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ, в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения, указано в Главе 19.

ж) описание результатов расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Описание результатов расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения указано в Главе 19.

з) описание объема (массы) оборудования и размещения отходов сжигания топлива
Основным топливом для газовых котельных служит природный газ с теплотворной способностью 8060 ккал/кг (ГОСТ 5542-87 "Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения").

Размещение отходов сжигания топлива не осуществляется. Источники выбросов организованные и указаны в подразделе "д".

и) данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме муниципального округа

Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения представлены на картах-схемах городского округа.

Проведение анализа результатов расчета рассеивания загрязняющих веществ, проведенного в проекте нормативов допустимых выбросов, показало, что в случае увеличения расчет-

ных приземных концентраций загрязняющих веществ, создаваемых выбросами ОНВ, в контрольных точках на 20%, 40%, 60% превышения гигиенических нормативов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не наблюдаются.

ГЛАВА 2. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

а) данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

В настоящее время жилые зоны представлены застройкой: 2-3 этажные жилые дома и 5 этажные дома. Застройка характеризуется компактностью и высокими показателями плотности. Проблемой жилых зон является наличие аварийного фонда.

Средняя жилищная обеспеченность -24,6 м² на жителя.

Доля жилого фонда, усадебная или коттеджная застройка, составляла 18,05%. Многоквартирные дома по этажности распределены следующим образом - на 2-х этажные дома приходится 5,2% всей жилой площади, 3-х - 3,6%, 4-х - 10,6%, 5-х - 78,9% и на 9-х - 1,6%.

Подавляющее большинство жилищного фонда представляют пятиэтажные дома, данная этажность является оптимальной по высоте для такой численности города, так как повышает плотность расселения, при этом несильно усложняются инженерные коммуникации (не нужны лифты).

Канашский муниципальный округ обладает жилищным фондом с преимущественно низкой степенью износа. Жилищный фонд со степенью износа свыше 65% составляет всего 1,5% всего жилищного фонда. Баланс жилищного фонда по степени износа зданий (без учета аварийного) приведена в таблице 2.1.

Таблица 2.1 - Баланс жилищного фонда Канашского МО по степени износа зданий

Наименование показателей	Общая площадь жилых помещений, тыс. м ²	Процент от всего жилищного фонда, %	Общая площадь жилых помещений в жилых домах (индивидуально-определенных зданиях), тыс. м ²	Общая площадь жилых помещений в МКД, тыс. м ²
от 0 до 30%	410,83	38,3	395,35	33,54
от 31% до 65%	648,79	60,3	653,69	21,00
от 66% до 70%	9,5	1,0	9,50	1,21
Свыше 70%	5,2	0,5	5,20	-

Одним из основных показателей качества жизни населения является уровень благоустроенности жилья. Этот показатель характеризуется наличием централизованных систем водоснабжения, водоотведения и теплоснабжения. Уровень благоустроенности жилого фонда централизованными коммунальными услугами не высокий. Однако стоит учитывать значительную степень индивидуального жилья в структуре жилищного фонда округа.

Основные потребители тепловой энергии указаны в таблице 2.2.

Таблица 2.2 -Основными потребителями тепловой энергии

№ пп	Название котельной	Адрес (улица, дом)	Потребление тепловой энергии, 2025г.	Отопляемые объекты:				
				Жилые дома, шт.	школа	дет. сад	больница	Соц.значимые объекты, шт.
1	Центральная	пер. Б.Хмельницкого,5	15645,966	32	1	2	-	3
2	Почта	30летПобеды,25а	11014,087	24	2	1	-	7
3	Колхозная	Колхозная,32а	139,200	1	-	-	-	-
4	Д/С№18	Кирова,31б	490,662	-	-	1	-	2
5	НГЧ	Железнодорожная,16	4985,079	6	-	-	-	-
6	Автовокзал	Механизаторов,7	6008,216	5	1	1	-	2
7	Горбольница	Филатова,13	3570,228	-	-	-	1	1
8	Финколледж	Комсомольская,50	3377,544	1	-	-	-	4
9	СПТУ-22	Ибресинское шоссе,6	1044,995	2	-	-	-	-
10	Шевле	Ухская,3а	4259,069	15	-	-	-	1
11	сдвоенный котел наружного размещения №11	Красноармейская,72	516,262	1	-	-	-	-
12	Шк.№4	О.Кошевого,3а	319,558	1	1	1	-	2
13	Восточный р-он	Восточный р-он,12а	25667,492	37	1	3	-	5
14	ПМС-205	ПМС-205 район Элеватора	2777,720	11	-	-	-	1
15	Промогородная	Промогородная,26а	825,719	2	-	-	-	-
16	Детская больница	Янтиковское шоссе,3	264,788	-	-	-	1	1
17	БАМ-3	Машиностроителей,30а	10103,172	13	-	1	1	2

18	БАМ-2	Машиностроителей,14а	7959,479	11	-	-	-	-
19	БАМ-1	Машиностроителей,9а	6854,753	8	1	2	-	3
20	Янтиковское шоссе	Янтиковское шоссе,9а	217,119	1	-	-	-	-
21	Западная	Фрунзе,1а	8714,593	16	1	2	-	4
22	Красноармейская	Красноармейская,67а	79,770	1	-	-	-	-
23	30 лет Победы 98а	30 лет Победы 98а	902,562	3	-	-	-	-
24	Новая,3а	Новая,3а	23286,565	55	3	1	2	7
25	Трудовая,1а	Трудовая,1а	22112,094	60	1	1	-	2
26	Комсомольская,14а	Комсомольская,14а	399,715	1	-	-	-	-
27	«Свободы,30А»	«Свободы,30А»	5634,558	8	-	-	-	-
28	сдвоенный котел наружного размещения № 30	Канашская, 15	221,070	1	-	-	-	-

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

Прогнозы приростов площади строительных фондов в муниципальном округе выполнены в соответствии с представленными данными.

Согласно Градостроительному Кодексу РФ от 29 декабря 2004 года №190-ФЗ, ст.9, территориальное планирование направлено на определение назначения территории, исходя из совокупности социальных, экономических, экологических и иных факторов, в целях обеспечения устойчивого развития территории, развития инженерной, транспортной и социальной инфраструктур, обеспечения учета интересов граждан и их объединений, Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований.

Объем нового жилищного строительства (многоквартирный и индивидуальный жилой фонд) в течение расчетного срока (2020 - 2040 гг.) составит в среднем в год - 17 тыс. м² общей площади.

Объем нового жилищного строительства многоквартирных зданий согласно данных в период 2020 - 2030 гг. составит - 141,8 тыс. м² общей площади, малоэтажных (индивидуальных) зданий - 60,8 тыс. м².

Убыль жилищного фонда, согласно данных, за счет сноса аварийного ветхого жилья, а также выноса жилья из санитарно-защитных зон предприятий в период 2020 - 2030 гг. составляет - 27,5 тыс. м², в среднем в год - 2,75 тыс. м² общей площади.

Поскольку горизонт планирования Схемы теплоснабжения 2025 - 2035 гг. (11 лет) ежегодный прирост общей площади жилищного строительства многоквартирных зданий принят в размере - 14,18 тыс. м² общей площади в год, малоэтажных(индивидуальных) зданий - 6,08 тыс. м², ежегодная убыль общей площади жилищного строительства до 2030 года (расчетный срок Генерального плана) принята в размере 2,75 тыс. м² общей площади в год.

Зоны размещения перспективных приростов жилой и общественной застроек, с учетом незастроенных площадок города представлены на рисунке 2.1.

Прогнозы приростов и убыли жилой и общественной застроек города Канаш на период до 2035 года представлены в таблице 2.4.

Прогнозы объемов жилой и общественной застроек города Канаш с учетом приростов на период до 2035 года представлены в таблице 2.5.

Перечень объектов строящихся жилых многоквартирных домов на территории Канашского муниципального округа и Канашского городского округа Чувашской Республики по состоянию на 12.02.2026 г.указан в таблице 2.6.

В результате реализации комплекса мер по развитию жилищного строительства в Чувашской Республике,определенных документами стратегического планирования: Схемой территориального планирования Чувашской Республики, Стратегией социально-экономического развития Чувашской Республики на период до 2035 года, Концепцией устойчивого развития Чувашской республики, Государственной программой Чувашской Республики "Обеспечение граждан в Чувашской Республике доступным и комфортным жильем" должны быть достигнуты следующие показатели общей площади жилых помещений, приходящихся в среднем на одного жителя на территории Республики:

в соответствии со Стратегией социально-экономического развития Чувашской Республики на период до 2035 года к 2035 году - 33 кв.м. на человека;

в соответствии с Государственной программой Чувашской Республики "Обеспечение граждан в Чувашской Республике доступным и комфортным жильем" к 2035 году - 33 кв.м на человека.

Целевой показатель уровня обеспеченности населения жильем согласно Стратегии развития строительной отрасли и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации до 2035 года должен составить к 2035 году - 32-35 кв. м на человека.

Учитывая целевые показатели документов стратегического планирования, а также высокую степень индивидуального строительства на территории Республики и традиции строительства домов значительной площади, генеральным планом Канашского МО принят показатель средней жилищной обеспеченности 40 кв.м на человека к 2043 году.

Согласно перспективной численности населения (27556 чел.), требуемый жилищный фонд к 2043 году составляет 1102 тыс. кв.м.

Площадь существующего жилищного фонда составляет 1132,33 тыс.кв.м., площадь жилищного фонда, признанного аварийным - 0,35 тыс.кв.м. Площадь жилищного фонда со степенью износа более 65% -14,7 тыс.кв.м.

В 2026 г. планируется перевод МКД на индивидуальное отопление. Перечень объектов, планируемых для перевода на индивидуальное отопление указано в таблице 2.3.

Таблица 2.3 - Перевод МКД на индивидуальное отопление

№	Наименование объекта	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловой источник	Год перевода на ИО
1	МКД ул. 30 лет Победы д.102	0,14	котельная №10 "Шевле"	2027-2030
2	МКД ул. 30 лет Победы д.104	0,129	котельная №10 "Шевле"	2027-2030
3	МКД ул.30 лет Победы д.105	0,259	котельная №10 "Шевле"	2027-2030
4	МКД ул.30 лет Победы д.106	0,135	котельная №10 "Шевле"	2027-2030
5	МКД ул.30 лет Победы д.111	0,15	котельная №10 "Шевле"	2027-2030
6	МКД ул. Р.Люксембург д.27	0,046	котельная №10 "Шевле"	2027-2030
7	МКД ул. Промогородный,28	0,074	Котельная №16 «Промогородная»	2027-2030
8	МКД ул. Элеваторов,8	0,103	котельная №15 "ПМС-205"	2027-2030
9	МКД пр-т Ленина,91	-	котельная № 27 «Трудовая»	2027-2030

Дом по ул. Кабалина д. 5 является аварийным, готовый к переселению



Рисунок 2.1 - Зоны размещения перспективных приростов жилой и общественной застроек города Канаш

Таблица 2.4 - Прогнозы приростов и убыли жилой и общественной застроек города Канаш на период до 2035 года, тыс. м2

Наименование	Годы									
	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Сносимые строения	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Жилые дома, в т.ч.:	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
многоквартирные	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Малозэтажные(индивидуальные)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Общественныездания	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Проектируемые строения	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25
Жилые дома, в т.ч.:	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18
многоквартирные	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08
Малозэтажные(индивидуальные)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Общественныездания	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25

Таблица 2.5 - Прогнозы объемов жилой и общественной застроек города Канаш с учетом приростов на период до 2028 года, тыс. м2

Наименование	Годы		
	2026	2027	2028
Жилые здания, в т.ч.:	1235,2	1252,7	1270,2
многоквартирные	993,7	1005,4	1017,1
в т.ч. сцентилизованнымГВС	512,6	512,6	512,6
Малозэтажные(индивидуальные)	241,5	247,3	253,1
Общественныездания	153,8	153,8	153,8

Таблица 2.6-Перечень объектов строящихся жилых многоквартирных домовпо состоянию на 12.02.2026 г.

№	Наименование и адрес объекта	Заказчик	Наименование органа выдавшего разрешения на строительство дата выдачи и №	теплоисточник
1	Группа многоквартирных жилых домов поз.1, поз.2, по пр. Ленина г. Канаш.1 этап строительства. Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями поз.1	Акционерное общество «Специализированный застройщик «Строительный трест №3»	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 23.12.2024 № 21-04-30-2024	Индивидуальное, газовое, поквартирное
2	Группа многоквартирных жилых домов поз.1, поз.2, поз.3 в микрорайоне «Поле №3» г. Канаш. 2 этап строительства. Многоквартирный жилой дом поз.1	Акционерное общество «Специализированный застройщик «Строительный трест №3»	Администрация Канашского муниципального округа от 13.10.2025 № 21-11-19-2025	Индивидуальное, газовое, поквартирное
3	Многоквартирные жилые дома позиции 1 и позиции 2: Многоквартирный жилой дом поз.1, адрес: Канаш, пр. Ленина	Общество с ограниченной ответственностью «Строитель»	Администрация Канашского муниципального округа от 29.08.2025 № 21-11-16-2025	Индивидуальное, газовое, поквартирное
4	Многоквартирные жилые дома позиции 1 и позиции 2: Многоквартирный жилой дом поз.2, адрес: Канаш, пр. Ленина	Общество с ограниченной ответственностью «Строитель»	Администрация Канашского муниципального округа от 29.08.2025 № 21-11-17-2025	Индивидуальное, газовое, поквартирное
5	Группа многоквартирных жилых домов поз.1, поз.2 по пр. Ленина г. Канаш. 2 этап строительства. Многоквартирный жилой дом поз.2	Акционерное общество «Специализированный застройщик «Строительный трест №3»	Администрация города Канаш Чувашской Республики от 12.01.2026 № 21-11-01-2026	Индивидуальное, газовое, поквартирное

в) 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

Исходя из того, что приростстроительных фондов будет составлять как многоэтажные (многоквартирные) строения, так и индивидуальная и малозэтажная застройка (с учетом последних тенденций в градостроительстве, малозэтажная застройка будет представлена в большей части коттеджами), количество перспективных потребителей централизованной системы теплоснабжения увеличится в соответствии с объемами планового строительства.

Базовый уровень нормируемого удельного годового расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию малозэтажных многоквартирных и многоквартирных домов $q_{н\text{отоп}}, \text{Вт}\cdot\text{ч}/(\text{м}^2\cdot^\circ\text{C}\cdot\text{сут})$ представлен в таблице 2.7.

Таблица 2.7 - Базовый уровень нормируемого удельного годового расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию

Отапливаемая площадь домов, м²	Число этажей			
	1	2	3	4
60 и менее	42,0	-	-	-
100	34,7	37,5	-	-
150	30,6	33,5	36,1	-
250	27,8	29,2	30,6	-
400	-	25,0	26,4 – 31,0	32,3
600	-	23,2 – 30,0	22,6 – 28,5	28,7
1000	-	22,0 – 28,7	21,0 – 27,0	26,4
1500 и более	-	-	25,9	25,2

Примечания:
1. При промежуточных значениях отапливаемой площади дома 60 – 1000 м² значения $q_{н\text{отоп}}$ должны определяться методом линейной интерполяции.
2. Под отапливаемой площадью многоквартирного дома понимают сумму площадей отапливаемых помещений с расчетной температурой внутреннего воздуха выше 12°, для блокированных домов – площадь квартиры, а для многоквартирных домов с общей лестничной клеткой – сумма площадей квартир без летних помещений.
3. В домах в 2 и 3 этажа через черту и в 4-х этажных домах – на отопление и вентиляцию многоквартирных домов, остальные дома многоквартирные отдельно стоящие или сблокированные.

Базовый уровень нормируемого удельного годового расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию многоквартирных жилых и общественных зданий $q_{н\text{отоп}}, \text{Вт}\cdot\text{ч}/(\text{м}^2 \text{ оС}\cdot\text{сут})$ представлен в таблице 2.8.

Таблица 2.8 - Базовый уровень нормируемого удельного годового расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию

Типы зданий	Этажность зданий:							
	1	2	3, 4	5	6, 7	8, 9	10, 11	12 и выше
1. Жилые, гостиницы, общежития	по таблице 2.9			по таблице 2.12				
2. Общественные, кроме перечисленных в поз.3-6 таблицы 2.10	35,6	30,8	28,9	26,3	23,9	22,3	21,4	20,2
(с одностенным и 1,5-сменным режимом работы) *	38,6	34,8	33	30,3	27,9	26,3	25,5	24,1
3.Поликлиники и лечебные учреждения с:								
1,5-сменным режимом работы	33,8	32,8	31,8	30,8	29,3	28,3	27,7	26,9
круглосуточным режимом работы **	37,8	36,8	35,8	34,8	33,4	32,4	31,8	31
4. Дошкольные учреждения, хосписы	36							
5. Административного назначения (офисы)	34,2	31,2	27,7	24,7	21,6	19,8	18,6	18,4
6.Сервисного обслуживания, культурно-досуговой и производственной направленности *** при:								
$t_{н\text{отоп}} = 20^\circ\text{C}$	28,8 [6,4]	27,5 [6,1]	26,1 [5,8]	25,2 [5,6]	24,7 [5,5]	24,2 [5,4]	23,7 [5,3]	-
$t_{н\text{отоп}} = 18^\circ\text{C}$	26,6 [5,9]	25,7 [5,7]	23,9 [5,3]	23,0 [5,1]	22,5 [5,0]	22,0 [4,9]	21,5 [4,8]	-
$t_{н\text{отоп}} = 13-17^\circ\text{C}$	23,9 [5,3]	23,0 [5,1]	22,1 [4,9]	21,2 [4,7]	20,7 [4,6]	20,2 [4,5]	19,7 [4,4]	-
* Верхняя строка с одностенным режимом работы; ** Верхняя строка с 1,5-сменным режимом работы; *** В квадратных скобках для зданий с высотой этажа от пола до потолка более 3,6 м $\text{Вт}\cdot\text{ч}/(\text{м}^3\cdot^\circ\text{C}\cdot\text{сут})$ отапливаемого объема зданий. Остальные значения - на м² полезной площади помещений.								
Примечание. 1. Для регионов, имеющих значение $D_{н\text{отоп}} = 8000^\circ\text{C}\cdot\text{сут}$ и более, нормируемые $q_{н\text{отоп}}$ снижаются на 5 %.								

Удельные укрупненные показатели расхода теплоты ГВС в соответствии с "СП 74.13330.2023. Свод правил. Тепловые сети" на основании климатических особенностей рассматриваемого региона приведены в таблицах 2.9 и 2.10.

Таблица 2.9 - Нормы расхода горячей воды потребителями и удельной часовой величины тепловой энергии на ее нагрев в средние за отопительный период сутки

№ п/п	Потребители	Измеритель	Норма расхода горячей воды $q, \text{л}/\text{сут}$	Норма общей/полезной площади на 1 измеритель $S_a, \text{м}^2/\text{чел.}$	Удельная величина тепловой энергии $q_{н\text{отоп}}, \text{Вт}\cdot\text{м}^3$
1	Жилые дома независимо от этажности, оборудованные умывальниками, мойками и ваннами, с квартирными регуляторами давления	1 жилье	105	25	12,2
2	То же с умывальниками, мойками и душем	1 жилье	85	18	13,8
3	Гостиницы и пансионаты с душами во всех отдельных номерах	1 проживающий	70	12	17
4	Больницы с санитарными узлами, приближенными к палатам	1 больной	90	15	17,5

5	Поликлиники и амбулатории	1 больной в смену	5,2	13	1,5
6	Детские ясли-сады с дневным пребыванием детей и столовыми, работающими на полуфабрикатах	1 ребенок	11,5	10	3,1
7	Административные здания	1 работающий	5	10	1,3
8	Общеобразовательные школы с душевыми при гимнастических залах и столовыми на полуфабрикатах	1 учащийся	3	10	0,8
9	Физкультурно-оздоровительные комплексы	1 человек	30	5	17,5
10	Предприятия общественного питания для приготовления пищи, реализуемой в обеденном зале	1 посетитель	12	10	3,2
11	Магазины продовольственные	1 работающий	12	30	1,1
12	Магазины промтоварные	то же	8	30	0,7

Примечания:

1. Нормы расхода воды установлены для основных потребителей и включают все дополнительные расходы (обслуживающим персоналом, душевыми для обслуживания персонала, посетителями, на уборку помещений и т.п.)
 2. Расход воды на производственные нужды, не указанный в настоящей таблице, следует принимать в соответствии с технологическими заданиями и указаниями по строительству и проектированию предприятий отдельных отраслей промышленности.

3. Для водопотребителей гражданских зданий, сооружений и помещений, не указанных в данной таблице, нормы расхода воды следует принимать согласно настоящему приложению для потребителей, аналогичных по характеру водопотребления. В таблице удельный часовой норматив тепловой энергии $q_{\text{нв}}$, Вт/м², на нагрев нормы расхода горячей воды в средние сутки отопительного периода соответствует указанной в соседнем столбце принятой величине общей площади квартиры в жилом доме (с $K_{\text{нв}}=0,1$, без полотенцесушителей) на одного больного, работающего, учащегося или ребенка, S_d , м²/чел. Если в действительности окажется иная величина обшейли полезной площади на одного человека, $S_{a,i}$, то удельный норматив тепловой энергии данного конкретного дома $q_{\text{нв},i}$ изменится: $q_{\text{нв},i} = q_{\text{нв}} \cdot S_d / S_{a,i}$

1. Нормы расхода воды установлены для основных потребителей и включают все дополнительные расходы (обслуживающим персоналом, душевыми для обслуживания персонала, посетителями, на уборку помещений и т.п.).

2. Для водопотребителей гражданских зданий, сооружений и гражданских зданий, сооружений и помещений, не указанных в настоящей таблице, нормы расхода воды следует принимать согласно настоящему приложению для потребителей, аналогичных по характеру водопотребления.

Таблица 2.10. Нормы (базовая) расхода воды в зданиях жилых, общественного и промышленного назначения

№ п/п	Потребители	Измеритель	Повышающий коэффициент для климатических районов III и IV	Норма расхода воды, л				Расход воды прибором, л/с (л/ч)	
				в сутки со средним за год водопотреблением		в час наибольшего водопотребления		общий (холодной и горячей)	холодной и горячей
				общая (в том числе горячая)	горячей	общая (в том числе горячая)	горячей		
1	Жилые здания								
	с водопроводом и канализацией	1 житель	1,1	100	34	6,5		0,2 (50)	0,2 (50)
	то же, с газоснабжением	1 житель	1,15	120	40,8	7		0,2 (50)	0,2 (50)
	с водопроводом, канализацией и ваннами с емкостными водонагревателями	1 житель	1,15	210	72,3	13		0,3 (300)	0,3 (300)
	то же, с водонагревателями проточного типа	1 житель	1,15	250	85	15,6	8,5	0,3 (300)	0,3 (300)
	с централизованным горячим водоснабжением и сидячими ваннами	1 житель	1,15	230	80	14,3	7,8	0,3 (300)	0,3 (300)
	то же, с ваннами длиной более 1500-1700мм	1 житель	1,15	250	85	15,6	8,5	0,3 (300)	0,3 (300)
	с общими душевыми	1 житель	1,1	90	42,5	10,4	5,4	0,2 (100)	0,14 (60)
	с душами при всех жилых комнатах	1 житель	1,15	140	68	12,5	7	0,12-0,2 (100)	0,14 (60)
	с общими ванными и душами	1 житель	1,1	120	59,5	12,5	7	0,3 (300)	0,2 (200)
	с душами во всех номерах	1 житель	1,15	230	119	19	10,2	0,2 (115)	0,104 (80)
	с ваннами во всех номерах	1 житель	1,15	300	153	30	13,6	0,3 (300)	0,2 (200)
	с общими ванными и душами	1 койка	1,1	120	63,8	8,4	4,5	0,2 (100)	0,14 (60)
	с санитарными узлами, приближенными к палатам	1 койка	1,1	200	76,5	12	6,5	0,3 (300)	0,2 (200)
	инфекционные	1 койка	1,1	240	93,5	14	8,1	0,2 (200)	0,14 (120)
	с общими душами	1 место	1,15	130	55,3	12,5	7	0,2 (100)	0,14 (60)
	с ваннами при всех жилых комнатах	1 место	1,15	200	85	10	4,2	0,3 (300)	0,2 (200)
	с душами при все жилых комнатах	1 место	1,15	150	63,8	12,5	4	0,2 (100)	0,14 (60)
	со столовыми на полуфабрикатах, без стирки белья	1 место	1,15	60	25,5	10	3,8	0,3 (300)	0,2 (200)
	со столовыми, работающими на сырье, и прачечными	1 место	1,1	200	85	18	6,8	0,3 (300)	0,2 (200)
	со столовыми, работающими на полуфабрикатах	1 ребенок	1,1	40	17	9,5	3,8	0,14 (100)	0,1 (60)
	со столовыми, работающими на сырье, и прачечными, оборудованными автоматическими стиральными машинами	1 ребенок	1,1	80	25,5	18	6,8	0,2 (100)	0,14 (60)
	с круглосуточным пребыванием детей								
	со столовыми, работающими на полуфабрикатах	1 ребенок	1,15	60	25,5	10	3,8	0,14 (100)	0,1 (60)
	со столовыми, работающими на сырье, и прачечными, оборудованными автоматическими стиральными машинами	1 ребенок	1,15	120	34	18	6,8	0,2 (100)	0,14 (60)
2	Учебные заведения с душевыми при гимнастических залах и столовыми, работающими на полуфабрикатах	1 учащийся и 1 преподаватель	1,1	20	8,8	3,5	1,2	0,14 (100)	0,1 (60)

Вестник № 14					24 апреля 2026 г.				168
2	Учебные заведения с душевыми при гимнастических залах и столовыми, работающими на полуфабрикатах	1 учащийся и 1 преподаватель	1,1	20	8,8	3,5	1,2	0,14 (100)	0,1 (60)
3	Административные здания	1 работник	1,2	15	5,1	4	1,7	0,14 (80)	0,1 (60)
4	Предприятия общественного питания с приготовлением пищи, реализуемой в обеденном зале	1 блюдо	1	12	3,4	12	3,4	0,3 (300)	0,2 (200)
	Предприятия общественного питания с приготовлением пищи, подаваемой на дом	1 блюдо	1	10	2,6	10	2,6	0,3 (300)	0,2 (200)
	продовольственные (без холодильных установок)	1 работник в смену или 20 м² торгового зала	1,1	30	10,2	4	1,7	0,3 (300)	0,2 (200)
	промтоварные	1 работник в смену или 20 м² торгового зала	1,1	20	6,8	4	1,7	0,14 (80)	0,1 (60)
	Поликлиники и амбулатории	1 больной	1,1	10	3,4	2,6	1	0,2 (80)	0,14 (60)
	Поликлиники и амбулатории	1 работник в смену	1	30	10,2	4	1,7	0,2 (80)	0,14 (60)
	торговый зал и подсобные помещения	1 работник	1	30	10,2	4	1,7	0,14 (60)	0,1 (40)
	лаборатория приготовления лекарств	1 работник	1	310	46,8	32	7	0,2 (300)	0,2 (200)
5	Парикмахерские	1 рабочее место в смену	1,1	56	28,1	9	4	0,14 (60)	0,1 (40)
	для зрителей	1 человек	1	8	2,6	0,9	0,3	0,14 (80)	0,1 (50)
	для артистов	1 человек	1	40	21,3	3,4	1,9	0,14 (80)	0,1 (50)
	для зрителей	1 человек	1	3	0,9	0,3	0,1	0,14 (80)	0,1 (50)
	для физкультурников (с учетом приема душа)	1 человек	1,15	50	25,5	4,5	2,1	0,2 (80)	0,14 (50)
	для спортсменов	1 человек	1,15	100	51	9	4,3	0,2 (80)	0,14 (50)
	пополнение бассейна	% вместимости бассейна в сутки	1	10					
	для зрителей	1 место	1	3	0,9	0,3	0,1	0,14 (60)	0,1 (40)
	для спортсменов (с учетом приема душа)	1 человек	1	100	51	9	4,3	0,2 (80)	0,14 (50)
	для мытья в мыльной и ополаскиванием в душе	1 посетитель	1	180	102	180	102	0,4 (180)	0,4 (120)
	то же, с приемом оздоровительных процедур	1 посетитель	1	290	161,5	290	161,5	0,4 (290)	0,4 (190)
	душевая кабина	1 посетитель	1	360	204	360	204	0,2 (360)	0,14 (240)
	ванная комната	1 посетитель	1	540	306	540	306	0,3 (540)	0,2 (360)
	механизированные	1 кг сухого белья	1	75	21,3	75	21,3		
	немеханизированные	1 кг сухого белья	1	40	12,8	40	12,8	0,3 (300)	0,2 (200)
	обычные	1 чел. В смену	1,15	25	9,4	9,4	3,7	0,14 (60)	0,1 (40)
	с тепловыделениями свыше 84 кДж на 1м3/ч	1 чел. В смену	1	45	20,4	14,1	7,1	0,14 (60)	0,1 (40)
6	Душевые в бытовых помещениях промышленных предприятий	1 душевая сетка в смену	1,1	500	229,5	500	229,5	0,2 (500)	0,14 (270)
	травяного покрова	1 м²	1,2	3	9,4	9,4	3,7	0,14 (60)	0,1 (40)
	футбольного поля	2 м²	1,2	0,5	20,4	14,1	7,1	0,14 (60)	0,1 (40)
	остальных спортивных сооружений	3 м²	1,2	1,5					
	усовершенствованных покрытий, тротуаров, площадей, заводских проездов	4 м²	1,2	0,4-0,5					
	зеленых насаждений, газонов и цветников	5 м²	1,2	3-5					
7	Заливка поверхности катка	1 м²	1	0,5					

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

Прогнозы прироста нагрузок и потребления строились исходя из следующего:

1) потребление тепла и мощности существующих потребителей принято на основе анализа динамики теплоснабжения прошедших лет;

2) максимальные часовые нагрузки вновь вводимых в эксплуатацию домов приняты на уровне нагрузок, указанных в договорах на теплоснабжение, либо из технических условий на подключение, выданных теплоснабжающими организациями потенциальным потребителям.

Перспективные нагрузки централизованного теплоснабжения на цели отопления, вентиляции и горячего водоснабжения, можно прогнозировать на основании прогнозов приростов и убыли жилой и общественной застроек г. Канаш, указанных в таблице 2.4.

На момент актуализации Схемы теплоснабжения планируется ввод объектов с индивидуальным отоплением, указанных в таблице 2.6.

Планируется перевод на индивидуальное отопление:

- МКД по адресам ул. Крупской 7,9; ул. Энгельса, 32а перешли на индивидуальное отопление - ранее были подключены к котельной №10 "Шевле".
- МКД по адресу тер. Элеватора д.3, 9, 11 перешли на индивидуальное отопление - ранее были подключены к котельной №15 "ПМС-205".

Рекомендуется проводить актуализацию приведенных значений после разработки проектов планировки отдельных участков или микрорайонов в целом.

Прогнозы нагрузок централизованной системы теплоснабжения с учетом приростов до 2035 года представлены в таблице 2.11.

Прогнозы ежегодного потребления тепловой энергии от централизованной системы теплоснабжения с учетом намечаемых приростов представлены в таблице 2.12. Ежегодное потребление тепловой энергии централизованной системой теплоснабжения определено расчетно-нормативным путем с учетом расчетных тепловых нагрузок.

Таблица 2.11 - Прогнозы нагрузок централизованной системы теплоснабжения с учетом приростов на период до 2035 года, Гкал/ч

Наименование	Годы									
	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
Жилищно-коммунальный сектор	113,42	113,06	113,79	113,42	113,06	113,79	113,42	113,06	113,79	
отопление	90,94	90,58	91,31	90,94	90,58	91,31	90,94	90,58	91,31	
вентиляция	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	
Горячеводоснабжение	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75	
в том числе										
жилые дома	86,57	86,21	86,94	86,57	86,21	86,94	86,57	86,21	86,94	
отопление	66,51	66,15	66,88	66,51	66,15	66,88	66,51	66,15	66,88	
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Горячеводоснабжение	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	20,06	
Общественные здания	26,86	26,86	26,86	26,86	26,86	26,86	26,86	26,86	26,86	
отопление	24,44	24,44	24,44	24,44	24,44	24,44	24,44	24,44	24,44	
вентиляция	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	
Горячеводоснабжение	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	

Таблица 2.12 - Прогноз ежегодного потребления тепловой энергии от централизованной системы теплоснабжения с учетом намечаемых приростов, тыс. Гкал/год

Наименование	Годы								
	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Население	139,918	139,448	138,968	138,968	138,968	138,968	138,968	138,968	138,968
отопление	118,91	118,44	117,96	117,96	117,96	117,96	117,96	117,96	117,96
Горячее водоснабжение	21,008	21,008	21,008	21,008	21,008	21,008	21,008	21,008	21,008
Бюджет	24,364	24,276	24,185	24,185	24,185	24,185	24,185	24,185	24,185
отопление	23,03	22,942	22,851	22,851	22,851	22,851	22,851	22,851	22,851
Горячее водоснабжение	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334
Прочие	11,069	11,028	10,987	10,987	10,987	10,987	10,987	10,987	10,987
отопление	10,305	10,264	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223
Горячее водоснабжение	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764

д) 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

Перспективные нагрузки централизованного теплоснабжения на цели отопления, вентиляции и горячего водоснабжения, можно прогнозировать на основании прогнозов приростов и убыли жилой и общественной застройки г. Канаш, указанных в таблице 2.4.

На момент актуализации Схемы теплоснабжения планируется ввод объектов с индивидуальным отоплением, указанных в таблице 2.6.

Рекомендуется проводить актуализацию приведенных значений после разработки проектов планировки отдельных участков.

При разработке проектов планировки и проектов застройки для малозатяжной жилой застройки и застройки индивидуальными жилыми домами, необходимо предусматривать теплоснабжение от автономных газовых источников. Централизованное теплоснабжение малозатяжной застройки и индивидуальной застройки нецелесообразно по причине малых нагрузок и малой плотности застройки, ввиду чего требуется строительство тепловых сетей малых диаметров, но большой протяженности.

Прогнозный прирост нагрузки индивидуальных источников теплоснабжения представлен в таблице 2.13.

Таблица 2.13 - Прогнозы нагрузок индивидуальных источников теплоснабжения с учетом приростов до 2035 года, Гкал/час

Наименование	Годы									
	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
Жилые здания (многоквартирные дома)	3,42	4,56	5,7	6,84	7,98	9,12	10,26	10,26	10,26	
отопление	1,68	2,24	2,8	3,36	3,92	4,48	5,04	5,04	5,04	
вентиляция	0,39	0,52	0,65	0,78	0,91	1,04	1,17	1,17	1,17	
Горячеводоснабжение	1,35	1,8	2,25	2,7	3,15	3,6	4,05	4,05	4,05	
Жилые здания (малозатяжные индивидуальные)	25,20	25,78	26,36	26,93	27,51	28,09	28,67	28,67	28,67	
отопление	19,92	20,29	20,67	21,04	21,41	21,78	22,16	22,16	22,16	
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Горячеводоснабжение	5,28	5,48	5,69	5,90	6,10	6,31	6,51	6,51	6,51	
Общественные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

е) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

В связи с тем, что нет конкретных данных касательно развития производственных зон, невозможно дать оценку на долгосрочную перспективу. Также стоит принимать во внимание нестабильную ситуацию в экономике РФ, что в свою очередь затрудняет долгосрочное планирование в сфере строительства и в сфере производства.

Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей, в том числе социально значимых, для которых устанавливаются льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель:

согласно п. 15, Ст. 10, ФЗ №190 "О теплоснабжении": "Перечень потребителей или категорий потребителей тепловой энергии (мощности), теплоносителя, имеющих право на льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель (за исключением физических лиц), подлежит опубликованию в порядке, установленном правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации". Перспективные площади социально значимых потребителей, для которых могут быть установлены льготные тарифы на тепловую энергию, оцениваются в количестве 5% от планируемого ввода в эксплуатацию жилых зданий.

Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе свободные долгосрочные договоры теплоснабжения:

✓ в соответствии с действующим законодательством деятельность по производству, передаче и распределению тепловой энергии регулируется государством, тарифы на тепловую энергию ежегодно устанавливаются тарифными комитетами. Одновременно Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении" определено, что поставка тепловой энергии (мощности), теплоносителя объектами, введенными в эксплуатацию после 1 января 2010 г., могут осуществляться на основе долгосрочных договоров теплоснабжения (на срок более чем 1 год), заключенных между потребителями тепловой энергии и теплоснабжающей организацией по ценам, определенным соглашением сторон. У организаций коммунального комплекса (ОКК) в сфере теплоснабжения появляется возможность осуществления производственной и инвестиционной деятельности в условиях нерегулируемого государством (свободного) ценообразования. При этом возможна реализация инвестиционных проектов по строительству объектов теплоснабжения, обоснование долгосрочной цены поставки тепловой энергии и включение в нее инвестиционной составляющей на цели возврата и обслуживания привлеченных инвестиций.

Основные параметры формирования долгосрочной цены:

- обеспечение экономической доступности услуг теплоснабжения потребителям;
- в необходимой валовой выручке (НВВ) для расчета цены поставки тепловой энергии включаются экономически обоснованные эксплуатационные издержки;

- в НВВ для расчета цены поставки тепловой энергии включается амортизация по объектами инвестирования и расходы на финансирование капитальных вложений (возврат инвестиций инвестору или финансирующей организации) из прибыли;

- суммарная инвестиционная составляющая в цене складывается из амортизационных отчислений и расходов на финансирование инвестиционной деятельности из прибыли с учетом возникающих налогов;

- необходимость выработки мер по сглаживанию ценовых последствий инвестирования (оптимальное "нагрузке" цены инвестиционной составляющей);

- обеспечение компромисса интересов сторон (инвесторов, потребителей, эксплуатирующей организации) достигается разработкой долгосрочного ценового сценария, обеспечивающего приемлемую коммерческую эффективность инвестиционных проектов и посылы для потребителей расходы за услуги теплоснабжения.

Если перечисленные выше условия не будут выполнены - достичь договоренности сторон по условиям и цене поставки тепловой энергии, будет затруднительно. Свободные долгосрочные договоры могут заключаться в расчете на разработку и реализацию инвестиционной программы по реконструкции тепловых сетей.

Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены долгосрочные договоры теплоснабжения по регулируемой цене:

✓ в настоящее время данная модель применима только для теплосетевых организаций, поскольку Методические указания, утвержденные Приказом ФСТ от 01.09.2010 г. № 221-з/8 и утвержденные параметры RAB-регулирования действуют только для организаций, оказывающих услуги по передаче тепловой энергии. Для перехода на этот метод регулирования тарифов необходимо согласование ФСТ России. Тарифы по методу доходности инвестированного капитала устанавливаются на долгосрочный период регулирования (долгосрочные тарифы): не менее 5 лет (при переходе на данный метод первый период долгосрочного регулирования не менее 3-х лет), отдельно на каждый финансовый год.

При установлении долгосрочных тарифов фиксируются две группы параметров:

- пересматриваемые ежегодно (объем оказываемых услуг, индексы роста цен, величина корректировки тарифной выручки в зависимости от факта выполнения инвестиционной программы (ИП));

- не пересматриваемые в течение периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) и индекс их изменения, нормативная величина оборотного капитала, норма доходности инвестированного капитала, срок возврата инвестированного капитала, уровень надежности и качества услуг).

Определен порядок формирования НВВ организации, принимаемой к расчету при установлении тарифов, правила расчета нормы доходности инвестированного капитала, правила определения стоимости активов и размера инвестированного капитала, правила определения долгосрочных параметров регулирования с применением метода сравнения аналогов.

Основные параметры формирования долгосрочных тарифов методом RAB:

- тарифы устанавливаются на долгосрочный период регулирования, отдельно на каждый финансовый год; ежегодно тарифы, установленные на очередной финансовый год, корректируются; в тарифы включается инвестиционная составляющая, исходя из расходов на возврат первоначального и нового капитала при реализации ИП организации;

- для первого долгосрочного периода регулирования установлены ограничения по структуре активов: доля заемного капитала - 0,3, доля собственного капитала 0,7;

- срок возврата инвестированного капитала (20 лет); в НВВ для расчета тарифа не учитывается амортизация основных средств с принятым организацией способом начисления амортизации, в тарифе учитывается амортизация капитала, рассчитанная из срока возврата капитала 20 лет;

- рыночная оценка первоначально инвестированного капитала и возврат первоначального и нового капитала при одновременном исключении амортизации из операционных расходов ведет к снижению инвестиционного ресурса, возникает противоречие с Положением по бухгалтерскому учету, при необходимости осуществления значительных капитальных вложений - ведет к значительному увеличению расходов на финансирование ИП из прибыли и возникновению дополнительных налогов;

- устанавливается норма доходности инвестированного капитала, созданного до и после перехода на RAB-регулирование (на каждый год первого долгосрочного периода регулирования, на последующие долгосрочные периоды норма доходности инвестированного капитала, созданного до и после перехода на RAB-регулирование, устанавливается одной ставкой);

- осуществляется перераспределение расчетных объемов НВВ периодов регулирования в целях сглаживания роста тарифов (не более 12% НВВ регулируемого периода).

Доступна данная финансовая модель - для Предприятий, у которых есть достаточные "собственные средства" для реализации инвестиционных программ, возможность растягивать возврат инвестиций на 20 лет, возможность привлечь займы на условиях установленной доходности на инвестируемый капитал. Для большинства ОКК установленная параметрами RAB-регулирования норма доходности инвестированного капитала не позволяет привлечь займы на финансовых рынках в современных условиях, т.к. стоимость заемного капитала по условиям банков выше. Привлечение займов на срок 20 лет тоже проблематично и влечет за собой схемы неоднократного перекредитования, что значительно увеличивает расходы ОКК на обслуживание займов, финансовые потребности ИП и риски при их реализации. Таким образом, для большинства ОКК применение RAB-регулирования не ведет к возникновению достаточных источников финансирования ИП (инвестиционных ресурсов), позволяющих осуществить реконструкцию и модернизацию теплосетевого комплекса при существующем уровне его износа.

Использование данного метода разрешено только для теплосетевых организаций из списка пилотных проектов, согласованного ФСТ России. В дальнейшем широкое распространение данного метода для теплосетевых и других теплоснабжающих организаций коммунального комплекса вызывает сомнения.

ж) перечень объектов теплопотребления, подключенных к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

На данном этапе актуализации Схемы теплоснабжения новые объекты не подключались к тепловым сетям существующих систем теплоснабжения.

з) актуализированный прогноз перспективной застройки относительно указанного в утвержденной схеме теплоснабжения прогноза перспективной застройки

Перечень перспективных потребителей тепловой энергии представлен в Утверждаемой части схемы теплоснабжения - раздел 2 "Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей".

и) расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии
Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии - существующее и перспективное положение представлена в таблице 2.14.

Таблица 2.14 - Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах

Технологические зоны теплоснабжения	Расчетная тепловая нагрузка на коллекторе, Гкал/ч
Котельная №1 "Центральная"	9,808
Котельная №2 "Почта"	8,164
Котельная №3 "Колхозная"	0,037
Котельная №4 "Д/с №18"	0,251
Котельная №5 "НГЧ"	4,388
Котельная №6 "Автовокзал"	5,501
Котельная №7 "Горбольница"	6,008
Котельная №8 "Финколледж"	2,541
Котельная №9 "СПТУ-22"	0,564
Котельная №10 "Шевле"	3,789
Котельная №12 "Школа №4"	0,349
Котельная №14 "Восточный район"	16,716
Котельная №15 "ТМС-205"	2,596
Котельная №16 "Промогородная"	0,385
Котельная №17 "Детская больница"	0,195
Котельная №19 "БАМ-3"	6,913
Котельная №20 "БАМ-2"	4,121
Котельная №21 "БАМ-1"	3,826
Котельная №22 "Янниковское шоссе"	0,151
Котельная №23 "Западная"	6,752
Котельная №24 "Красноармейская"	0,116
Котельная №25 30 лет победы	0,949
Котельная №26 "Новая"	19,483
Котельная №27 "Трудовая"	15,628
Котельная № 28 Комсомольская, 14а"	0,269
Котельная №29 «Свободы, 30А»	3,915
сдвоенный котел наружного размещения № 30 Канашская, 15	0,08
сдвоенный котел наружного размещения № 11 Красноармейская, 72	0,212

к) фактические расходы теплоносителя в отопительный и летний периоды

Сведения о фактических расходах теплоносителя указаны в таблице 2.15.

Таблица 2.15 -Сведения о фактических расходах теплоносителя

NN п/п	Наименование	2025 г. 12 месяцев	
		Водоснабжение котельные, м3	В/снабж, в/отвед. население, м3
1	2	3	4
1.	Котельные, всего:	33 384	228 665
	в т.ч.		
1.1.	Котельная №1 "Центральная"	276	26 478
1.2.	Котельная №2 "Почта"	1 070	0
1.3.	Котельная №3 "Колхозная"	2	0
1.4.	Котельная №23 "Западная"	0	2 770
1.5.	Котельная №4 "Детский сад №18"	590	0
1.6.	Котельная №5 "НГЧ"	828	27 180
1.7.	Котельная №6 "Автовокзал"	1 096	0
1.8.	Котельная №7 "Горбольница"	9 077	0
1.9.	Котельная №8 "Финколледж"	281	0
1.10.	Котельная №9 "СПТУ-22"	81	1 816
1.11.	Котельная №13 "Лесная"	3	0
1.12.	Котельная №10 "Шевле"	834	0
1.13.	Котельная №12 "Школа №4"	0	0
1.14.	Котельная №14 "Восточный район"	17 964	56 185
1.15.	Котельная №15 "ПМС-205"	37	2 131
1.16.	Котельная №16 "Промогородная"	29	2 230
1.17.	Котельная №17 "Детская больница"	0	0
1.18.	Котельная №21 "БАМ-1"	44	12 650
1.19.	Котельная №20 "БАМ-2"	306	16 067
1.20.	Котельная №19 "БАМ-3"	73	24 355
1.21.	Котельная №24 "Красноармейская"	11	0
1.22.	Котельная №22 "Янтиковское шоссе"	0	884
1.23.	Котельная №25 ул. 30 лет Победы,98,	0	5 589
1.24.	ЦТП-14 ул."Чкалова"	0	0
1.25.	ЦТП-16 "Универбаза"	0	0
1.26.	Котельная №26 ул. Новая д.3а	95	3 823
1.27.	Котельная №27 ул. Трудовая д.1а	83	22 988
1.28.	ЦТП (бойлер) пр. Ленина, д.65	0	0
1.29.	Котельная №28 ул. Комсомольская,14а всего:	0	833
1.30.	Котельная №29 ул.Свободы, 30А	0	22 686

ГЛАВА 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

При актуализации Схем теплоснабжения поселений, муниципальных округов, городских округов, городов федерального значения, рекомендуется разрабатывать и актуализировать электронную модель системы теплоснабжения для моделирования различных эксплуатационных ситуаций на тепловых сетях и объектах теплоснабжения.

В современных условиях становится необходимым использование электронных моделей, основанных на графическом отображении баз данных о технических параметрах систем теплоснабжения, позволяющих оценивать возможные последствия планируемых мероприятий (и непредвиденных ситуаций) и, таким образом, принимать оптимальные экономически обоснованные решения по наладке, регулировке и модернизации системы централизованного теплоснабжения.

Электронная модель системы теплоснабжения обеспечивает:

- графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе населенного пункта и с полным топологическим описанием связности объектов;
- паспортизацию объектов системы теплоснабжения; - паспортизацию и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное;
- гидравлический расчет тепловых сетей (приведен в электронной модели);
- моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии;
- расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку;

- расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя;
- расчет показателей надежности теплоснабжения;
- групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения;

- сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей.

а) графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения и с полным топологическим описанием связности объектов

Электронная модель системы теплоснабжения муниципального образования выполнена в геоинформационной системе (ГИС) Zulu. Электронная модель содержит модели объектов системы теплоснабжения с топографической привязкой. На электронной модели отмечены все объекты системы теплоснабжения: действующие источники тепловой энергии, т/сети и сооружения на них, потребители тепловой энергии.

Данные о свойствах объектов системы теплоснабжения, их взаимном расположении с учетом геодезической привязки позволяют строить геоинформационную и математические модели системы теплоснабжения городского поселения.

Математическая модель представляет собой связанный граф, где узлами являются объекты, а дугами графа - участки тепловой сети. Каждый объект математической модели относится к определенному типу, характеризующему данную инженерную сеть, и имеет режимы работы, соответствующие его функциональному назначению. Тепловая сеть включает в себя следующие основные объекты: источник, участок, потребитель и узлы: центральный тепловой пункт (ЦТП), насосную станцию, запорно-регулирующую арматуру, и другие элементы. Несмотря на то, что на участке может быть и подающий и обратный трубопровод, пользователю отображается участок сети в одну линию. Это внешнее представление сети. Перед началом расчета внешнее представление сети, в зависимости от типов и режимов элементов, составляющих сеть, преобразуется (кодируется) во внутреннее представление, по которому и проводится расчет.

Графическое представление объектов системы теплоснабжения включает в себя следующие элементы:

Источник - символьный объект тепловой сети, моделирующий режим работы котельной или БРТ. В математической модели источник представляется сетевым насосом, создающим располагаемый напор, с подпиточным насосом, определяющим напор в обратном трубопроводе.

Объекты

В системе Zulu используются следующие типы объектов:

- растровые объекты
- векторные объекты

Растровые объекты

Растровым объектом является растровый графический файл в формате BMP, TIFF, PCX, GIF, JPG, который привязывается к территории заданием координат его угловых вершин. К растровым объектам семантическая информация не привязывается.

Векторные объекты

Векторные объекты, в отличие от растровых, описываются координатами. В зависимости от структуры объекта, система использует следующие векторные графические типы объектов:

- символьные(узловые) объекты;
- линейные объекты (ломанные);
- комбинированные линейные объекты;
- площадные объекты (полигоны);
- комбинированные площадные объекты";
- текстовые объекты.

Группы графических объектов объединяются в слои графической информации.

Информация о слое образует независимую графическую базу данных.

Слои

Слой - совокупность пространственных объектов, относящихся к одной теме (классу объектов) в пределах некоторой территории и в системе координат, общих для набора слоев. Послойное или многослойное представление является наиболее распространенным способом организации пространственных данных в послойно-организованных ГИС.

Слой является основной информационной единицей системы Zulu. Слои предназначены для хранения графических объектов. Внутрислоя каждый объект имеет идентификатор (ключ), его также называют ID объекта.

Идентификатор (ID) - уникальный (в пределах слоя) номер, приписываемый пространственному объекту слоя, присваивается автоматически, служит для связи позиционной и непозиционной части пространственных данных.

Типы слоев

По способу хранения графической информации существуют следующие слои:

- векторный слой;
- растровый слой;
- слой рельефа

Карты

Карта является основным документом системы Zulu. Она содержит список слоев с параметрами их отображения, характерными для данной карты. Карта может иметь одно или несколько окон. Через окна карты пользователь может работать со слоями карты: просматривать, осуществлять запросы, редактировать, выводить на печать и т.д. Физически карта является двоичным файлом с расширением zmp. Карта хранит основные параметры, перечисленные в таблице.

Следует отметить, что карта не содержит графической информации. Графическая информация находится в слоях, а карта хранит только списки их имен. При этом слои и файлы карты могут располагаться на компьютере в разных местах. Удалив с диска файл карты, можно потерять только настройки отображения слоев для данной карты.

Ниже приведен пример карты с загруженными слоями. Загруженные слои: Растр, Кварталы, Зеленые насаждения, Здания, Теплоснабжение.

Параметр	Описание
Имя карты	Полное название (с путем) файла карты.
Название карты	Пользовательское название карты, отражающее ее содержание.
Цвет фона	Цвет фона окна карты.
Проекция	Информация о картографической проекции и системе координат карты.
Центр отображения	Координаты точки, являющейся отображаемой в центре окна карты.
Масштаб отображения	Число, определяющее текущий масштаб карты на экране; изменение данного параметра позволяет увеличивать и уменьшать изображение.
Список слоев	Список имен слоев входящих в карту.
Активный слой	Имя активного слоя. Слой, который в данный момент реагирует на запросы с экрана и участвует в ряде других операций с картой.
Параметры настройки по каждому слою	Набор параметров, относящихся к настройке слоя для данной карты: текущая семантическая база данных слоя, текущий тематический файл слоя, текущий файл надписей, общие параметры отображения для векторных слоев (цвет, стиль и т.д.).
Макеты для печати	Макеты печати, внедренные в карту.

Моделирование сетей

Zulu поддерживает линейно-узловую топологию, что позволяет моделировать инженерные сети. Линейно-узловое представление (векторно-топологическое представление) - разновидность векторного представления линейных и полигональных пространственных объектов, описывающего не только их геометрию, но и топологические отношения между полигонами, дугами и узлами.

Система Zulu позволяет создавать классифицируемые объекты, имеющие несколько режимов (состояний), каждое из которых (состояний) имеет свой стиль отображения на карте (схеме). При этом ввод сетей производится с автоматическим кодированием топологии. Нарисованная на экране сеть сразу готова для топологического анализа (информация о связях между объектами заносится автоматически).

В системе предусмотрены средства редактирования инженерных сетей, включающие возможность создания объектов инженерной сети, нанесения сети на карту, а также контроля действий пользователя при определении компонентов сети или изменении ее конфигурации.

Электронная модель, описывающая существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения

Электронная модель, описывающая существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. В результате проведения поверочных расчетов были выявлены технические проблемы в работе системы теплоснабжения. Произведенные наладочные расчеты позволили разработать рекомендации по решению данных проблем. Принятые технические и технологические решения подтверждены проведением повторного поверочного расчета.

Выявленные технические проблемы обеспечения качественного теплоснабжения (недостаток располагаемого напора, высокие значения удельных потерь) и способы их решения описаны в Части 3 "Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты" Главы 1 "Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения". Описание существующих проблем сопровождается пьезометрическими графиками с таблицами параметров теплоносителя по ходу движения.

Электронные модели, описывающие перспективное положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.

Электронные модели перспективного состояния систем теплоснабжения описывают систему теплоснабжения с динамикой ее развития, обоснованной и описанной в Главе 2 "Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения", Главе 6 "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии", Главе 7 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них" настоящих Обосновывающих материалов.

Положения Главы 2 "Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения" соответствуют изменениям, касающиеся перспективных потребителей на электронных моделях схемы теплоснабжения. Перспективные потребители тепловой энергии изображены на моделях перспективного состояния системы теплоснабжения в соответствии с перечнем перспективных потребителей.

Главы 2 "Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения".

Потребители смоделированы по расчетной нагрузке или расчетному расходу теплоносителя в соответствии с температурным графиком отпуска источником тепловой энергии.

Положения Главы 6 "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии" соответствуют изменениям, касающиеся реорганизации старых и строительства новых источников тепловой энергии на электронной модели перспективного состояния системы теплоснабжения.

Положения Главы 7 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них" соответствуют изменениям:

1 - участков тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности;

2 - участков тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения;

3 - участков тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения;

4 - участков тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных;

5 - участков тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения;

6 - участков тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;

7 - участков тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

б) паспортизация объектов системы теплоснабжения

В электронной модели системы теплоснабжения муниципального образования семантическая информация базы данных существует у каждого объекта тепловой сети: источник, обобщенный потребитель, участок, узел, тепловая камера, задвижка и т.д. Табличная форма базы данных, являющаяся выгрузкой из разработанной электронной модели Схемы теплоснабжения по тепловым сетям, представлена в Электронной модели системы теплоснабжения муниципального образования.

в) паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное

Разбивка объектов по территориальному делению в электронной модели системы теплоснабжения муниципального образования, паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное, сформировано в соответствии с Правилами землепользования и застройки с выделением планировочных районов и планировочных микрорайонов, а также в соответствии с данными Росреестра.

г) гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть

Гидравлический расчет программно-расчетного комплекса ZuluThermo включает в себя полный набор функциональных компонент и соответствующие им информационные структуры базы данных, необходимых для гидравлического расчета и моделирования тепловых сетей.

Размерность рассчитываемых тепловых сетей, степень их закольцованности, а также количество теплоисточников, работающих на общую сеть - не ограничено.

После графического представления объектов и формирования паспортизации каждого объекта системы теплоснабжения, в электронной модели Схемы теплоснабжения муниципального образования произведен гидравлический расчет существующих источников тепловой энергии.

Расчет состоит из двух видов гидравлических расчетов наладочного и поверочного.

Целью наладочного расчета является итерационный расчет устройств, определяющих благоприятный гидравлический режим работы системы теплоснабжения. Проведение наладочного расчета обеспечивает подбор режима работы системы теплоснабжения, гарантирующего качественное снабжение потребителей тепловой энергией.

Обеспечение сбалансированности гидравлического режима производится путем регулирования расхода теплоносителя и располагаемого напора на тепловых вводах потребителей. Поиск оптимального гидравлического режима производится путем установки устройств ограничения напора и ограничения расхода: дроссельных шайб и сопел элеваторов.

В результате расчета программными алгоритмами осуществляется подбор диаметров сопел элеваторов, производится расчет смесительных и дросселирующих устройств, определяется количество и место установки дроссельных шайб.

При проведении расчета в случае нехватки располагаемого напора на источнике можно либо провести расчет существующей системы теплоснабжения и выявить ее недостатки, либо автоматически скорректировать располагаемый напор на источнике для получения оптимального теплогидравлического режима работы тепловой сети.

В результате расчета определяются расходы теплоносителя и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети. При работе нескольких источников на одну сеть определяются фактические расходы теплоносителя, определяемые гидравлическим режимом работы сети и соответствующее распределение производимой тепловой энергии между источниками.

Целью поверочного расчета является определение фактических расходов теплоносителя на участках тепловой сети и у потребителей, а также количества тепловой энергии получаемой потребителем при заданной температуре воды в подающем трубопроводе и располагаемом напоре на источнике. Моделирование может производиться как для расчетного режима работы системы теплоснабжения, так и для различных аварийных ситуаций.

Исходными данными для расчета являются геометрические характеристики сетей, свойства участков сетей, схемы подключения и расчетные тепловые нагрузки потребителей, характеристики источника тепловой энергии - температурный график и располагаемый напор.

В результате расчета определяются расходы теплоносителя и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети. При работе нескольких источников на одну сеть определяются фактические расходы теплоносителя, определяемые гидравлическим режимом работы сети и соответствующее распределение между источниками производимой тепловой энергии.

Расчету подлежат тупиковые и кольцевые сети (количество колец в сети неограниченно), а так же двух, трех, четырехтрубные или многотрубные системы теплоснабжения, в том числе с повысительными насосными станциями и дросселирующими устройствами, работающие от одного или нескольких источников.

Программа предусматривает выполнение теплогидравлического расчета системы централизованного теплоснабжения с потребителями, подключенными к тепловой сети по различным схемам. Используются 32 схемных решения подключения потребителей, а также 28 схем котельных.

Расчет систем теплоснабжения может производиться с учетом утечек из тепловой сети и систем теплоснабжения, а также тепловых потерь в трубопроводах тепловой сети. Расчет тепловых потерь ведется либо по нормативным потерям, либо по фактическому состоянию изоляции.

Результаты расчетов могут быть экспортированы в MS Excel, наглядно представлены с

помощью тематической раскраски и пьезометрических графиков. Картографический материал и схема тепловых сетей может быть оформлена в виде документа с использованием макета печати.

д) моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии

Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, позволяет проводить моделирование всех видов переключений в "гидравлической модели" сети.

Суть заключается в автоматическом отслеживании программой состояния запорно-регулирующей арматуры и насосных агрегатов в базе данных описания тепловой сети. Любое переключение на схеме тепловой сети влечет за собой автоматическое выполнение гидравлического расчета, и, таким образом, в любой момент времени пользователь видит тот гидравлический режим, который соответствует текущему состоянию всей совокупности запорно-регулирующей арматуры и насосных агрегатов на схеме т/сети.

Переключения могут быть как одиночными, так и групповыми, для любой выбранной (помеченной) совокупности переключаемых элементов.

Для насосных агрегатов и их групп в модели доступны несколько видов переключений:

- ✓ включение/выключение;
- ✓ дросселирование;
- ✓ изменение частоты вращения привода.

Задвижки типа "дроссель", помимо двух крайних состояний (открыта/закрыта), могут иметь промежуточное состояние "прижата", определяемое в либо в процентах открытия клапана, либо в числе оборотов штока. При этом состоянии задвижка моделируется своим гидравлическим сопротивлением, рассчитанным по паспортной характеристике клапана. При любом переключении насосных агрегатов в насосной станции или на источнике автоматически пересчитывается суммарная расходно-напорная

характеристика всей совокупности работающих насосов.

Для регуляторов давления и расхода переключением является изменение уставки.

Для потребителей переключением является любое из следующих действий:

- ✓ включение/отключение одного или нескольких видов тепловой нагрузки;
- ✓ ограничение одного или нескольких видов тепловой нагрузки;
- ✓ изменение температурного графика или удельных расходов теплоносителя по видам тепловой нагрузки.

Предусмотрена генерация специальных отчетов об отключенных/включенных абонентах и участках тепловой сети, состояние которых изменилось в результате последнего произведенного единичного или группового переключения. Эти отчеты могут содержать любую информацию об этих объектах, содержащуюся в базе данных.

Режим гидравлического моделирования позволяет оперативно получать ответы на вопросы типа "Что будет, если..." Это дает возможность избежать ошибочных действий при регулировании режима и переключениях на реальной тепловой сети.

Подсистема гидравлических расчетов позволяет моделировать переключения тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии, произвольные режимы, в том числе аварийные и перспективные. Гидравлическое моделирование предполагает внесение в модель каких-то изменений с целью воспроизведения режимных последствий этих изменений, которые искажают реальные данные, описывающие эксплуатируемую тепловую сеть в ее текущем состоянии. Подсистема гидравлических расчетов содержит специальный инструмент, позволяющий для целей моделирования создавать и администрировать специальные "модельные" базы - наборы данных, копируемых из основной (контрольной) базы данных описания тепловой сети, на которых предусматривается произведение любых манипуляций без риска исказить или повредить контрольную базу. Данный механизм также обеспечивает возможность осуществления сравнительного анализа различных режимов работы тепловой сети, реализованных в модельных базах, между собой. В частности, наглядным аналитическим инструментом является сравнительный пьезометрический график, на котором приводятся изменения гидравлического режима, произошедшее в результате тех или иных манипуляций.

е) расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку

Целью расчета балансов тепловой энергии является определение фактических расходов теплоносителя на участках тепловой сети и у потребителей, а также количества тепловой энергии, получаемой потребителем при заданной температуре воды в подающем трубопроводе и располагаемом напоре на источнике.

Расчет балансов тепловой энергии, по источникам в модели тепловых сетей городского округа организован по принципу привязки источника теплоснабжения к конкретному населенному пункту. В результате получается расчет балансов тепловой энергии по источникам тепла и по территориальному признаку.

ж) расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя

Целью расчета является определение фактических тепловых потерь через изоляцию трубопроводов. Тепловые потери могут определяться суммарно за год и с разбивкой по месяцам. Просмотреть результаты расчета можно как суммарно по всей тепловой сети, так и по каждому отдельно взятому источнику тепловой энергии. Расчет может быть выполнен с учетом поправочных коэффициентов на нормы тепловых потерь.

Расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя представлен в Схеме теплоснабжения.

з) расчет показателей надежности теплоснабжения

Цель расчета - количественная оценка надежности теплоснабжения потребителей в ТС системы централизованного теплоснабжения и обоснование необходимых мероприятий по достижению требуемой надежности для каждого потребителя. Расчет выполняется в соответствии с "Методикой и алгоритмом расчета надежности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения городов".

Результаты расчета существующих показателей надежности представлены в Главе 1 Часть 9, перспективных в Главе 11.

и) групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения

Групповые изменения характеристик объектов применяются для различных целей и задач гидравлического моделирования, но их основное предназначение - калибровка расчетной гидравлической модели тепловой сети. Трубопроводы реальной тепловой сети всегда имеют физические характеристики, отличающиеся от проектных, в силу происходящих во времени изменений - коррозии и выпадения отложений, отражающихся на изменении эквивалентной шероховатости и уменьшении внутреннего диаметра вследствие зарастания. Эти изменения влияют на гидравлические сопротивления участков трубопроводов. Измерить действительные значения шероховатостей и внутренних диаметров участков действующей тепловой сети не представляется возможным, поскольку это потребовало бы массового вскрытия трубопроводов. Соответственно групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) позволяют разработать приближенную к реальности модель схемы теплоснабжения муниципального образования.

к) сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей

Целью построения пьезометрического графика является наглядная иллюстрация результатов гидравлического расчета (наладочного, поверочного, конструкторского). Это основной аналитический инструмент специалиста по гидравлическим расчетам тепловых сетей. При этом на экран выводятся:

- ✓ линия давления в подающем трубопроводе
- ✓ линия давления в обратном трубопроводе
- ✓ линия поверхности земли
- ✓ линия потерь напора на шайбе
- ✓ высота здания
- ✓ линия вскипания
- ✓ линия статического напора

Цвет и стиль линий задается пользователем. В таблице под графиком выводятся для каждого узла сети наименование, геодезическая отметка, высота потребителя, напоры в подающем и обратном трубопроводах, величина дросселируемого напора на шайбах у потребителей, потери напора по участкам тепловой сети, скорости движения воды на участках тепловой сети и т.д. Количество выводимой под графиком информации настраивается пользователем. Построению пьезометрического графика предшествует выбор искомого пути. Для этой цели на схеме тепловой сети отмечаются не менее двух узлов, через которые должен пройти выбранный путь. В общем случае, с учетом закольцованности тепловых сетей, может существовать более одного пути, соединяющего заданные точки. В этом случае для однозначного определения результата можно указать промежуточные точки, либо изменить критерий поиска пути (это может быть

минимизация количества участков, минимизация гидравлического сопротивления либо минимизация суммарной длины, поиск по линиям подающей или обратной магистрали). Путь строится программой автоматически, найденный путь "подсвечивается" на экране цветом выделения. После выбора требуемого пути одним кликом мыши строится пьезометрический график. Состав отображаемой на нем информации, легенда и масштаб представления легко настраиваются пользователем в удобном для него виде. График может быть при необходимости распечатан либо экспортирован в другие приложения через буфер обмена Windows. Пьезометрический график является незаменимым инструментом при калибровке гидравлической модели тепловой сети, поскольку графическая интерпретация гидравлического режима позволяет одновременно качественно и количественно оценить поправки, которые необходимо внести в расчетную модель, чтобы она наиболее адекватно повторяла "гидравлическое поведение" реальной тепловой сети в эксплуатации.

л) анализ аварийных режимов работы тепловой сети

Для анализа аварийных режимов работы тепловых сетей от источников теплоснабжения в электронной модели моделируются случаи прекращения подачи тепловой энергии по основным тепловым магистралям с учетом участков сетей подверженных наибольшему аварийным ситуациям.

Предельные сроки ликвидации повреждений на трубопроводах тепловых сетей, атаке нормативные сроки ликвидации повреждений указаны в таблице 3.1.

Таблица 3.1-Предельные сроки ликвидации повреждений на надземных трубопроводах тепловых сетей

№п/и	Наименование технологического нарушения	Время устранения, час.
1.	Обнаружение утечки гидродругих неисправностей.	1,0
2.	Отключение системы или отдельных участков.	1,0
3.	Слив воды из системы.	1,0
4.	Устранение утечки или других неисправностей.	5,0
Итого:		8

Нормативные сроки ликвидации повреждений на подземных трубопроводах тепловых сетей (час) указаны в таблице 3.2.

Таблица 3.2-Нормативные сроки ликвидации повреждений на подземных трубопроводах тепловых сетей (час):

№п/и	Наименование технологического нарушения	Время устранения, час.
1.	Обнаружение утечки гидродругих неисправностей.	1,0
2.	Отключение системы или отдельных участков.	1,0
3.	Слив воды из системы.	1,0
4.	Устранение утечки или других неисправностей.	5,0
Итого:		8

Расчет времени снижения температуры внутри отапливаемого помещения указан в таблице 3.3.

Таблица 3.3 - Расчет времени снижения температуры внутри отапливаемого помещения

Температура наружного воздуха, °С	Повторяемость температур наружного воздуха, час	Время снижения температуры воздуха внутри отапливаемого помещения до +12 °С
-37,5	2	4,57
-32,5	7	5,05
-27,5	14	5,65
-22,5	45	6,41
-17,5	135	7,4
-12,5	245	8,76
-7,5	1955	10,73
-2,5	1034	13,85
2,5	943	19,58
6,5	588	29,50

ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

а) балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии,

Потери в сетях, Гкал/ч	0,399			0,399			0,399			0,399			0,399			0,399		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	7,765	-	7,765	7,765	-	7,765	7,765	-	7,765	7,765	-	7,765	7,765	-	7,765	7,765	-	7,765
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,2			0,2			0,2			0,2			0,2			0,2		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	38,83			38,83			38,83			38,83			38,83			38,83		
Котельная №3 "Колхозная"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	0,08			0,08			0,08			0,08			0,08			0,08		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,082			0,082			0,082			0,082			0,082			0,082		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,0			0,0			0,0			0,0			0,0			0,0		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,082			0,082			0,082			0,082			0,082			0,082		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,037			0,037			0,037			0,037			0,037			0,037		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,045			+0,045			+0,045			+0,045			+0,045			+0,045		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,02			0,02			0,02			0,02			0,02			0,02		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	0,017	0,0	0,017	0,017	0,0	0,017	0,017	0,0	0,017	0,017	0,0	0,017	0,017	0,0	0,017	0,017	0,0	0,017
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,2			0,2			0,2			0,2			0,2			0,2		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	0,085			0,085			0,085			0,085			0,085			0,085		
Котельная №4 "Д/с №18"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	0,259			0,259			0,259			0,259			0,259			0,259		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,259			0,259			0,259			0,259			0,259			0,259		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	0,0865			0,0865			0,0865			0,0865			0,0865			0,0865		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01			0,01			0,01			0,01			0,01			0,01		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,249			0,249			0,249			0,249			0,249			0,249		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,251			0,251			0,251			0,251			0,251			0,251		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	-0,002			-0,002			-0,002			-0,002			-0,002			-0,002		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-0,1085			-0,1085			-0,1085			-0,1085			-0,1085			-0,1085		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,0			0,0			0,0			0,0			0,0			0,0		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	0,237	0,014	0,251	0,237	0,014	0,251	0,237	0,014	0,251	0,237	0,014	0,251	0,237	0,014	0,251	0,237	0,014	0,251
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,01			0,01			0,01			0,01			0,01			0,01		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	25,1			25,1			25,1			25,1			25,1			25,1		
Котельная №5 «НГЧ»																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	8			8			8			8			8			8		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	4,55			4,55			4,55			4,55			4,55			4,55		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,049			0,049			0,049			0,049			0,049			0,049		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,501			4,501			4,501			4,501			4,501			4,501		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	4,388			4,388			4,388			4,388			4,388			4,388		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,113			+0,113			+0,113			+0,113			+0,113			+0,113		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,351			0,351			0,351			0,351			0,351			0,351		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	3,489	0,548	4,037	3,489	0,548	4,037	3,489	0,548	4,037	3,489	0,548	4,037	3,489	0,548	4,037	3,489	0,548	4,037
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,08			0,08			0,08			0,08			0,08			0,08		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	50,46			50,46			50,46			50,46			50,46			50,46		

Котельная №6 "Автовокзал"																			
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч				7,72				7,72				7,72				7,72			
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч				5,55				5,55				5,55				5,55			
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч				1,9				1,9				1,9				1,9			
Собственные нужды источника, Гкал/ч				0,047				0,047				0,047				0,047			
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч				5,503				5,503				5,503				5,503			
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч				5,501				5,501				5,501				5,501			
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч				0,002				0,002				0,002				0,002			
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч				-1,851				-1,851				-1,851				-1,851			
Потери в сетях, Гкал/ч				0,426				0,426				0,426				0,426			
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч				Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	
				5,075	0,0	5,075	5,075	0,0	5,075	5,075	0,0	5,075	5,075	0,0	5,075	5,075	0,0	5,075	5,075
Зона действия источника тепловой мощности, км²				0,26				0,26				0,26				0,26			
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²				19,52				19,52				19,52				19,52			
Котельная №7 "Горбольница"																			
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч				4,8				4,8				4,8				4,8			
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч				3,84				3,84				3,84				3,84			
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч				-				-				-				-			
Собственные нужды источника, Гкал/ч				0,017				0,017				0,017				0,017			
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч				3,823				3,823				3,823				3,823			
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч				6,008				6,008				6,008				6,008			
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч				-2,168				-2,168				-2,168				-2,168			
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч				-				-				-				-			
Потери в сетях, Гкал/ч				0,097				0,097				0,097				0,097			
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч				Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	
				4,711	1,2	5,911	4,711	1,2	5,911	4,711	1,2	5,911	4,711	1,2	5,911	4,711	1,2	5,911	4,711
Зона действия источника тепловой мощности, га				0,08				0,08				0,08				0,08			
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га				73,89				73,89				73,89				73,89			
Котельная №8 "Финколледж"																			
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч				3,5				3,5				3,5				3,5			
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч				2,15				2,15				2,15				2,15			
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч				0,8				0,8				0,8				0,8			
Собственные нужды источника, Гкал/ч				0,028				0,028				0,028				0,028			
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч				2,122				2,122				2,122				2,122			
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч				2,541				2,541				2,541				2,541			
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч				-0,419				-0,419				-0,419				-0,419			
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч				-1,191				-1,191				-1,191				-1,191			
Потери в сетях, Гкал/ч				0,286				0,286				0,286				0,286			
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч				Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	
				2,255	0,0	2,255	2,255	0,0	2,255	2,255	0,0	2,255	2,255	0,0	2,255	2,255	0,0	2,255	2,255
Зона действия источника тепловой мощности, км²				0,1				0,1				0,1				0,1			
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²				22,55				22,55				22,55				22,55			
Котельная №9 "СПТУ-22"																			
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч				2,16				2,16				2,16				2,16			
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч				1,71				1,71				1,71				1,71			
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч				0,81				0,81				0,81				0,81			
Собственные нужды источника, Гкал/ч				0,005				0,005				0,005				0,005			
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч				1,705				1,705				1,705				1,705			

Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,564			0,564			0,564			0,564			0,564			0,564		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+1,141			+1,141			+1,141			+1,141			+1,141			+1,141		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	+0,331			+0,331			+0,331			+0,331			+0,331			+0,331		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,041			0,041			0,041			0,041			0,041			0,041		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	0,439	0,084	0,523	0,439	0,084	0,523	0,439	0,084	0,523	0,439	0,084	0,523	0,439	0,084	0,523	0,439	0,084	0,523
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,07			0,07			0,07			0,07			0,07			0,07		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	7,47			7,47			7,47			7,47			7,47			7,47		
Котельная №10 "Шевле"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	5,44			5,44			5,44			5,44			5,44			5,44		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	3,81			3,81			3,81			3,81			3,81			3,81		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	1,08			1,08			1,08			1,08			1,08			1,08		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02			0,02			0,02			0,02			0,02			0,02		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,79			3,79			3,79			3,79			3,79			3,79		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	3,789			3,789			2,93			2,93			2,93			2,93		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,001			+0,001			+0,86			+0,86			+0,86			+0,86		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-1,079			-1,079			-0,22			-0,22			-0,22			-0,22		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,505			0,505			0,505			0,505			0,505			0,505		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	3,284	0,0	3,284	3,284	0,0	3,284	2,425	0,0	2,425	2,425	0,0	2,425	2,425	0,0	2,425	2,425	0,0	2,425
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,39			0,39			0,39			0,39			0,39			0,39		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	8,42			8,42			6,22			6,22			6,22			6,22		
сдвоенный котел наружного размещения № 11 Красноармейская,72																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	0,56			0,56			0,56			0,56			0,56			0,56		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,387			0,387			0,387			0,387			0,387			0,387		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05			0,05			0,05			0,05			0,05			0,05		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,337			0,337			0,337			0,337			0,337			0,337		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,212			0,212			0,212			0,212			0,212			0,212		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,125			+0,125			+0,125			+0,125			+0,125			+0,125		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,0			0,0			0,0			0,0			0,0			0,0		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	0,21	0,0	0,212	0,21	0,0	0,212	0,21	0,0	0,212	0,21	0,0	0,212	0,21	0,0	0,212	0,21	0,0	0,212
Зона действия источника тепловой мощности, км²	-			-			-			-			-			-		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	-			-			-			-			-			-		
Котельная №12 "Школа №4"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	0,38			0,38			0,38			0,38			0,38			0,38		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,38			0,38			0,38			0,38			0,38			0,38		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		

	0,339	0,0	0,339	0,339	0,0	0,339	0,339	0,0	0,339	0,339	0,0	0,339	0,339	0,0	0,339	0,339	0,0	0,339
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,07			0,07			0,07			0,07			0,07			0,07		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	4,84			4,84			4,84			4,84			4,84			4,84		
Котельная №14 "Восточный район"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	28,2			28,2			28,2			28,2			28,2			28,2		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	23,09			23,09			23,09			23,09			23,09			23,09		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	10,59			10,59			10,59			10,59			10,59			10,59		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,237			0,237			0,237			0,237			0,237			0,237		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	22,853			22,853			22,853			22,853			22,853			22,853		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	16,716			16,716			16,716			16,716			16,716			16,716		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+6,137			+6,137			+6,137			+6,137			+6,137			+6,137		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-4,453			-4,453			-4,453			-4,453			-4,453			-4,453		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,678			0,678			0,678			0,678			0,678			0,678		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	14,781	1,257	16,038	14,781	1,257	16,038	14,781	1,257	16,038	14,781	1,257	16,038	14,781	1,257	16,038	14,781	1,257	16,038
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,42			0,42			0,42			0,42			0,42			0,42		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	38,19			38,19			38,19			38,19			38,19			38,19		
Котельная №15 "ПМС-205"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	2,502			2,502			2,502			2,502			2,502			2,502		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	2,27			2,27			2,27			2,27			2,27			2,27		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	0,75			0,75			0,75			0,75			0,75			0,75		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02			0,02			0,02			0,04			0,04			0,04		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,25			2,25			2,25			2,23			2,23			2,23		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	2,596			2,596			2,51			2,596			2,596			2,596		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	-0,346			-0,346			-0,26			-0,366			-0,366			-0,366		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-1,096			-1,096			-0,993			-1,116			-1,116			-1,116		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,199			0,199			0,199			0,199			0,199			0,199		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	2,253	0,161	2,397	2,253	0,161	2,397	2,15	0,161	2,311	2,15	0,161	2,311	2,15	0,161	2,311	2,15	0,161	2,311
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,09			0,09			0,09			0,09			0,09			0,09		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	26,63			26,63			25,68			25,68			25,68			25,68		
Котельная №16 «Промогородная»																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	0,516			0,516			0,516			0,516			0,516			0,516		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,516			0,516			0,516			0,516			0,516			0,516		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	0,172			0,172			0,172			0,172			0,172			0,172		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02			0,02			0,02			0,02			0,02			0,02		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,496			0,496			0,496			0,496			0,496			0,496		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,385			0,385			0,311			0,311			0,311			0,311		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,111			+0,111			+0,185			+0,185			+0,185			+0,185		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-0,061			-0,061			+0,013			+0,013			+0,013			+0,013		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,024			0,024			0,024			0,024			0,024			0,024		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	0,33	0,031	0,361	0,33	0,031	0,361	0,256	0,031	0,287	0,256	0,031	0,287	0,256	0,031	0,287	0,256	0,031	0,287
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,01			0,01			0,01			0,01			0,01			0,01		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	36,1			36,1			28,7			28,7			28,7			28,7		
Котельная №17 "Детская больница"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	0,172			0,172			0,172			0,172			0,172			0,172		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,172			0,172			0,172			0,172			0,172			0,172		

Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,004			0,004			0,004			0,004			0,004			0,004		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,168			0,168			0,168			0,168			0,168			0,168		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	+0,195			+0,195			+0,195			+0,195			+0,195			+0,195		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	-0,027			-0,027			-0,027			-0,027			-0,027			-0,027		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,022			0,022			0,022			0,022			0,022			0,022		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	0,163	0,01	0,173	0,163	0,01	0,173	0,163	0,01	0,173	0,163	0,01	0,173	0,163	0,01	0,173	0,163	0,01	0,173
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,005			0,005			0,005			0,005			0,005			0,005		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	3,46			3,46			3,46			3,46			3,46			3,46		
Котельная №19 "БАМ-3"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	7,56			7,56			7,56			7,56			7,56			7,56		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	6,85			6,85			6,85			6,85			6,85			6,85		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	1,73			1,73			1,73			1,73			1,73			1,73		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,04			0,04			0,04			0,04			0,04			0,04		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	6,81			6,81			6,81			6,81			6,81			6,81		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	6,913			6,913			6,913			6,913			6,913			6,913		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	-0,103			-0,103			-0,103			-0,103			-0,103			-0,103		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-1,883			-1,883			-1,883			-1,883			-1,883			-1,883		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,416			0,416			0,416			0,416			0,416			0,416		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	5,609	0,888	6,497	5,609	0,888	6,497	5,609	0,888	6,497	5,609	0,888	6,497	5,609	0,888	6,497	5,609	0,888	6,497
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,13			0,13			0,13			0,13			0,13			0,13		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	49,98			49,98			49,98			49,98			49,98			49,98		
Котельная №20 "БАМ-2"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	4,54			4,54			4,54			4,54			4,54			4,54		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	6,19			6,19			6,19			6,19			6,19			6,19		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	1,55			1,55			1,55			1,55			1,55			1,55		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,094			0,094			0,094			0,094			0,094			0,094		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	6,096			6,096			6,096			6,096			6,096			6,096		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	4,121			4,121			4,121			4,121			4,121			4,121		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+1,975			+1,975			+1,975			+1,975			+1,975			+1,975		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	+0,425			+0,425			+0,425			+0,425			+0,425			+0,425		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,311			0,311			0,311			0,311			0,311			0,311		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	3,255	0,555	3,810	3,255	0,555	3,810	3,255	0,555	3,810	3,255	0,555	3,810	3,255	0,555	3,810	3,255	0,555	3,810
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,06			0,06			0,06			0,06			0,06			0,06		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	63,5			63,5			63,5			63,5			63,5			63,5		
Котельная №21 "БАМ-1"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	4,05			4,05			4,05			4,05			4,05			4,05		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	4,55			4,55			4,55			4,55			4,55			4,55		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	1,57			1,57			1,57			1,57			1,57			1,57		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,041			0,041			0,041			0,041			0,041			0,041		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,509			4,509			4,509			4,509			4,509			4,509		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	3,826			3,826			3,826			3,826			3,826			3,826		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,683			+0,683			+0,683			+0,683			+0,683			+0,683		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-0,887			-0,887			-0,887			-0,887			-0,887			-0,887		

Потери в сетях, Гкал/ч	0,322			0,322			0,322			0,322			0,322			0,322		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	2,997	0,527	3,504	2,997	0,527	3,504	2,997	0,527	3,504	2,997	0,527	3,504	2,997	0,527	3,504	2,997	0,527	3,504
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,09			0,09			0,09			0,09			0,09			0,09		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	38,93			38,93			38,93			38,93			38,93			38,93		
Котельная №22 "Янтиковское шоссе"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	0,207			0,207			0,207			0,207			0,207			0,207		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,219			0,219			0,219			0,219			0,219			0,219		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	0,073			0,073			0,073			0,073			0,073			0,073		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,002			0,002			0,002			0,002			0,002			0,002		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,217			0,217			0,217			0,217			0,217			0,217		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,151			0,151			0,151			0,151			0,151			0,151		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,066			+0,066			+0,066			+0,066			+0,066			+0,066		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-0,007			-0,007			-0,007			-0,007			-0,007			-0,007		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,022			0,022			0,022			0,022			0,022			0,022		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	0,129	0,011	0,14	0,129	0,011	0,14	0,129	0,011	0,14	0,129	0,011	0,14	0,129	0,011	0,14	0,129	0,011	0,14
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,004			0,004			0,004			0,004			0,004			0,004		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	35,0			35,0			35,0			35,0			35,0			35,0		
Котельная №23 "Западная"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	6,88			6,88			6,88			6,88			6,88			6,88		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	6,0			6,0			6,0			6,0			6,0			6,0		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	1,62			1,62			1,62			1,62			1,62			1,62		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08			0,08			0,08			0,08			0,08			0,08		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,92			5,92			5,92			5,92			5,92			5,92		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	6,752			6,752			6,752			6,752			6,752			6,752		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	-0,832			-0,832			-0,832			-0,832			-0,832			-0,832		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-2,452			-2,452			-2,452			-2,452			-2,452			-2,452		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,322			0,322			0,322			0,322			0,322			0,322		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	5,896	0,534	6,43	5,896	0,534	6,43	5,896	0,534	6,43	5,896	0,534	6,43	5,896	0,534	6,43	5,896	0,534	6,43
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,19			0,19			0,19			0,19			0,19			0,19		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	33,84			33,84			33,84			33,84			33,84			33,84		
Котельная №24 "Красноармейская"																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	0,18			0,18			0,18			0,18			0,18			0,18		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,14			0,14			0,14			0,14			0,14			0,14		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,0			0,0			0,0			0,0			0,0			0,0		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,14			0,14			0,14			0,14			0,14			0,14		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,116			0,116			0,116			0,116			0,116			0,116		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,024			+0,024			+0,024			+0,024			+0,024			+0,024		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,02			0,02			0,02			0,02			0,02			0,02		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	0,096	0,0	0,096	0,096	0,0	0,096	0,096	0,0	0,096	0,096	0,0	0,096	0,096	0,0	0,096	0,096	0,0	0,096
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,2			0,2			0,2			0,2			0,2			0,2		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,48			0,48			0,48			0,48			0,48			0,48		

Котельная №25 30 лет Победы																			
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	0,72			0,72			0,72			0,72			0,72			0,72			
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,64			0,64			0,64			0,64			0,64			0,64			
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-			
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,0			0,0			0,0			0,0			0,0			0,0			
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,64			0,64			0,64			0,64			0,64			0,64			
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	+0,949			+0,949			+0,949			+0,949			+0,949			+0,949			
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	-0,289			-0,289			-0,289			-0,289			-0,289			-0,289			
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-			
Потери в сетях, Гкал/ч	0,02			0,02			0,02			0,02			0,02			0,02			
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	
	0,868	0,061	0,929	0,868	0,061	0,929	0,868	0,061	0,929	0,868	0,061	0,929	0,868	0,061	0,929	0,868	0,061	0,929	
Зона действия источника тепловой мощности, км ²	0,2			0,2			0,2			0,2			0,2			0,2			
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км ²	4,63			4,63			4,63			4,63			4,63			4,63			
Котельная №26 "Новая"																			
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	19,7			19,7			19,7			19,7			19,7			19,7			
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	22,29			22,29			22,29			22,29			22,29			22,29			
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	4,71			4,71			4,71			4,71			4,71			4,71			
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05			0,05			0,05			0,05			0,05			0,05			
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	22,24			22,24			22,24			22,24			22,24			22,24			
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	19,483			19,483			19,483			19,483			19,483			19,483			
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+2,757			+2,757			+2,757			+2,757			+2,757			+2,757			
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-1,953			-1,953			-1,953			-1,953			-1,953			-1,953			
Потери в сетях, Гкал/ч	1,124			1,124			1,124			1,124			1,124			1,124			
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	
	17,994	0,365	18,359	17,994	0,365	18,359	17,994	0,365	18,359	17,994	0,365	18,359	17,994	0,365	18,359	17,994	0,365	18,359	
Зона действия источника тепловой мощности, км ²	0,486			0,486			0,486			0,486			0,486			0,486			
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км ²	37,78			37,78			37,78			37,78			37,78			37,78			
Котельная №27 "Трудовая"																			
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	1,72			1,72			1,72			1,72			1,72			1,72			
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	16,26			16,26			16,26			16,26			16,26			16,26			
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	4,08			4,08			4,08			4,08			4,08			4,08			
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05			0,05			0,05			0,05			0,05			0,05			
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	16,21			16,21			16,21			16,21			16,21			16,21			
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	15,628			15,628			15,628			15,628			15,628			15,628			
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,582			+0,582			+0,582			+0,582			+0,582			+0,582			
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-3,498			-3,498			-3,498			-3,498			-3,498			-3,498			
Потери в сетях, Гкал/ч	1,028			1,028			1,028			1,028			1,028			1,028			
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	
	12,366	2,201	14,6	12,366	2,201	14,6	12,366	2,201	14,6	12,366	2,201	14,6	12,366	2,201	14,6	12,366	2,201	14,6	
Зона действия источника тепловой мощности, км ²	0,4111			0,4111			0,4111			0,4111			0,4111			0,4111			
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км ²	35,52			35,52			35,52			35,52			35,52			35,52			
Котельная № 28 Комсомольская,14а																			
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	0,34			0,34			0,34			0,34			0,34			0,34			
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,303			0,303			0,303			0,303			0,303			0,303			
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	0,072			0,072			0,072			0,072			0,072			0,072			
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03			0,03			0,03			0,03			0,03			0,03			
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,273			0,273			0,273			0,273			0,273			0,273			

Эксплуатация котельной № 29 «Свободы, 30а»																		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,269			0,269			0,269			0,269			0,269			0,269		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,004			+0,004			+0,004			+0,004			+0,004			+0,004		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-0,068			-0,068			-0,068			-0,068			-0,068			-0,068		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,0			0,0			0,0			0,0			0,0			0,0		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	0,241	0,028	0,269	0,241	0,028	0,269	0,241	0,028	0,269	0,241	0,028	0,269	0,241	0,028	0,269	0,241	0,028	0,269
Зона действия источника тепловой мощности, км²	-			-			-			-			-			-		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	-			-			-			-			-			-		
Котельная №29 «Свободы, 30а»																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	5,07			5,07			5,07			5,07			5,07			5,07		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	5,11			5,11			5,11			5,11			5,11			5,11		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	0,98			0,98			0,98			0,98			0,98			0,98		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05			0,05			0,05			0,05			0,05			0,05		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,06			5,06			5,06			5,06			5,06			5,06		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	3,915			3,915			3,915			3,915			3,915			3,915		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+1,145			+1,145			+1,145			+1,145			+1,145			+1,145		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	+0,165			+0,165			+0,165			+0,165			+0,165			+0,165		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,737			0,737			0,737			0,737			0,737			0,737		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	3,081	0,097	3,178	3,081	0,097	3,178	3,081	0,097	3,178	3,081	0,097	3,178	3,081	0,097	3,178	3,081	0,097	3,178
Зона действия источника тепловой мощности, км²	0,17			0,17			0,17			0,17			0,17			0,17		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	18,69			18,69			18,69			18,69			18,69			18,69		
сдвоенный котел наружного размещения № 30 Канашская,15																		
Установленная мощность (паспортная), Гкал/ч	0,17			0,17			0,17			0,17			0,17			0,17		
Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	0,169			0,169			0,169			0,169			0,169			0,169		
Располагаемая мощность резервного котла, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05			0,05			0,05			0,05			0,05			0,05		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,119			0,119			0,119			0,119			0,119			0,119		
Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,08			0,08			0,08			0,08			0,08			0,08		
Резерв (+)/ Дефицит (-), Гкал/ч	+0,039			+0,039			+0,039			+0,039			+0,039			+0,039		
Резерв (+)/ Дефицит (-) с резервным котлом, Гкал/ч	-			-			-			-			-			-		
Потери в сетях, Гкал/ч	0,0			0,0			0,0			0,0			0,0			0,0		
Суммарная присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ	Qот+ Qвент	Qгвс	Qобщ
	0,08	0,0	0,08	0,08	0,0	0,08	0,08	0,0	0,08	0,08	0,0	0,08	0,08	0,0	0,08	0,08	0,0	0,08
Зона действия источника тепловой мощности, км²	-			-			-			-			-			-		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/ км²	-			-			-			-			-			-		

б) гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывoda с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии

Гидравлический расчет с целью определения возможности подключения потребителя входит в состав работ при разработке проектной документации на подключение.

Рекомендуется теплоснабжающим организациям производить гидравлический расчет при всех изменениях тепловых нагрузок у потребителей (отключение от централизованного отопления и переход на индивидуальные источники тепловой энергии или подключение новых потребителей).

Пьезометрические графики отображены в Части 3.

в) выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

Данные о дефиците/профиците тепловой мощности представлены в главе 4 разделе, а) балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов).

Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источ-

ников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Существующие и перспективные балансы приведены в соответствие с уровнем тепловых мощностей котельных и тепловых нагрузок потребителей, сложившихся на момент разработки схемы теплоснабжения. Балансы сформированы с учетом прогноза прироста тепловых нагрузок, представленного в Главе 2, а также, перечень мероприятий, отраженных в Главе 5.

ГЛАВА 5. МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

а) описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения)

Разработка мастер-плана в Схеме теплоснабжения Канашского муниципального округа осуществлялась с целью сравнения разработанных вариантов развития системы теплоснабжения и обоснования выбора базового варианта реализации, принимаемого за основу для разработки утвержденной Схемы теплоснабжения.

Основными принципами, положенными в основу разработки вариантов перспективного раз-

вития системы теплоснабжения и являющимися обязательными для каждого из рассматриваемых вариантов, являлись:

- обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей;
- обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии;
- соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;
- минимизация затрат на теплоснабжение на расчетную единицу тепловой энергии для потребителей в долгосрочной перспективе;
- обеспечение недискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;
- согласованность с планами и программами развития города.

Разработанные варианты развития системы теплоснабжения являлись основой для формирования и обоснования предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, а также определения необходимости строительства новых источников теплоснабжения и реконструкции существующих.

В настоящем проекте схемы теплоснабжения рассматриваются два варианта развития системы теплоснабжения Канашского муниципального округа.

Вариант 1

1. Инвестиционная программа МП "УК ЖКХ" МО "г. Канаш ЧР".

Таблица 5.1. - Мероприятия Инвестиционной программы

№ п/п	Наименование мероприятий	Вид объекта	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики		Год начала реализации	Год окончания реализации	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС					
				Наименование и значение показателя				Плановые расходы			Финансирование, в т.ч. по годам		
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия								
				Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Всего:	ПИР	СМР	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей													
2.1.1	Строительство блочно-модульной котельной для жилых домов №3 и №5, находящихся по адресу Чувашская Республика г. Канаш Ибресинское шоссе	блочно-модульная котельная	Чувашская Республика, г. Канаш, Ибресинское шоссе	2,16	0,774	2025	2027	15960		15960	5319,44	5319,44	5321,12
Всего по группе 2								15960		15960	5319,44	5319,44	5321,12
ИТОГО по программе								15960		15960	5319,44	5319,44	5321,12
Группа 3 Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников													
3.2 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения													
3.2.1	Разработка проектной документации «Реконструкция котельной №19 «БАМ-3»	котельная	Чувашская Республика, г. Канаш, ул. Машиностроителей, д.30 а	7,56	7,22	2025	2026	1019	1019			1019	
ИТОГО ПО ПРОГРАММЕ								16979	1019	15960	5319,44	6338,44	5321,12

2. Реконструкция котельной № 19 "БАМ-3" , г. Канаш ул. Машиностроителей, д. 30 "А" (замена 2 (двух) водогрейных котлов ALPHA E2200 мощностью 2.2 МВт на 2 (котла) Vuthrm 2000 (мощностью 2 МВт).

3.Начато строительство Блочно-модульной котельной, мощностью 8 МВт, по ул. Репина ГУП "Чувашигаз" Минстроя Чувашии. Цель строительства - переключение части существующей подключенной тепловой нагрузки с котельной № 14 "Восточный район" на новую БМК по ул. Репина. Расчет теплового баланса по котельной № 14 "Восточный район" выполнен в таблице 4.1 Главы 4. Плановый ввод в эксплуатацию БМК по ул. Репина - 2026-2027 г.г.

4. План мероприятий по подготовки к отопительному периоду 2026-2027 МП "УК ЖКХ" МО "г. Канаш ЧР".

СОГЛАСОВАНО:

Администрация Канашского
муниципального округа
Чувашской Республики


2026 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Директор МП «УК ЖКХ»
МО «г. Канаш ЧР»

И.В.Кириллова

«18» апреля 2026 г.

**План мероприятий по подготовке к отопительному периоду
2026-2027 годов по МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР»**

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Объем, длина, кол ичество	Планируемый срок реализации мероприятия	Ответственный
УЧАСТОК №1					
Котельная №14 «Восточный район»					
1	Частичная замена котловых труб ф51мм и обмуровка котла №1 ДЕ25/14	шт	1	май-сентябрь	Лявинский С.П.
2	Замена подпиточного насоса К30/40 (с фланцами)	шт	1	июнь- август	-«-
3	Замена подпиточного насоса К30/40 (с фланцами)	шт	1	май	-«-
4	Замена сетевых насосов в котельной (котловой контур) Д320/50 с эл.двигателем 75/1500 (с фланцами)	шт	1	май	-«-
5	Замена сетевых насосов в котельной (котловой контур) Д320/50 с эл.двигателем 75/1000 (с фланцами)	шт	1	май	-«-
6	Замена воздушного трубопровода ГВС на вводе в СОШ № 6 : левое крыло ф32мм -70 м правое крыло ф40 мм -70 м	п.м	140	июнь-август	-«-
7	Замена запорной арматуры: Задвижка Ду50мм -2 шт Задвижка Ду100мм -1 шт Задвижка Ду200мм -1 шт шаровые краны Ду15мм-4 шт шаровые краны Ду20мм -4 шт	шт	12	май-август	-«-
8	Замена манометров 0-10кгс/см2 – 2 шт, 0-6 кгс/см2 -2 шт	шт	4	май	-«-
9	Замена 3-ходовых кранов Ду15 мм под манометры	шт	4	май	-«-
10	Ремонт изоляции трубопровода отопления и ГВС	п.м		август-сентябрь	-«-
11	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная № 15 «ПМС-205»					
1	Частичная замена котловых труб Ду48 мм котла № 3	шт.	25	апрель - сентябрь	Лявинский С.П
2	Замена запорной арматуры : задвижка Ду50мм -4 шт задвижка Ду80мм -1 шт затворы Ду65мм -2 шт поворотный затвор Ду80мм -3 шт	шт	10	август-сентябрь	-«-
3	Замена трубопровода ГВС в котельной Ду89мм	п.м	30	сентябрь	
4	Замена электромагнитного 3-ходового				-«-

	клапана с электроприводом Ду80мм -1 шт, Ду125мм -1 шт	шт	2	июль-август	
5	Замена манометров 0-10кгс/см2 – 4 шт, 0-6 кгс/см2 -4 шт	шт	8	август	-«-
6	Замена 3-ходовых кранов Ду15 мм под манометры	шт	8	август	-«-
7	Ремонт изоляции трубопровода отопления и ГВС	п.м		август-сентябрь	-«-
8	Проведение экспертизы промышленной безопасности сооружений и оборудования	шт		май-сентябрь	специализированная организация
9	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная № 19 «БМ-3»					
1	Частичная замена котловых труб Ду48 мм с ремонтом барабанов котлов Е2200 № 3,4	шт	2	май- сентябрь	Лявинский С.П
2	Замена сетевых насосов NKP-G65/160/173/F BAQE/15/2 (с фланцами)	шт	2	июнь-сентябрь	-«-
3	Замена насосов теплового контура (с фланцами) CM 65/1680 T	шт	2	июнь-сентябрь	-«-
4	Замена запорной арматуры : задвижка Ду50мм – 2 шт поворотные затворы Ду80мм -7 шт поворотные затворы Ду100мм -3 шт поворотные затворы Ду200мм -4 шт	шт	16	июнь-сентябрь	-«-
5	Замена электромагнитного 3-ходового клапана Ду100мм с фланцами	шт	1	июнь	-«-
6	Замена прокладок на пластинчатых теплообменниках (3 шт по 90 шт)	шт	270	июнь-сентябрь	-«-
7	Замена манометров 0-10кгс/см2 – 4 шт, 0-6 кгс/см2 -2 шт	шт	6	июнь	-«-
8	Замена 3-ходовых кранов Ду15 мм под манометры	шт	6	июнь	-«-
9	Ремонт изоляции трубопровода отопления и ГВС	п.м		август-сентябрь	-«-
10	Проведение экспертизы промышленной безопасности сооружений и оборудования	шт		май-сентябрь	специализированная организация
11	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная №20 «БМ-2»					
1	Замена подпиточного насоса K40/100 T (с фланцами)	шт	1	июнь	Лявинский С.П
2	Замена запорной арматуры: поворотные затворы Ду100мм -2 шт поворотные затворы Ду125 мм -2 шт поворотные затворы Ду150мм -3 шт	шт	7	июнь	-«-
3	Замена манометров 0-10кгс/см2 – 4 шт, 0-6 кгс/см2 -4 шт	шт	8	июнь	-«-
4	Замена 3-ходовых кранов Ду15 мм под манометры	шт	8	июнь	-«-
5	Ремонт изоляции трубопровода отопления и ГВС	п.м		август-сентябрь	-«-
6	Проведение экспертизы промышленной безопасности сооружений и оборудования	шт		май-сентябрь	специализированная организация
7	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная № 21 «БМ-1»					
1	Замена запорной арматуры: поворотные затворы Ду125мм -4 шт	шт	6	июнь-июль	Лявинский С.П.

	поворотные затворы Ду150мм -2 шт				
2	Замена прокладок на пластинчатые теплообменники	шт	100	июнь-июль	-«-
3	Замена манометров 0-10кгс/см2 – 4 шт, 0-6 кгс/см2 -2 шт	шт	6	июнь-июль	-«-
4	Замена 3-ходовых кранов Ду15 мм под манометры	шт	6	июнь-июль	-«-
5	Ремонт изоляции трубопровода отопления и ГВС	п.м		август-сентябрь	-«-
6	Проведение экспертизы промышленной безопасности сооружений и оборудования	шт		май-сентябрь	специализированная организация
7	Поверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
УЧАСТОК №2					
Котельная №1 «Центральная»					
1	Ремонт подземного трубопровода отопления от Сквера Афганцев до дома № 11 ул. Пушкина (подача, обратка ф108мм -130м)	п.м.	260	июль	Степанова Н.Б.
2	Ремонт подземного трубопровода ГВС от Сквера Афганцев до дома № 11 ул. Пушкина (подача ф76мм -130м, обратка ф50мм -130м)	п.м.	260	июль	-«-
3	Замена сетевого насоса № 1 на II контур 1Д500-63 с эл.двигателем 132 Квт 1450 об/м	шт	1	май-сентябрь	-«-
4	Замена запорной арматуры : задвижка Ду80мм -1 шт задвижка Ду100мм – 2шт задвижка Ду200мм -1 шт обратный клапан флянцевый Ду80мм -2 шт вентиль бронзовый Ду15мм -8 шт вентиль бронзовый Ду20мм -8 шт вентиль (сгон) Ду20мм -1 шт	шт.	23	июль- сентябрь	-«-
5	Монтаж бак-аккумулятора V-60м3	шт	1	май- сентябрь	-«-
6	Чистка теплообменников ГВС	шт	8	июль	-«-
7	Ремонт изоляции трубопровода отопления и ГВС	п.м		август-сентябрь	-«-
8	Проведение экспертизы промышленной безопасности сооружений и оборудования	шт		май-сентябрь	специализированная организация
9	Поверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная №2 «Почта»					
1	Замена сетевого насоса № 1 II контур Д320/55	шт	1	май- сентябрь	Степанова Н.Б.
2	Замена (установка) запорной арматуры: задвижка Ду50мм -5 шт задвижка Ду80мм -6 шт задвижка Ду100мм -2 шт вентиль бронзовый Ду15мм -11 шт вентиль Ду15мм -6 шт вентиль Ду20мм -4 шт	шт	34	май- сентябрь	-«-
3	Ремонт изоляции трубопроводов	п.м.	320	май- сентябрь	-«-
4	Ревизия насосов	шт	10	май-сентябрь	-«-
5	Ревизия дымососов	шт	2	май-сентябрь	-«-
6	Ревизия вентиляторов	шт	2	май-сентябрь	-«-

7	Ревизия запорной арматуры	шт	50	май-сентябрь	-«-
8	Ремонт изоляции трубопровода отопления	п.м		август-сентябрь	-«-
9	Проведение экспертизы промышленной безопасности сооружений и оборудования	шт		май- сентябрь	специализированная организация
10	Поверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная № 8 «Финколледж»					
1	Чистка котлов № 1,2	шт	2	май- сентябрь	Степанова Н.Б.
2	Замена запорной арматуры : задвижка Ду80мм -2 шт задвижка Ду100мм -2 шт вентиль Ду15мм -4 шт вентиль Ду20мм -4 шт	шт	12	май- сентябрь	-«-
3	Восстановление оконного проема у эл.щитовой (1,6м*1,7м)	м2	2,72	май- сентябрь	-«-
4	Ремонт изоляции трубопровода	п.м.	300	май- сентябрь	-«-
5	Ревизия насосов	шт	5	май-сентябрь	-«-
6	Чистка газоходов и дымовой трубы	шт	2	май- сентябрь	-«-
7	Ревизия дымососа	шт	1	май- сентябрь	-«-
8	Ревизия задвижек	шт	35	май-сентябрь	-«-
9	Ремонт изоляции трубопровода отопления	п.м		август-сентябрь	-«-
10	Проведение экспертизы промышленной безопасности сооружений и оборудования	шт		май-сентябрь	специализированная организация
11	Поверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная №10 «Шевле»					
1	Замена подпиточного насоса № 2 II контур ПН 45/30	шт	1	май- сентябрь	Степанова Н.Б.
2	Замена запорной арматуры: задвижка Ду50мм -8 шт задвижка Ду150мм -1 шт шаровый кран Ду50мм -1 шт	шт.	10	май- сентябрь	-«-
3	Ремонт изоляции трубопровода	п.м	290	май- сентябрь	-«-
4	Ревизия сетевых, подпиточных насосов	шт	6	май- сентябрь	-«-
5	Ревизия дымососа котла № 1	шт	1	май-сентябрь	-«-
6	Ревизия запорной арматуры	шт	54	май-сентябрь	-«-
7	Ремонт изоляции трубопровода отопления	п.м		август-сентябрь	-«-
8	Проведение экспертизы промышленной безопасности сооружений и оборудования	шт		май- сентябрь	специализированная организация
9	Поверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная №25 «30 лет Победы, 98а»					
1	Ремонт котла № 1 BISON-420 (замена обечайки, турбозелатора)	шт	1	май- сентябрь	Степанова Н.Б.
2	Замена запорной арматуры : вентиль Ду25мм -1 шт	шт	1	май	-«-
3	Ремонт изоляции трубопровода	п.м	70	май-сентябрь	-«-
4	Чистка газоходов котлов №1,2	шт	2	май- сентябрь	-«-

5	Ревизия насосов	шт	6	май- сентябрь	-«-
6	Ревизия запорной арматуры	шт	8	май- сентябрь	-«-
7	Поверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
УЧАСТОК №3					
Котельная № 3 «Колхозная»					
1	Ремонт изоляции трубопровода	п.м	25	май-сентябрь	Волков О.В.
2	Изоляция дымовой трубы	шт	2	май-сентябрь	-«-
3	Поверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная №5 «НГЧ»					
1	Ремонт конвективной части котла № 1	шт	1	май-сентябрь	Волков О.В.
2	Замена насоса ГВС № 3 K100-80-160 15 кВт (на раме)	шт	1	июнь	-«-
3	Замена запорной арматуры : задвижка Ду150мм -1 шт задвижка Ду80мм -1 шт	шт	2	июнь	-«-
4	Замена манометров ТМ-810 0-1,0 МПа – 1 шт, ТМ-510 М2 0-1,0 МПа-2 шт	шт	3	май-сентябрь	-«-
5	Ремонт изоляции трубопровода	п.м.	200	август-сентябрь	-«-
6	Ремонт кровли над насосной ГВС	м2	144	май-сентябрь	-«-
7	Ремонт изоляции трубопровода отопления и ГВС	п.м		август-сентябрь	-«-
8	Поверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная № 6 «Автовокзал»					
1	Ремонт конвективной части котла № 3 с восстановлением внутренней обмуровки котла	шт	1	май- сентябрь	Волков О.В.
2	Замена дымососа ДН-10	шт	1	май-сентябрь	-«-
3	Замена запорной арматуры : задвижка Ду50мм -6 шт задвижка Ду80мм -2 шт задвижка Ду100мм -3шт задвижка Ду150мм -5 шт	шт	16	май- сентябрь	-«-
4	Оборудование котлов № 1 и № 6 элементами автоматики : термометр –манометрический ТП-100Эк-М1-УХЛ4 – 2 шт, контрольный электрод КЭ-00 – 6 шт	шт	8	май- сентябрь	-«-
5	Изготовление ёмкости для солерастворения	шт	1	май- сентябрь	-«-
6	Ремонт изоляции трубопроводов	п.м		август-сентябрь	-«-
7	Проведение экспертизы промышленной безопасности сооружений и оборудования	шт		май- сентябрь	специализированная организация
8	Поверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная № 7 «Горбольница»					
1	Замена насоса ГВС № 2 с эл.двигателем К80-65-160 7,5-11кВт (на раме)	шт	1	июль	Волков О.В.
2	Ремонт регистров в ёмкости ГВС (труба ф57)	шт	1	июль	-«-
3	Изготовление ёмкости для солерастворения	шт	1	май-сентябрь	-«-
4	Замена запорной арматуры : задвижка Ду50мм -2 шт обратный клапан Ду150мм -1 шт	шт	3	май-сентябрь	-«-

5	Замена ЭКМ от 0-1,0 МПа подпитки	шт	1	май-сентябрь	-«-
6	Замена манометра на линии ГВС : ТМ-510М2 0-1,0 МПа	шт	1	май-сентябрь	-«-
7	Ремонт изоляции трубопроводов	п.м		август-сентябрь	-«-
8	Проведение экспертизы промышленной безопасности сооружений и оборудования	шт		май- сентябрь	специализированная организация
9	Поверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная № 9 «СПТУ-22»					
1	Замена запорной арматуры : задвижка Ду50мм -4 шт вентиль Ду20мм -2 шт	шт	6	август	Волков О.В.
2	Сварочный ремонт газосхода дымососа № 1	шт	1	май-сентябрь	-«-
3	Поверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная № 29 «Свободы»					
1	Замена подпиточного насоса № 2 Willo TYP MC605-DM/IE3 на насос EDH 4-60	шт	1	май-сентябрь	Волков О.В.
2	Замена пластин и уплотнителей теплообменника № 2.2	шт	24	май-сентябрь	-«-
3	Замена расширительного мембранного бака котлов № 1,3 V-300 л	шт	2	май-сентябрь	-«-
4	Замена (установка) запорной арматуры: кран шаровый Ду15мм -2 шт кран шаровый Ду32мм -2 шт кран шаровый Ду50мм -1 шт задвижки Ду80мм -4 шт	шт		май-сентябрь	-«-
5	Замена манометров ТМ-510 М2 0-1,0 МПа-4 шт, ТМ-510 0-1,0 МПа – 6 шт	шт.	10	май-сентябрь	-«-
6	Замена термометров БТ -41. 211 – 2 шт, БТ-23.220 (со штоком) -3 шт	шт	5	май-сентябрь	-«-
7	Ремонт изоляции трубопровода	п.м		август-сентябрь	-«-
8	Ремонт взрывных клапанов	шт	4	май-сентябрь	-«-
9	Ремонт пола модуля ХВО	м2	2	май-сентябрь	-«-
10	Чистка теплообменников ГВС	шт	2	май	-«-
11	Чистка теплообменников отопления	шт	4	май-сентябрь	-«-
12	Чистка фильтров ХВС и отопления	шт	4	май-сентябрь	-«-
13	Поверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
УЧАСТОК №4					
Котельная № 4 «Детский сад»					
1	Чистка котлов	шт	3	июнь	Иванов В.К.
2	Чистка теплообменника ГВС	шт	1	июнь	-«-
3	Ревизия насосов	шт	3	июнь	-«-
4	Ревизия задвижек: Ду100мм -3 шт, Ду50мм -6 шт.	шт	9	май-сентябрь	-«-
5	Поверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения			май-сентябрь	специализированная организация
Котельная № 12 «Школа № 4»					
1	Чистка котлов	шт	2	май-сентябрь	Иванов В.К.
2	Ревизия насосов	шт	3	май-сентябрь	-«-
3	Ревизия задвижек Ду80мм	шт	10	май-сентябрь	-«-

4	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная № 16 «Промогородная»					
1	Чистка котлов	шт	3	июнь-июль	Иванов В.К.
2	Чистка теплообменников ГВС	шт	1	июнь-июль	-«-
3	Ревизия задвижек: Ду100мм-2 шт, Ду80мм-2 шт	шт	4	июнь-июль	-«-
4	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная № 17 «Детская больница»					
1	Чистка котлов	шт	2	май-сентябрь	Иванов В.К.
2	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения			май-сентябрь	специализированная организация
Котельная № 22 «Янтиковское шоссе»					
1	Чистка котлов	шт	3	май-сентябрь	Иванов В.К.
2	Чистка теплообменников ГВС	шт	1	май	-«-
3	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная № 23 «Западная»					
1	Замена запорной арматуры : задвижка Ду100мм -3 шт задвижка Ду150мм -4 шт	шт	7	май-сентябрь	Иванов В.К.
2	Замена подземного трубопровода отопления от магистральной трассы к дому №15 ул.Фрунзе (обратка ф108-30м)	п.м.	30	май-сентябрь	-«-
3	Замена подземного трубопровода отопления от трубопровода у дома № 1 ул.Фрунзе в сторону автодороги (подача, обратка ф219мм -30 м)	п.м.	60	июль	-«-
4	Замена подземного трубопровода ГВС от трубопровода у дома № 1 ул.Фрунзе в сторону автодороги (подача ф108мм -30 м, обратка ф57мм -30 м)	п.м.	60	июль	-«-
5	Ревизия задвижек: Ду80мм -16 шт Ду100мм -16 шт Ду150мм -8 шт Ду200мм -2 шт	шт.	42	май-сентябрь	-«-
6	Чистка теплообменников отопления	шт	3	май-сентябрь	-«-
7	Чистка теплообменников ГВС	шт	2	июль	-«-
8	Ремонт изоляции трубопровода отопления и ГВС	п.м		август-сентябрь	-«-
9	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения			май-сентябрь	специализированная организация
Котельная № 24 « Красноармейская»					
1	Чистка котлов	шт	2	май-сентябрь	Иванов В.К.
2	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения			май-сентябрь	специализированная организация
Котельная № 26 « Новая»					
1	Чистка теплообменника отопления	шт	5	май-сентябрь	Иванов В.К.
2	Чистка теплообменника ГВС	шт	4	май	-«-

3	Проведение экспертизы промышленной безопасности сооружений и оборудования	шт		май-сентябрь	специализированная организация
4	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная № 27 «Трудовая»					
1	Чистка теплообменника отопления	шт	4	май-сентябрь	Иванов В.К.
2	Чистка теплообменника ГВС	шт	2	июнь	-«-
3	Замена запорной арматуры: шаровый межфланцевый кран Ду65мм -1 шт межфланцевый поворотный затвор Ду250мм -2 шт	шт	3	май-июнь	-«-
4	Проведение экспертизы промышленной безопасности сооружений и оборудования	шт		май-сентябрь	специализированная организация
5	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		май-сентябрь	специализированная организация
Котельная № 28 «Комсомольская»					
1	Чистка котлов	шт	4	май-сентябрь	Иванов В.К.
2	Чистка теплообменников ГВС	шт	2	июнь-июль	-«-
3	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	*		май-сентябрь	специализированная организация
УЧАСТОК № 5					
1	Замена подземного трубопровода отопления от ТК д/с № 16 до ТК у д. № 91 пр.Ленина (подача-обратка ф325мм-95м)	п.м.	190	май-сентябрь	Габдрахманов Н.М.
2	Замена подземного трубопровода ГВС от ТК д/с № 16 до ТК у д. № 91 пр.Ленина (подача ф89-95м, обратка ф57мм-95м)	п.м.	190	май-сентябрь	-«-
3	Замена подземного трубопровода отопления от Атлант до ТК дома № 1 ул. Заводская (подача ф159мм - 175м, обратка ф108мм - 175 м)	п.м.	350	май-сентябрь	-«-
4	Замена подземного трубопровода ГВС от Атлант до ТК дома № 1 ул. Заводская (подача ф133мм -175м, обратка ф89мм -175 м)	п.м.	350	май-сентябрь	-«-
5	Замена подземного трубопровода отопления от Бая № 2 до ТК дома № 16 ул. Чкалова (под дорогой: подача, обратка ф219-100м)	п.м.	200	май-сентябрь	-«-
6	Замена подземного трубопровода ГВС от Бая № 2 до ТК дома № 16 ул.Чкалова (под дорогой: подача ф133-100м, обратка ф108-100м)	п.м.	200	май-сентябрь	-«-
7	Замена подземного трубопровода отопления от СОШ № 9 до ТК дома № 14 ул.Чкалова (подача, обратка ф108мм -55 м)	п.м.	110	май-сентябрь	-«-
8	Замена подземного трубопровода отопления от ТК дома № 1 ул. Трудовая до ТК дома № 6 ул. Трудовая (подача, обратка ф219мм - 130 м)	п.м.	260	май-сентябрь	-«-
9	Замена подземного трубопровода ГВС от ТК дома № 1 ул. Трудовая до ТК дома № 6 ул. Трудовая (подача ф159мм -130м, обратка ф108мм -130м)	п.м.	260	май-сентябрь	-«-
10	Замена подземного трубопровода отопления от ТК СОШ № 11 до ТК дома № 6 ул. Ильича (подача, обратка ф219мм -130м)	п.м.	260		-«-

				май-сентябрь	
11	Замена подземного трубопровода ГВС от ТК СОШ № 11 до ТК дома № 6 ул. Ильича (подача ф57мм -130м)	п.м.	130	май-сентябрь	««»
12	Замена подземного трубопровода отопления от дома № 8 ул. К.Маркса до ТК дома № 10 ул. К.Маркса (с ф219 на ф159, подача, обратка ф159мм -55 м)	п.м.	110	май-сентябрь	««»
13	Замена (установка) запорной арматуры: Задвижка Ду50мм – 3 шт Задвижка Ду80мм – 7 шт Задвижка Ду100мм – 32 шт Задвижка Ду150мм – 5 шт Задвижка Ду200мм -3 шт Задвижка Ду300мм -3 шт Сливной кран ф25мм -4 шт	шт	57	май-сентябрь	««»
14	Ремонт изоляции трубопровода отопления и ГВС	п.м.		август-сентябрь	««»

5. В связи с обращением руководства ООО "Племенной птицеводческий завод "Канашский" (д. Кармаеи ул. Энергия, д.8) о крайне неудовлетворительном техническом состоянии основных инженерных сетей и высоким физическим износом оборудования газовой котельной и трубопроводов, обеспечивающих отопление инкубатора и смежного жилого дома Администрацией Канашского МО рассматривается вопрос о переводе жилого дома на индивидуальное отопление.

Работы планируются провести в 2026 году.

Вариант 2

Выполнение работ предусмотренных Инвестиционной программой (см. таблицу 5.1).

б) технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

Приоритетным сценарием (вариантом) перспективного развития систем теплоснабжения Канашского муниципального округа предлагается Вариант 1 предусматривающий проведения мероприятий, предусмотренных таблицей 5.1.

В рамках Варианта 1 выполняются мероприятия в соответствии с инвестиционной программой. Затраты на реализацию мероприятий приведены в таблице 5.1.

Согласно результатов расчета тарифно - балансовой модели Варианта 1 величина тарифа на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов, не превысит прогнозные значения утвержденного тарифа Региональной службы по тарифам Чувашской Республики, с учетом прогнозных индексов дефляторов опубликованных в Прогнозах Минэкономразвития РФ.

Также Вариантом 1 предусмотрены работы по реконструкции котельной № 19 "БАМ-3" г.

Канаш ул. Машиностроителей, д. 30а.

в) обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, а в ценовых зонах теплоснабжения - на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности, и индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

Приоритетным вариантом перспективного развития систем теплоснабжения Канашского муниципального округа предлагается Вариант 1 предусматривающий перечень мероприятия, указанных в таблице 5.1.

Экономического эффекта и срока окупаемости данные мероприятия не предусматривают, основным эффектом от внедрения данных мероприятий будет целевые показатели от выполненных мероприятий, указанные в таблице 5.2, а также показателей надежности и энергетической эффективности указанные в таблице 5.3.

Расчет эффективности инвестирования средств, осуществляется путем сопоставления динамики показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем теплоснабжения и расходов на реализацию Инвестиционной программы:

- мероприятия, направленные на достижения целевых показателей на снижения аварийных ситуаций при эксплуатации источников теплоснабжения и тепловых сетей; снижение тепловых потерь при передаче тепловой энергии, снижение удельных расходов топлива на выработку тепловой энергии (тарифная составляющая); мероприятия направленные на достижение надежности и бесперебойного предоставления качественных коммунальных услуг.

- мероприятия, направленные на достижения целевого показателя по снижению аварийных ситуаций при эксплуатации источников теплоснабжения и тепловых сетей, имеют социально значимый характер и направлены на снижения рисков бесперебойности теплоснабжения и горячего водоснабжения;

- мероприятия, направленные на достижения целевого показателя по снижению тепловых потерь при передаче тепловой энергии, снижение удельных расходов топлива на выработку тепловой энергии влияют на рост тарифной составляющей и способностью населения оплачивать коммунальные услуги;

- мероприятия, направленные на достижения целевого показателя по надежности и бесперебойного предоставления качественных коммунальных услуг имеют социально значимый характер и направлены на гарантированное бесперебойное теплоснабжение всех потребителей с требуемым напором, снижение аварийности, подключение новых потребителей и увеличение пропускной способности сетей в связи с увеличением роста нагрузок.

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

Информация актуализирована по состоянию на 2025 год.

Таблица 5.2- Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2023 г.	Фактические значения 2024 г.	Плановые значения в т.ч. по годам реализации		
					2025	2026	2027
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	0,37	0,37	0,36	0,36	0,36
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	166,46	166,46	166,46	166,46	166,46
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	57	57	55	55	55
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	29482,52	12349,52	30885,93	30885,93	30885,93
		% от полезного отпуска тепловой энергии	16,6	13,40	17,80	17,80	17,80

Вестник № 14				24 апреля 2026 г.				190
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии	тонн в год для воды	24351,60	10200,30	25510,77	25510,77	25510,77	
		куб. м для пара	-	-	-	-	-	
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410	-	-	-	-	-	-	

Таблица 5.3 - Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности								Показатели энергетической эффективности											
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на км тепловых сетей				Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности				Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указывается по каждому объекту теплоснабжения)				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указывается по каждому участку тепловой сети)			
		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение		
			2025	2026	2027		2025	2026	2027		2025	2026	2027		2025	2026	2027		2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	МП УК ЖКХ МО г. Конаш ЧР	0,00	0,0171	0,0171	0,0171	0,00	0,01	0,01	0,01	166,46	166,46	166,46	166,46	1,39	3,49	3,49	3,49	12349,52	30885,93	30885,93	30885,93

ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ И В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

а) расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии в случаях, установленных пунктом 6 части 2 статьи 4 и пунктом 2 части 2 статьи 5 Федерального закона "О теплоснабжении" (в ценовых зонах теплоснабжения - также расчетная величина плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения)

Существующие и перспективные балансы теплоносителя теплопотребляющих установок определялись из расчетов тепловых нагрузок с температурным перепадом между системами подающего и обратного трубопровода.

Расчет технически обоснованных нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии необходимо выполнять в соответствии с Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю "потери сетевой воды", утвержденными приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. №278 и Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008г. №325 (в ред. Приказов Минэнерго России от 01.02.2010 №36, от 10.08.2012 №377).

К нормируемым технологическим затратам теплоносителя (теплоноситель - вода) относятся: -затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов и при подключении новых участков тепловых сетей; -технологические сливы теплоносителя средствами автоматического регулирования теплового и гидравлического режима, а также защиты оборудования; -технически обоснованные затраты теплоносителя на плановые эксплуатационные испытания тепловых сетей и другие регламентные работы.

К нормируемым технологическим потерям теплоносителя относятся технически неизбежные в процессе передачи и распределения тепловой энергии потери теплоносителя с его утеч-

кой через неплотности в арматуре и трубопроводах тепловых сетей в пределах, установленных правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок.

Нормативные значения потерь теплоносителя за год с его нормируемой утечкой, м3, определяются по формуле:

$$G_{ут.н} = aV_{год}n_{год}10^{-2} = m_{ут.год.н}n_{год},$$

где: а – норма среднегодовой утечки теплоносителя, м³/ч·м³, установленная правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок, в пределах 0,25% среднегодовой емкости трубопроводов тепловых сетей в час;

V_{год} – среднегодовая емкость трубопроводов тепловых сетей, эксплуатируемых теплосетевой организацией, м³;

n_{год} – продолжительность функционирования тепловых сетей в году, ч;

m_{ут.год.н} – среднегодовая норма потерь теплоносителя, обусловленных утечкой, м³/ч.

Значение среднегодовой емкости трубопроводов тепловых сетей, м³, определяется из выражения:

$$V_{год} = (V_{от} * n_{от} + V_{л} * n_{л}) / (n_{от} + n_{л}) = (V_{от} * n_{от} + V_{л} * n_{л}) / n_{год},$$

где V_{от} и V_л – емкость трубопроводов тепловых сетей в отопительном и неотопительном периодах, м³;

n_{от} и n_л – продолжительность функционирования тепловых сетей в отопительном и неотопительном периодах, ч.

При расчете значения среднегодовой емкости учитывается емкость трубопроводов, вновь вводимых в эксплуатацию, и продолжительность использования данных трубопроводов в течение календарного года; емкость трубопроводов, образуемую в результате реконструкции тепловой сети (изменения диаметров труб на участках, длины трубопроводов, конфигурации трассы тепловой сети) и период времени, в течение которого введенные в эксплуатацию участки реконструированных трубопроводов задействованы в календарном году; емкость трубопроводов, временно выводимых из использования для ремонта, и продолжительность ремонтных работ.

При определении значения среднегодовой емкости тепловой сети в значении емкости трубопроводов в неотапливаемый период учитывалось требование правил технической эксплуатации о заполнении трубопроводов деаэрированной водой с поддержанием избыточного давления не менее 0,5 кгс/см² в верхних точках трубопроводов.

Прогнозируемая продолжительность отопительного периода принималась в соответствии со строительными нормами и правилами по строительной климатологии.

Потери теплоносителя при авариях и других нарушениях нормального эксплуатационного режима, а также сверхнормативные потери в нормируемую утечку не включались.

Затраты теплоносителя, обусловленные вводом в эксплуатацию трубопроводов тепловых сетей, как новых, так и после плановых ремонтов или реконструкции, принимались в размере 1,5-кратной емкости соответствующих трубопроводов тепловых сетей.

Затраты теплоносителя, обусловленные его сливом средствами автоматического регулирования и защиты, предусматриваемыми такой слив, определяемые конструкцией указанных приборов и технологией обеспечения нормального функционирования тепловых сетей и оборудования, в расчете нормативных значений потерь теплоносителя не учитывались из-за отсутствия в тепловых сетях сельского поселения действующих приборов автоматики или защиты такого типа.

Затраты теплоносителя при проведении плановых эксплуатационных испытаний тепловых сетей и других регламентных работ включают потери теплоносителя при выполнении подготовительных работ, отключении участков трубопроводов, их опорожнении и последующем заполнении.

Нормирование затрат теплоносителя на указанные цели производилось с учетом регламентированной нормативными документами периодичности проведения эксплуатационных испытаний и других регламентных работ и утвержденных эксплуатационных норм затрат для каждого вида испытательных и регламентных работ в тепловых сетях для данных участков трубопроводов и принималось в размере 1,5-кратной емкости соответствующих трубопроводов тепловых сетей.

При изменении емкости (внутреннего объема) трубопроводов тепловых сетей, эксплуатируемых теплосетевой организацией, на 5%, ожидаемые значения показателя "потери сетевой воды" допускается определять по формуле:

$$G_{\text{псв}}^{\text{план}} = G_{\text{псв}}^{\text{норм}} \frac{\sum V_{\text{ср.г}}^{\text{план}}}{\sum V_{\text{ср.г}}^{\text{норм}}},$$

где: $G_{\text{псв}}^{\text{план}}$ — ожидаемые годовые потери сетевой воды на период регулирования, м³;

$G_{\text{псв}}^{\text{норм}}$ — годовые потери сетевой воды в тепловых сетях, находящихся в эксплуатационной ответственности теплосетевой организации, в соответствии с энергетическими характеристиками, м³;

$\sum V_{\text{ср.г}}^{\text{план}}$ — ожидаемый суммарный среднегодовой объем тепловых сетей, м³;

$\sum V_{\text{ср.г}}^{\text{норм}}$ — суммарный среднегодовой объем тепловых сетей, находящихся

в эксплуатационной ответственности теплосетевой организации, принятый при разработке энергетических характеристик, м³.

Таблица 6.1 - Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям на 2024-2027 г.г.

№ п/п	Организация	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям 2024-2027 г.г.		
		Потери теплоносителей, пар (т) вода (м ³)	Потери тепловой энергии тыс. Гкал	Расход электроэнергии тыс. кВт.ч
1	МП «УК ЖКХ МО г. Канаш ЧР» МО «г. Канаш ЧР», Чувашская Республика, г. Канаш, ул. 30 лет Победы,9	Теплоноситель - пар		
		-	-	-
		Теплоноситель - пар		
		25510,77	30,88593	-

Таблица 6.2- Расчетные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей на период 2026-2035 гг.

№	Источники теплоснабжения	период 2026 –2035 гг.				
		Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Объем системы, м ³	Нормативный бъем подпитки тепловых сетей, м ³ /ч	Аварийный объем подпитки тепловых сетей, м ³ /ч	Расчетная производительность ВП
1	Котельная №1 «Центральная»	9,094	125,088	0,313	2,504	3,64
2	Котельная №2 «Почта»	6,765	93,094	0,233	1,864	3,34
3	Котельная №3 «Колхозная»	0,017	0,0	0,000	0	0,007
4	Котельная №4 «Д/С№18»	0,251	1,132	0,003	0,024	0,14
5	Котельная №5 «НГЧ»	4,037	29,538	0,074	0,592	1,64
6	Котельная №6 «Автовокзал»	5,075	137,945	0,345	2,76	2,62
7	Котельная №7 «Горбольница»	5,911	13,136	0,033	0,264	1,005
8	Котельная №8 «Финколлеж»	2,255	29,172	0,073	0,584	1,1
9	Котельная №9 «СПТУ-22»	0,523	3,188	0,008	0,064	0,48
10	Котельная №10 «Шевле»	3,284	85,977	0,215	1,72	2,16
11	сдвоенный котел наружного размещения № 11 ул.Красноармейская,72	0,339	1,0	0,0025	0,02	0,0
12	Котельная №12 «Школа №4»	0,033	4,05	0,010	0,08	0,18
13	Котельная №14 «Восточный район»	2,397	241,24	0,603	4,824	6,39
14	Котельная №15 «ПМС-205»	0,361	52,576	0,131	1,048	1,17
15	Котельная №16 «Промогородная»	0,173	0,762	0,002	0,016	0,19
16	Котельная №17 «Детская больница»	6,497	1,036	0,003	0,024	0,08
17	Котельная №19 «БАМ- 3»	3,810	29,184	0,073	0,584	3,31
18	Котельная №20 «БАМ- 2»	3,504	11,29	0,125	1	1,9
19	Котельная №21 «БАМ- 1»	0,140	50,152	0,028	0,224	1,71
20	Котельная №22 «Янтиковское шоссе»	6,430	0,086	0,000	0	0,07
21	Котельная № 23 «Западная»	0,096	61,228	0,153	1,224	3,34
22	Котельная №24 «Красноармейская»	0,929	0,407	0,001	0,008	0,04
23	Котельная №25 «30 лет Победы»	18,359	26,28	0,0657	0,5256	0,38
24	Котельная №26 «Новая»	14,6	22556	5,64	45,12	5,19
25	Котельная №27 «Трудовая»	0,269	1588	3,97	31,77	5,86
26	Котельная №28 «Комсомольская 14а»	3,178	0,0	0,0	0,0	0,0
27	Котельная №29 «Свободы, 30А»	0,080	468	1,17	9,36	1,9
28	сдвоенный котёл наружного размещения № 30 по ул.Канашская,15	0,212	0,00001	0,00024	0,002	0,0

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

Все котельные работают по закрытой схеме теплоснабжения.

в) сведения о наличии баков-аккумуляторов

Сведения о наличии баков-аккумуляторов и об их параметрах отсутствуют.

Водоснабжение котельных должно осуществляться в соответствии с требованиями СП 89.13330.2016 "Котельные установки". Для котельных первой и второй категорийдолжно быть предусмотрено два ввода водопровода - и/или создан нормативный запасводы.

г) нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии

Объем аварийной подпитки рассчитан согласно "СП 74.13330.2023. Свод правил. Тепловые сети". Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийнаяподпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей. Результаты расчета представлены в таблицах6.2.

д) существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения

Расчет производительности водоподготовительных установок котельных для подпитки тепловых сетей в их зонах действия выполнен согласно "СП 74.13330.2023. Свод правил. Тепло-

вые сети". Максимальная производительность водоподготовительных установок для тепловых сетей рассчитывается из компенсации возможных потерь теплоносителя с утечками через неплотности, дренажи и исполнительные механизмы и плановыми сбросами с воздушников.

Согласно "СП 74.13330.2023. Свод правил. Тепловые сети":

"Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения следует принимать: о в закрытых системах теплоснабжения - 0,75% фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5% объема воды в этих трубопроводах;

о для отдельных тепловых сетей горячего водоснабжения, при наличии баков аккумуляторов, по расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2, а при отсутствии баков аккумуляторов по максимальному расходу воды на горячее водоснабжение. В обоих случаях плюс 0,75% фактического объема воды в трубопроводах сетей и присоединенных к ним системам горячего водоснабжения зданий

$$G_{nod} = 1,2 G_{ГВС_{ср}} + 0,0075 (V_{мс} + V_{от} + V_{вент} + V_{ГВС}), \text{ м}^3/\text{ч};$$

где: $V_{мс}$, $v_{от}$, $v_{вент}$, $v_{ГВС}$ - объем теплоносителя в трубопроводах в тепловых сетях, системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения потребителей.

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения указан в таблицах 6.2.

Описание изменений в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.

-описание изменений в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.

Изменений в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах, не произошло.

-сравнительный анализ расчетных и фактических потерь теплоносителя для всех зон действия источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Сведения по расчетным и фактическим потерям по состоянию на 2025 год представлены в Части 3 в подразделах "н" и "о".

ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

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

Согласно статье 14, ФЗ №190 "О теплоснабжении" от 27.07.2010 года, подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, с учетом особенностей, предусмотренных 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 услугопо такому подключению и в заключение 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 заключение 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, 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 не дискриминационного доступа товаров.

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 инвести-

ционной 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 теплоснабжающую организацию, должны быть подключены к централизованному теплоснабжению, если такое подсоединение возможно в перспективе.

Спотребителями, 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);
- ✓ использования тепловой энергии в технологических целях;
- ✓ отсутствия резервов тепловой мощности в границах застройки на данный момент и в - рассматриваемой перспективе.

Потребители, отопление которых осуществляется от индивидуальных источников, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению на условиях организации централизованного теплоснабжения.

Федеральный закон от 30.12.2009 г. №384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений" предусматривает, что система инженерно-технического обеспечения - одна из систем здания или сооружения, предназначенная для выполнения функций водоснабжения, канализации, отопления, вентиляции, кондиционирования воздуха, газоснабжения, электроснабжения, связи, информатизации, диспетчеризации, мусороудаления, вертикального транспорта (лифты, эскалаторы) или функций обеспечения безопасности (подп. 21 п. 2 ст. 2); параметры и другие характеристики систем инженерно-технического обеспечения в процессе эксплуатации здания или сооружения должны соответствовать требованиям проектной документации.

Таким образом, проект переустройства должен соответствовать строительным нормам и правилам проектирования и быть согласованным с теплоснабжающей организацией, так как затрагивает общедомовую инженерную систему отопления.

п. 15 ст. 14 ФЗ от 27.07.2010 г. №190-ФЗ "О теплоснабжении".

Статья 14. Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения

п.15. Запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения многоквартирных домов, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения.

Теплоснабжение многоквартирного жилого дома является централизованным. В данном случае, отключение квартиры от общей системы отопления с установкой газового котла, предусматривает изменение общедомовой инженерной системы отопления.

Поскольку система центрального отопления дома относится к общему имуществу, то согласно п. 3 ст. 36, п. 2 ст. 40, ст. 44 ЖК РФ, реконструкция этого имущества путем его уменьшения, изменения назначения или присоединение к имуществу одного из собственников возможны только с согласия всех собственников помещений в многоквартирном доме.

Порядок расчета размера платы за коммунальную услугу по отоплению, как для жилых, так и для нежилых помещений многоквартирного дома определен пунктом 42(1) Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных до-

мах и жилых домов, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 №354 (далее - Правила №354).

Правилами №354 установлен порядок расчета платы за коммунальные услуги по отоплению, который учитывает наличие в многоквартирном доме жилых и нежилых помещений, переустройство которых, предусматривает установку индивидуальных источников тепловой энергии, осуществляется в соответствии с требованиями к переустройству, установленными действующим на момент проведения такого переустройства законодательством Российской Федерации.

Согласно пункту 1.7 Правил и норм технической эксплуатации жилищного фонда, утвержденных Постановлением Госстроя России от 27.09.2003 №170, переоборудование жилых и нежилых помещений в жилых домах допускается производить после получения соответствующих разрешений в установленном порядке.

Необходимо учитывать, что в соответствии с положениями Федерального закона от 30.12.2009 №384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений" система инженерно-технического обеспечения - одна из систем здания или сооружения, предназначенная для выполнения функций водоснабжения, канализации, отопления, вентиляции, кондиционирования воздуха, газоснабжения, электроснабжения, связи, информатизации, диспетчеризации, мусороудаления, вертикального транспорта (лифты, эскалаторы) или функций обеспечения безопасности (подпункт 21 пункта 2 статьи 2); параметры и другие характеристики систем инженерно-технического обеспечения в процессе эксплуатации здания или сооружения должны соответствовать требованиям проектной документации.

Действующим законодательством Российской Федерации определены обязательные нормы для принятия решения потребителями о смене способа обеспечения теплоснабжения, в том числе требования к индивидуальным квартирным источникам тепловой энергии, которые допускаются использовать для отопления жилых помещений в многоквартирных домах при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения.

б) 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 Канашского муниципального округа источники тепловой энергии, отнесенные к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, отсутствуют. Строительством источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не предусматривается.

в) 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 Канашского муниципального округа источники тепловой энергии, отнесенные к генерирующим объектам, отсутствуют. Строительством источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не предусматривается.

г) 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 Канашского муниципального округа источники тепловой энергии, отнесенные к генерирующим объектам, отсутствуют. Строительством источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не предусматривается. Решение о строительстве энергоцентра (комбинированная выработка электрической и тепловой энергии) для удовлетворения собственных потребностей промышленных предприятий в электрической и тепловой энергии на территории Канашского муниципального округа принимают собственники предприятий.

д) обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной вы-

работки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

На территории Канашского муниципального округа источники тепловой энергии, отнесенные к генерирующим объектам, отсутствуют.

е) 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

Не предусматривается.

Приопределённых условиях качества основного (рабочего) источника электроснабжения на котельных рекомендуется использовать газотурбинный генератор (ГТГ) или газопоршневой генератор (ГПГ) с утилизацией тепловой энергии, а в качестве резервного источника электроэнергии использовать внешнюю энергосистему. Для повышения энергоэффективности работы генератора (утилизации тепловой энергии сопутствующей процессу выработки электрической энергии) рекомендуется контур охлаждения генератора подключить к обратному трубопроводу системы теплоснабжения.

Такое техническое решение рекомендуется реализовывать в котельных, для которых одновременно соблюдаются следующие условия:

- строительство новой котельной или реконструкция существующей котельной;
- в котельной в качестве основного топлива используется или будет использоваться природный газ;

? средняя потребляемая электрическая мощность оборудования котельной в отопительный период не ниже 100 кВт.

Преимущества ГТГ по сравнению с ГПГ генераторами:

- более высокий электрический КПД при полной загрузке (достигает 50%);
- существенно ниже цена.
- значительно ниже удельный расход масла (в несколько раз);
- значительно ниже уровень шума;
- значительно меньше габаритные размеры и вес;
- выше надёжность;
- значительно выше срок службы (в два-три раза);

Недостатки ГТГ по сравнению с ГПГ генераторами: КПД ГТГ значительно снижается при снижении нагрузки. Работа котельной характеризуется непрерывным графиком работы и постоянством электрических нагрузок. Для реализации преимуществ ГТГ генерирующая электрическая мощность должна покрывать только постоянную составляющую нагрузочного графика котельной.

ж) обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия, существующих источников тепловой энергии

Реконструкция котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии на данном этапе не требуется.

з) обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

На территории Канашского муниципального округа источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

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

На территории Канашского муниципального округа источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

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

Вывод в резерв (или) вывод из эксплуатации котельных до 2035 г. не планируется.

л) обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки

поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения малозажными жилыми зданиями

Индивидуальное теплоснабжение применяется в зонах с индивидуальным жилищным фондом или в зонах малозаженной застройки. При низкой плотности тепловой нагрузки более эффективно использование индивидуальных источников тепловой энергии. Такая организация позволяет потребителям в зонах малозаженной застройки получать более эффективное, качественное и надежное теплоснабжение.

Поквартирное отопление значительно удешевляет жилищное строительство: отпадает необходимость в дорогостоящих теплосетях, тепловых пунктах, приборах учета тепловой энергии; становится возможным вести жилищное строительство в городских районах, не обеспеченных развитой инфраструктурой тепловых сетей, при условии надежного газоснабжения; снимается проблема окупаемости системы отопления, т.к. погашение стоимости происходит в момент покупки жилья.

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

Индивидуальное теплоснабжение в зонах застройки малозажными жилыми зданиями организовывается в зонах, где реализованы и планируются к реализации проекты по газификации частного сектора, и нет централизованного теплоснабжения. Централизованное теплоснабжение в этих зонах нерентабельно, из-за высоких тепловых потерь на транспортировку теплоносителя. При небольшой присоединенной тепловой нагрузке малозаженной застройки наблюдается значительная протяженность квартальных тепловых сетей, что характеризуется высокими тепловыми потерями.

Децентрализованные системы любого вида позволяют исключить потери энергии при ее транспортировке (значит, снизить стоимость тепла для конечного потребителя), повысить надежность отопления и горячей водоснабжения, вести жилищное строительство там, где нет развитых тепловых сетей.

В конечном счете, вопрос технико-экономического обоснования подключения потребителя к системе централизованного теплоснабжения, автономной котельной, либо установки поквартирных индивидуальных источников тепла во многом определяется величиной капитальных затрат. Кроме того, при выборе индивидуальных источников тепла необходимо принимать к рассмотрению те варианты, которые обеспечивают не только минимальные капитальные затраты, но и качественное оборудование и гарантированное сервисное обслуживание.

Теплоснабжение вновь строящихся индивидуальных и малозаженных жилых зданий предусматривается путем установки индивидуальных газовых котлов. Основанием для принятия такого решения является удаленность планируемых районов застройки указанных типов от существующих сетей систем централизованного теплоснабжения и низкая плотность тепловой нагрузки в этих зонах, что приводит к существенному

увеличению затрат и снижению эффективности централизованного теплоснабжения.

м) обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии были рассчитаны в соответствии с СП 74.13330.2023. Свод правил. Тепловые сети", балансы приведены в Главе 4.

Расчет баланса ВПУ определен на максимальный объем подпитки собственных нужд теплоисточников и подпитки тепловой сети (см. Главу 6).

С учетом производительности ВПУ на котельных имеется резервы производительности ХВО. Изменение объемов подпитки будут связаны с уменьшением или увеличением собственных нужд котельных (незначительно) и объемов тепловой сети.

н) анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

В понятие возобновляемые источники энергии (ВИЭ) включаются следующие формы энергии: солнечная, геотермальная, ветровая, энергия морских волн, течений, приливов и океана, энергия биомассы, гидроэнергия, низкопотенциальная тепловая энергия и другие "новые" виды возобновляемой энергии.

Принято условно разделять ВИЭ на две группы:

?традиционные:гидравлическаяэнергия,преобразуемаявиспользуемыйвидэнергииГЭС мощностью более 30 МВт; энергия биомассы, используемая для получения тепла традиционными способами сжигания (дрова, торф и некоторые другие виды печного топлива); геотермальная энергия.

?нетрадиционные(НВИЭ):солнечная,ветровая,энергияморскихволн,течений,приливов и океана, гидравлическая энергия, преобразуемая в используемый вид энергии малыми и микроГЭС, энергия биомассы, не используемая для получения тепла традиционными методами,низкопотенциальнаятепловаяэнергияи другие"новые"видывозобновляемой энергии.

Всоответствии сэнергетическойстратегиейРоссиинапериоддо2035года:

"Перспективной областью применения НВИЭ в России являются изолированные и удаленные энергорайоны, а также резервирование системы электроснабжения особо ответственных потребителей (повышенной категории надежности). Ввод новых генерирующих мощностей, функционирующих на основе НВИЭ, при условии их экономической эффективности".

ВИЭвторойили мереприсутствуютповсюду,втомчислеина территории Канашского муниципального округа, такиекак:энергиябиомассы(торф,дрова,отходысельскохозяйственнойдеятельности),энергия солнца,энергияветра,энергиятечениярек,геотермальнаяэнергия.Кместнымвидамтопливана территории Канашского муниципального округа можно отнести дрова, отходы деревообрабатывающей промышленности и топливные брикеты (пеллеты), производимые из них.

По состоянию на 2026 год на территории Канашского муниципального округа источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии (ВИЭ), а также местных видов топлива отсутствуют, за исключением печного отопления с использованием дров.

Проекты ввода источников тепловой энергии централизованного теплоснабжения с использованием ВИЭ на перспективу до 2035 года нецелесообразно по следующим причинам:

-уровеньгазификацииКанашском муниципального округавысокий.

-использование отходов деревообрабатывающей промышленности (пеллет) для нужд централизованного теплоснабжения связано с определенными рисками (банкротство предприятий-поставщиков пеллет, высокая стоимость производства пеллет).

-затраты на сооружение источников с использованием НВИЭ на один-два порядка выше по сравнению со строительством традиционных котельных.

При наличии на территории Канашского муниципального округа деревообрабатывающие производства, целесообразно создание децентрализованных источников теплоснабжения с использованием ВИЭ (отходов деревообрабатывающих производств) для удовлетворения собственных нужд небольших предприятий. Такие решения принимают собственники предприятий на основании технико-экономических расчетов и исходя из возможностей финансирования подобных проектов.

Часть домохозяйствотапливаетсяиспользованиемочаговыхпечей,чтоформирует спрос на местные виды топлива (дрова, отходы деревообрабатывающих производств).

о) обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, муниципального округа,городского округа, города федерального значения

Перепрофилирование промышленных зон в период действия схемы на планируется.

В части теплоснабжения промышленных объектов принимается допущение, что прирост теплоснабжения при увеличении объемов производства будет компенсироваться экономией тепла, полученной от внедрения энергосберегающих технологий.

п) результаты расчетов радиусов эффективного теплоснабжения

В основу расчетов радиуса эффективного теплоснабжения от теплового источника положены полуэмпирические соотношения, которые впервые были приведены в "Нормы по проектированию тепловых сетей" (Энергоиздат, М., 1938 г.).

Для приведения указанных зависимостей к современным условиям функционирования системы теплоснабжения использованы эмпирические коэффициенты, предложенные В.Н. Папушкиным (ВТИ, Москва).

Аналитическое решение научной проблемы расчета радиуса эффективного теплоснабжения также было найдено в 1938 г. Е.Я. Соколовым.

Эффективный радиус теплоснабжения определялся из условия минимизации удельных стоимостей сооружения тепловых сетей и источников, согласно его методике, оптимальный и предельный радиусы действия тепловой сети должны определяться по следующим формулам:

$$R_{\text{опт}} = (140/s^{0,4}) \cdot \phi^{0,4} \cdot (1/B^{0,1})(\Delta\tau/\Pi)^{0,15},$$

$$R_{\text{пред}} = [(p-C)/1,2K]^{2,50},$$

где s - удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м; ϕ - поправочный коэффициент, зависящий от постоянной части расходов на сооружение ТЭЦ; B - среднее число абонентов на 1 км; $\Delta\tau$ - расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, °С; Π - теплоплотность района, Гкал/ч·км; p - разница себестоимости тепла, выработанного на ТЭЦ и в индивидуальных котельных абонентов, руб./Гкал; C - переменная часть удельных эксплуатационных расходов на транспорт тепла, руб./Гкал; K - постоянная часть удельных эксплуатационных расходов на транспорт тепла при радиусе действия тепловой сети, равном 1 км, руб./Гкал·км.

ВопросыиспользованиепонятияРЭТчаще всеговозникаютвследующих случаях:

- приопределении фактического(сложившегося) радиусатеплоснабжениявзонедействия источника тепловой мощности и сравнении его с РЭТ путём оценки тарифных последствий при моделировании отключения удалённых потребителей (обобщённых потребителей).

- приопределении возможности расширениязоныдействияисточникатепловойэнергии с целью теплоснабжения новых потребителей, планируемых к строительству вне существующей зоны действия источника путём оценки тарифных последствий.

- при оценке эффектов, возникающих при принятии решения о перераспределении тепловой нагрузки между источниками, с пересекающимися (или вложенными) зонами действия путём оценки тарифных последствий.

- при возникновении альтернативы о теплоснабжении потребителей, планируемых к строительствувне существующейзоныдействияисточникатеплоснабжения-расширять ли существующую зону действия источника тепловой мощности или строить новый источник.

Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения существующих котельных указан в таблице ниже

Таблица 7.1 - Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения

№ п/п	Источники теплоснабжения	Эффективный радиус теплоснабжения, км	Площадь зоны действия источника, км2
1	Котельная №1 «Центральная»	0,7	0,270
2	Котельная №2 «Почта»	0,7	0,240
3	Котельная №3 «Колхозная»	0,1	0,003
4	Котельная №4 «Д/с№18»	0,4	0,015
5	Котельная №5 «НГЧ»	0,9	0,084
6	Котельная №6 «Автовокзал»	1,0	0,264
7	Котельная №7 «Горбольница»	0,4	0,08
8	Котельная №8 «Финколледж»	0,4	0,099
9	Котельная №9 «СПТУ-22»	0,6	0,073
10	Котельная №10 «Шевле»	0,9	0,385
11	Котельная №12 «Школа №4»	0,9	0,066
12	Котельная №14 «Восточный район»	1,5	0,423
13	Котельная №15 «ПМС-205»	0,9	0,087
14	Котельная №16 «Промогородная»	0,4	0,013
15	Котельная №17 «Детская больница»	0,6	0,005
16	Котельная №19 «БАМ- 3»	0,6	0,132
17	Котельная №20 «БАМ- 2»	0,4	0,06
18	Котельная №21 «БАМ- 1»	0,7	0,091
19	Котельная №22 «Янниковское шоссе»	0,7	0,004
20	Котельная № 23 «Западная»	0,8	0,189
21	Котельная №24 «Красноармейская»	0,1	0,008
22	Котельная №25 «30 лет Победы»	0,1	0,023
23	Котельная №26 «Новая»	0,8	0,686
24	Котельная №27 «Трудовая»	0,9	0,468
25	Котельная №28 «Комсомольская 14а»	0,1	0,001
26	Котельная №29 «Свободы, 30А»	0,7	0,169
27	сдвоенный котел наружного размещения № 11 Красноармейская,72	0,0	МКД
28	сдвоенный котел наружного размещения № 30 Канашская,15	0,0	МКД

р) описание мероприятий на источниках тепловой энергии, необходимость реализации которых рассматривается на этапе разработки проектной документации по строительству источников тепловой энергии в целях обеспечения живучести источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом.

Схемой теплоснабжения не предусматриваются мероприятия по строительству источников тепловой энергии в целях обеспечения живучести источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом.

с) покрытие перспективной тепловой нагрузки, не обеспеченной тепловой мощностью При актуализации Схемы теплоснабжения мероприятия для покрытия перспективной тепловой нагрузки, не обеспеченной тепловой мощностью не планируется.

Величина резерва и дефицита тепловой мощности "нетто" по источникам тепловой энергии муниципального округа представлена в таблице 7.2.

Таблица 7.2 - Величина резерва и дефицита тепловой мощности "нетто"

Адрес котельной	Профицит/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч	
	Располагаемая мощность котельной	С учетом резервного котла
Котельная №1 "Центральная"	+0,72	-0,1
Котельная №2 "Почта"	-1,222	-5,222
Котельная №3 "Колхозная"	+0,045	-
Котельная №4 "Д/с №18"	-0,002	-0,0088
Котельная №5 "НГЧ"	+0,113	-
Котельная №6 "Автовокзал"	+0,002	-1,851
Котельная №7 "Горбольница"	-2,168	-
Котельная №8 "Финкопледж"	-0,419	-1,191
Котельная №9 "СПТУ-22"	+1,141	+0,331
Котельная №10 "Шевле"	+0,001	-1,079
сдвоенный котел наружного размещения № 11 Красноармейская, 72	+0,039	-
Котельная №12 "Школа №4"	+0,027	-
Котельная №14 "Восточный район"	+6,137	-4,453
Котельная №15 "ПМС-205"	-0,346	-1,096
Котельная №16 "Промогородная"	+0,111	-0,061
Котельная №17 "Детская больница"	-0,027	-
Котельная №19 "БАМ-3"	-0,103	-1,833
Котельная №20 "БАМ-2"	+1,975	+0,425
Котельная №21 "БАМ-1"	+0,683	-0,887
Котельная №22 "Янтийское шоссе"	+0,066	-0,007
Котельная №23 "Западная"	-0,832	-2,452
Котельная №24 "Красноармейская"	+0,024	-
Котельная №25 30 лет победы	-0,289	-
Котельная №26 "Новая"	+2,757	-1,953
Котельная №27 "Трудовая"	+0,582	-3,498
Котельная № 28 Комсомольская, 14а"	+0,004	-0,068
Котельная №29 «Свободы, 30А»	+1,145	+0,165
сдвоенный котел наружного размещения № 30 Канашская, 15	+0,125	-

т) **максимальная выработка электрической энергии на базе прироста теплового потребления на коллекторах существующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

На территории Канашского муниципального округа источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

у) **определение перспективных режимов загрузки источников тепловой энергии по присоединенной тепловой нагрузке**

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей подробно рассмотрены в главе 4.

ф) **определение потребности в топливе и рекомендации по видам используемого топлива**

На всех существующих в качестве основного топлива планируется использовать сетевой природный газ. Перспективные топливные балансы подробно рассмотрены в Главе 10.

Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения
Информация актуализирована по состоянию на 2025 год.

ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

а) **предложений по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых**

сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)

Обеспечение надежности теплоснабжения новых потребителей и оптимизация гидравлических режимов работы проектируемых и существующих тепловых сетей в соответствии со сложившейся системой теплоснабжения определено как цель разработки Схемы теплоснабжения Канашского муниципального округа.

При обосновании предложений по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии за исходные принимались следующие положения Постановления Правительства РФ №154:

- ✓ покрытие перспективной тепловой нагрузки, не обеспеченной тепловой мощностью;
- ✓ максимальная выработка электрической энергии на базе прироста теплового потребления.

Все нагрузки существующих потребителей централизованного теплоснабжения в перспективе принимаются равными на текущий момент.

Строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, на данном этапе не планируется.

б) предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

Данный раздел рассматривается в ходе разработки проектной документации.

Обязательным критерием при принятии решений в отношении развития системы теплоснабжения муниципального образования является минимизация затрат на теплоснабжение, в том числе и энергоэффективность передачи тепловой энергии.

Для правильного выбора трассы тепловых сетей, дающего наилучшее решение с технической, экономической и экологической точек зрения, необходимо выполнение следующих условий:

- магистральные сети следует прокладывать вблизи центров тепловых нагрузок;
- тепловые сети, независимо от способа прокладки и системы теплоснабжения, не должны проходить по территории кладбищ, свалок, скотомогильников, мест захоронения радиоактивных отходов, земледельческих полей орошения, полей фильтрации и других участков, представляющих опасность химического, биологического и радиоактивного загрязнения;
- трассы должны иметь кратчайшие расстояния;
- тепловые сети не следует прокладывать в грунтах в затопляемых районах городов, микрорайонов и промышленных предприятий;

• намеченные трассы не рекомендуется располагать на месте намечаемой застройки, а также они не должны мешать работе транспортной системы города;

• трассировка систем теплоснабжения должна обеспечивать удобства при проведении ремонтных работ;

• выбранный вариант трассы тепловых сетей должен иметь наименьшую стоимость при строительстве и эксплуатации и обладать высокой надежностью;

• подземную прокладку тепловых сетей не следует намечать вдоль электрифицированных железнодорожных и трамвайных путей во избежание электрокоррозии металлических трубопроводов.

в) 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

Строительство тепловых сетей, обеспечивающих поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения на данном этапе Схемы теплоснабжения не планируется.

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

На территории Канашского муниципального округа источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют. Перевод котельных в пиковый режим работы не требуется.

Строительство и реконструкция тепловых сетей при ликвидации источников тепловой энер-

гии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно не требуется.

Уменьшение диаметра труб ведёт к увеличению затрат электроэнергии на транспортировку теплоносителя, а капитальные затраты и тепловые потери снижаются.

Увеличение диаметра труб ведёт к увеличению капитальных затрат и тепловых потерь, но при этом снижаются затраты электроэнергии на транспортировку теплоносителя. Кроме того, при движении теплоносителя со скоростями, менее чем 0,3 м/с, кратно ускоряются процессы коррозии в верхней части трубопроводов теплосети из-за образования пузырьков газа. Оптимальная скорость теплоносителя в трубах зависит от внутреннего диаметра трубы и варьируется в пределах от 1,1 до 1,9 м/с.

Пьезометрические графики приведены в Части 3. Для уточнения параметров трубопроводов для замены необходимо уточнить фактические тепловые нагрузки потребителей, откалибровать электронную модель системы теплоснабжения и повторно выполнить теплогидравлические расчёты. В основу ПСД на замену теплосетей должны быть заложены соответствующие теплогидравлические расчёты "откалиброванной" ЭМ системы теплоснабжения.

Предложения по техническому перевооружению и реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, повышения эффективности и надёжности функционирования СЦТ на данном этапе Схемы теплоснабжения не планируются.

д) строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения на данном этапе Схемы теплоснабжения не планируются.

е) предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Обоснование дефицита пропускной способности сетей приведено в главе 1 части 6 разделе в) гидравлические режимы, обеспечивающие 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 к потребителю.

Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок на данном этапе Схемы теплоснабжения не планируются.

ж) предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Нормативный срок службы трубопроводов тепловых сетей, в соответствии с требованиями п. 1.13. "Типовой инструкции по периодическому техническому освидетельствованию трубопроводов тепловых сетей в процессе эксплуатации" РД 153-34.0-20.522.99, соответствует 25 годам. Реконструкции (капитальному ремонту с заменой трубопроводов), экспертизе промышленной безопасности и техническому диагностированию подлежат тепловые сети, которые исчерпали эксплуатационный ресурс и находятся в эксплуатации более 25 лет.

В связи с физическим и моральным износом существующих тепловых сетей муниципального образования Канашского муниципального округа их часть нуждается в замене. Исходя из того, что максимальный срок эксплуатации тепловых сетей, согласно нормативам, составляет 25 лет, все сети, проложенные до 1999 года, нуждаются в замене.

з) предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций

Насосные станции отсутствуют.

и) мероприятий на тепловых сетях, необходимость реализации которых рассматривается на этапе разработки проектной документации по строительству тепловых сетей, в том числе при присоединении перспективных потребителей, в целях обеспечения живучести источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом.

Мероприятий на тепловых сетях, необходимость реализации которых рассматривается на этапе разработки проектной документации по строительству тепловых сетей, в том числе при присоединении перспективных потребителей, в целях обеспечения живучести источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом на данном этапе Схемы теплоснабжения не планируются.

Описание изменений в надёжности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Информация по состоянию на 2026 год.

ГЛАВА 9. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

а) технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплоснабжающих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельным участкам такой системы, на закрытую систему горячего водоснабжения

Схема теплоснабжения Канашского муниципального округа Чувашской Республики закрытая.

б) обоснование и пересмотр графика температур теплоносителя и его расхода в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)

Схема теплоснабжения Канашского муниципального округа Чувашской Республики закрытая.

в) предложения по реконструкции тепловых сетей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), на отдельных участках таких систем, обеспечивающих передачу тепловой энергии к потребителям

Схема теплоснабжения Канашского муниципального округа Чувашской Республики закрытая.

г) расчет потребности инвестиций для перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

Схема теплоснабжения Канашского муниципального округа Чувашской Республики закрытая.

д) оценку экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

Схема теплоснабжения Канашского муниципального округа Чувашской Республики закрытая.

е) расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей в случае реализации мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

Схема теплоснабжения Канашского муниципального округа Чувашской Республики закрытая.

Описание изменений в надёжности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Информация по состоянию на 2026 год.

ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

а) расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

Перспективный топливный баланс составляется на базе планового отпуска энергии и нормативных удельных расходов топлива (УРУТ). Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии, принимается в соответствии с приказами Минэнерго России от 12.09.2023 № 766 по утверждению нормативов УРУТ на тепловую энергию по станциям комбинированной выработки.

Расчеты перспективных максимальных годовых расходов топлива для зимнего, и переходного периодов по элементам территориального деления выполнены на основании данных о среднемесячной температуре наружного воздуха, суммарной присоединенной тепловой нагрузке и удельных расходах условного топлива, указаны в таблицах ниже.

№ п/п	Наименование котельной	Объем выработанной тепловой энергии за год, Гкал	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (природный газ), тыс. куб. м	Удельный расход топлива Условного топлива, кг.у.т./Гкал	Природного газа, куб. м/Гкал
1	Котельная №1 «Центральная»	15889,47	2644,961	2291,994	166,46	144,26
2	Котельная №2 «Почта»	13108,839	2182,097	1890,899	166,46	144,26
3	Котельная №3 «Колхозная»	106,561	17,738	15,371	166,46	144,26
4	Котельная №4 «Д/С№18»	441,378	73,472	63,667	166,46	144,26
5	Котельная №5 «НГЧ»	9064,653	1508,902	1307,541	166,46	144,26
6	Котельная №6 «Автовокзал»	6378,065	1061,693	920,011	166,46	144,26
7	Котельная №7 «Горбольница»	3189,459	530,917	460,067	166,46	144,26
8	Котельная №8 «Финколледж»	3186,977	530,504	459,709	166,46	144,26
9	Котельная №9 «СПТУ-22»	1120,314	186,488	161,601	166,46	144,26
10	Котельная №10 «Шевле»	4524,122	753,085	652,587	166,46	144,26
11	сдвоенный котел наружного размещения № 11 Красноармейская, 72	291,703	48,557	42,077	166,46	144,26
12	Котельная №12 «Школа №4»	667,637	111,135	96,304	166,46	144,26
13	Котельная №14 «Восточный район»	29626,32	4931,597	4273,481	166,46	144,26
14	Котельная №15 «ПМС-205»	3092,45	514,769	446,074	166,46	144,26
15	Котельная №16 «Промогородная»	891,838	148,455	128,644	166,46	144,26
16	Котельная №17 «Детская больница»	149,564	24,896	21,574	166,46	144,26
17	Котельная №19 «БАМ- 3»	12836,945	2136,838	1851,679	166,46	144,26
18	Котельная №20 «БАМ- 2»	8085,718	1345,948	1166,333	166,46	144,26
19	Котельная №21 «БАМ- 1»	7534,193	1254,142	1086,778	166,46	144,26
20	Котельная №22 «Янтиковское шоссе»	340,155	56,622	49,066	166,46	144,26
21	Котельная № 23 «Западная»	9788,257	1629,353	1411,918	166,46	144,26
22	Котельная №24 «Красноармейская»	141,336	23,527	20,387	166,46	144,26
23	Котельная №25 «30 лет Победы»	1059,702	176,398	152,858	166,46	144,26
24	Котельная №26 «Новая»	23290,112	3876,872	3359,508	166,46	144,26
25	Котельная №27 «Трудовая»	23355,985	3887,838	3369,010	166,46	144,26
26	Котельная №28 «Комсомольская 14а»	527,384	87,788	76,073	166,46	144,26
27	Котельная №29 «Свободы, 30А»	6487,619	1079,929	935,814	166,46	144,26
28	сдвоенный котёл наружного размещения № 30 по ул. Канашская, 15	205,62	34,228	29,660	166,46	144,26

Таблица 10.2. - Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии при максимально низкой температуре (- 32 0С)

№ п/п	Наименование котельной	расход газа по норме, м³/час	расход газа по норме, тыс.м³/сут
1	Котельная №1 «Центральная»	1,282	30,765
2	Котельная №2 «Почта»	0,891	21,380
3	Котельная №3 «Колхозная»	0,002	0,056
4	Котельная №4 «Д/С№18»	0,029	0,697
5	Котельная №5 «НГЧ»	0,539	12,928
6	Котельная №6 «Автовокзал»	0,647	15,529
7	Котельная №7 «Горбольница»	0,409	9,813
8	Котельная №8 «Финколледж»	0,277	6,660
9	Котельная №9 «СПТУ-22»	0,074	1,767
10	Котельная №10 «Шевле»	0,446	10,714
11	сдвоенный котел наружного размещения № 11 Красноармейская, 72	49,04	0,35
12	Котельная №12 «Школа №4»	0,039	0,941
13	Котельная №14 «Восточный район»	2,224	53,383
14	Котельная №15 «ПМС-205»	0,304	7,299
15	Котельная №16 «Промогородная»	0,049	1,175
16	Котельная №17 «Детская больница»	0,021	0,510
17	Котельная №19 «БАМ- 3»	0,874	20,983
18	Котельная №20 «БАМ- 2»	0,511	12,258
19	Котельная №21 «БАМ- 1»	0,458	11,000
20	Котельная №22 «Янтиковское шоссе»	0,020	0,482
21	Котельная № 23 «Западная»	0,822	19,718
22	Котельная №24 «Красноармейская»	0,018	0,431
23	Котельная №25 «30 лет Победы»	0,127	3,045
24	Котельная №26 «Новая»	2,234	16,38
25	Котельная №27 «Трудовая»	1,835	0,40
26	Котельная №28 «Комсомольская 14а»	0,004	0,01
27	Котельная №29 «Свободы, 30А»	0,005	0,11
28	сдвоенный котёл наружного размещения № 30 по ул. Канашская, 15	12,3	0,96

б) результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Норматив создания запасов топлива на котельных рассчитывается в соответствии с "Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии" утверждённым приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 10 августа 2012 г. № 377. Нормативный запас топлива (ННЗТ) определяется для котельных в размере, обеспечивающем поддержание плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме "выживания" с минимальной расчетной тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года.

Для котельных, работающих на газе, ННЗТ устанавливается по резервному топливу.

В таблице 10.3 представлены значения потребления аварийного топлива котельными на отпуск тепловой энергии. В период 2025 - 2035 гг. объем потребления аварийного топлива не планируется к изменению.

В таблице представлены значения потребления аварийного топлива котельными на отпуск тепловой энергии. В период 2026 - 2035 гг. объем потребления аварийного топлива не планируется к изменению.

В качестве основного вида топлива используются попутный природный газ.

Таблица 10.3. - Объем потребления аварийного топлива котельными

№ п/п	Наименование котельной	Резервное топливо	Нормативный запас резервного топлива, т.у.т.
1	Котельная №15 «ПМС-205»	дизельное топливо	21,70
2	Котельная №19 «БАМ- 3»	дизельное топливо	74,96
3	Котельная №20 «БАМ- 2»	дизельное топливо	53,65
4	Котельная №21 «БАМ- 1»	дизельное топливо	2,36
5	Котельная № 23 «Западная»	дизельное топливо	85,55
6	Котельная №24 «Красноармейская»	дизельное топливо	0,95
7	Котельная №25 «30 лет Победы»	дизельное топливо	18,51
8	Котельная №26 «Новая»	дизельное топливо	190
9	Котельная №27 «Трудовая»	дизельное топливо	210
10	Котельная №29 «Свободы, 30А»	дизельное топливо	58

в) вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

Основным топливом для газовых котельных служит природный газ.

По состоянию на 2026 г. на территории Канашского муниципального округа источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива отсутствуют, за исключением индивидуального печного отопления с использованием дровесины.

г) виды топлива (в случае, если топливом является уголь, вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Основным топливом для газовых котельных служит природный газ с низшей теплотворной способностью 8000 ккал/кг.

д) преобладающий в поселении, муниципальном округе, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, муниципальном округе, городском округе

Основным топливом для газовых котельных служит природный газ.

е) приоритетное направление развития топливного баланса поселения, муниципального округа, городского округа

Основным топливом для газовых котельных служит природный.

Приоритетным направлением развития топливного баланса Канашского муниципального округа является своевременное выполнение мероприятий по ремонту, модернизации и режимной наладке котельного оборудования.

Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии

Существующие и перспективные топливные балансы приведены в соответствии с уровнем потребления топлива, сложившегося на момент актуализации схемы теплоснабжения. Балансы сформированы с учетом прогноза прироста тепловых нагрузок, представленные в Главе 2.

ГЛАВА 11. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

а) метода и результат обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения

Частота (интенсивность) отказов каждого участка тепловой сети измеряется с помощью показателя λ_i , который имеет размерность $1/(\text{км} \cdot \text{год})$. Интенсивность отказов всей тепловой сети (без резервирования) по отношению к потребителю представляется как последовательное (в смысле надежности) соединение элементов при котором отказ одного из всей совокупности элементов приводит к отказу все системы в целом. Средняя вероятность безотказной работы системы, состоящей из последовательно соединенных элементов, будет равна произведению вероятностей безотказной работы:

$$P_c = \prod_{i=1}^{i=N} P_i = e^{-\lambda_1 L_1 t} \cdot e^{-\lambda_2 L_2 t} \cdot \dots \cdot e^{-\lambda_n L_n t} = e^{-t \sum_{i=1}^N \lambda_i L_i} = e^{-\lambda_c t}, \quad (1)$$

Интенсивность отказов всего последовательного соединения равна сумме интенсивностей отказов на каждом участке:

$$\lambda_c = \lambda_1 L_1 + \lambda_2 L_2 + \dots + \lambda_n L_n, \frac{1}{\text{час}} \quad (2)$$

где L - протяженность каждого участка, км.

Для описания параметрической зависимости интенсивности отказов рекомендуется использовать зависимость от срока эксплуатации, следующего вида, близкую по характеру к распределению Вейбулла:

$$\lambda(t) = \lambda_0 (0,1t)^{a-1}, \quad (3)$$

где t - срок эксплуатации участка, лет.

Для распределения Вейбулла рекомендуется использовать следующие

эмпирические коэффициенты:

$$a = \begin{cases} 0,8 & \text{при } 1 < t \leq 3 \\ 1,0 & \text{при } 3 < t \leq 17 \\ 0,5 \cdot e^{x/20} & \text{при } t > 17 \end{cases}, \quad (4)$$

Поскольку статистические данные о технологических нарушениях, предоставленные теплоснабжающими организациями, недостаточно полные, то среднее значение интенсивности отказов принимается равным $\lambda_0 = 0,05 \text{ } 1/(\text{год} \cdot \text{км})$. При использовании данной зависимости следует помнить о некоторых допущениях, которые были сделаны при отборе данных:

- она применима только тогда, когда в тепловых сетях существует четкое разделение на эксплуатационный и ремонтный периоды;
- в ремонтный период выполняются гидравлические испытания тепловой сети после каждого отказа.

Таблица 11.1. Интенсивность отказов теплопровода λ с учетом времени его эксплуатации.

Продолжительность эксплуатации участка, лет	Коэффициент, учитывающий продолжительность эксплуатации участка	Интенсивность отказов λ , $1/(\text{км} \cdot \text{ч})$
48	5,511588	0,006750793
47	5,242785	0,004049874
46	4,987091	0,002502366
45	4,743868	0,00159007
44	4,512507	0,001037544
43	4,292429	0,000694264
42	4,083085	0,000475779
41	3,883951	0,000333513
40	3,694528	0,000238859
39	3,514344	0,000174588
38	3,342947	0,0001301
37	3,17991	0,0000987423
36	3,024824	0,0000762587
35	2,877301	0,0000598762
34	2,736974	0,0000477573
33	2,60349	0,00003866
32	2,476516	0,0000317495
31	2,355735	0,00002642
30	2,240845	0,000022796
29	2,131557	0,0000190154
28	2,0276	0,00001642
27	1,928713	0,000014338
26	1,834648	0,0000126541
25	1,745171	0,0000112826
24	1,660058	0,0000101587
23	1,579096	0,00000923316
22	1,502083	0,00000846836
21	1,428826	0,00000783521
20	1,359141	0,00000731117
19	1,292855	0,00000687874
18	1,229802	0,00000652434
17	1	0,0000057
16	1	0,0000057
15	1	0,0000057
14	1	0,0000057
13	1	0,0000057
12	1	0,0000057
11	1	0,0000057
10	1	0,0000057
9	1	0,0000057
8	1	0,0000057
7	1	0,0000057
6	1	0,0000057
5	1	0,0000057
4	1	0,0000057
3	1	0,0000057
2	1	0,0000057
1	1	0,0000057

б) метода и результат обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения

На основе данных о частоте (потоке) отказов участков тепловой сети, повторяемости температур наружного воздуха и данных о времени восстановления (ремонта) элемента (участка, НС, компенсатора и т.д.) тепловых сетей определяют вероятность отказа теплоснабжения потребителя. В случае отсутствия достоверных данных о времени восстановления теплоснабжения потребителей, рекомендуется использовать эмпирическую зависимость для времени, необходимого для ликвидации повреждения, предложенную Е.Я. Соколовым:

$$Z_p = a \cdot [1 + (b + c \cdot L_{\text{св}}) \cdot D^{12}], \quad (6)$$

где а, b, с - постоянные коэффициенты, зависящие от способа укладки теплопровода(подземный, надземный) и его конструкции, а также от способа диагностики местоповреждения и уровня организации ремонтных работ;

Лс.з. - расстояние между секционирующими задвижками, м;

D - условный диаметр трубопровода, м.

По данным региональных справочников по климату о среднесуточных температурах наружного воздуха за последние десять лет строят зависимость повторяемости температур наружного воздуха (график продолжительности тепловой нагрузки отопления). При отсутствии этих данных зависимость повторяемости температур наружного воздуха для местоположения тепловых сетей принимают по данным "СП 74.13330.2023. Свод правил. Тепловые сети" или справочника "Наладка эксплуатации водяных тепловых сетей".

С использованием данных о теплоаккумулирующей способности объектов теплоснабжения (зданий) определяют время, за которое температура внутри отапливаемого помещения снизится до температуры, установленной в критериях отказа теплоснабжения.

Отказ теплоснабжения потребителя - событие, приводящее к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже +12 °С, в промышленных зданиях ниже +8 °С ("СП 74.13330.2023. Свод правил. Тепловые сети").

Для расчета времени снижения температуры в жилом здании до +12 °С при внезапном прекращении теплоснабжения формула имеет следующий вид:

$$z = \beta \cdot \ln \frac{t_e - t_n}{t_{в.а} - t_n}, \quad (5)$$

где t_{в.а} - внутренняя температура, которая устанавливается критерием отказа теплоснабжения (+120С для жилых зданий). Расчет проводится для каждой градации повторяемости температуры наружного воздуха.

Расчет времени снижения температуры внутри отапливаемого помещения при коэффициенте аккумуляции жилого здания ?=40 часов приведен в таблице 11.2

Таблица 11.2-Расчет времени снижения температуры внутри отапливаемого помещения

Температура наружного воздуха, °С	Повторяемость температур наружного воздуха, ч	Время снижения температуры воздуха внутри отапливаемого помещения до +12 °С, ч
-27,5	21	5,656
-22,5	62	6,414
-17,5	191	7,406
-12,5	437	8,762
-7,5	828	10,731
-2,5	1350	13,851
2,5	1686	19,582
6,5	681	29,504

На основании данных, предоставленных технологических нарушений в работе тепловых сетей (отказы, инциденты с прекращением теплоснабжения потребителей) по итогам работы в 2023-2025гг. не было.

Статистика по технологическим нарушениям на сетях теплоснабжения в зоне эксплуатационной ответственности МП "УК ЖКХ МО Г. КАНАШ ЧР" за период с 2021-2025гг. представлена в разделе 3.

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

Реализация мероприятий по техническому перевооружению и модернизации систем централизованного теплоснабжения, предусмотренные схемой теплоснабжения (см. Главы 5, 7 и 8),

направлены, в том числе, на повышение их надёжности.

Методика расчёта вероятности безотказной работы (ВБР) тепловых сетей подробно изложена в части 9.

Функционал расчёта ВБР сетей теплоснабжения, относительно каждого потребителя, реализован в ПРК ZuluThermo ГИС Zulu.

По причине отсутствия статистической информации об отказах расчет интенсивности отказов теплопроводов ? с учетом времени их эксплуатации производится по зависимостям распределения Вейбулла при начальной интенсивности отказов 1 км однолинейного теплопровода ?начравной 5,7?10-61/(км·ч)или 0,051/(км·год). Средняя интенсивность отказов единицы запорно-регулирующей арматуры (ЗРА) принимается равной 2,28?10-7 1/ч или 0,002 1/год.

Выводы:

Расчёт показал, что ВБР существующих сетей теплоснабжения относительно каждого потребителя, подключенного к СЦТ, находится в пределах допустимых значений (более 0,9), регламентированных "СП 74.13330.2023. Свод правил. Тепловые сети". Карты зон с ненормативной надежностью теплоснабжения потребителей не составлялись. Несмотря на значительный износ существующих сетей теплоснабжения обеспечиваются нормативную надежность теплоснабжения.

Ожидается, что до 2035г. топология сетей теплоснабжения существующих котельных в целом будет соответствовать состоянию 2026г. Обновление (замена) сетей теплоснабжения и реализация проектов по резервированию теплосетей будет положительно влиять на ВБР сетей теплоснабжения (ВБР будет увеличиваться).

г) результаты оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки

Результаты расчета показывают, что вероятность отказа теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым камерам указанного пути, выше нормативной величины, требуемой "СП 74.13330.2023. Свод правил. Тепловые сети" (вероятность безотказной работы тепловых сетей относительно каждого потребителя не должна быть ниже P_г ? 0,9). Данный факт позволяет сделать вывод о надежной (безотказной) работе системы теплоснабжения.

д) результаты оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии

Результаты оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии определяется из фактических результатов - времени продолжения аварий (отказов), срок ее ликвидации и потребителей, подключенных к аварийным тепловым сетям.

На основании данных, предоставленных МП "УК ЖКХ МО Г. КАНАШ ЧР", технологических нарушений в работе тепловых сетей и котельных (отказы, инциденты с прекращением теплоснабжения потребителей) по итогам работы в 2023-2025гг. не было.

По результатам оценки надежности теплоснабжения предлагаются мероприятия, обеспечивающие надежность систем теплоснабжения, в том числе:

- в связи с физическим и моральным износом существующих тепловых сетей в муниципальном округе часть нуждается в реконструкции. Исходя из того, что максимальный срок эксплуатации тепловых сетей, согласно нормативам, составляет 25 лет, все сети, проложенные до 2000 года, нуждаются в замене.

Замена трубопроводов на новые приведет к снижению потерь тепловой энергии за счет более эффективной теплоизоляции и минимизации утечек на тепловых сетях. Стоимость планируемых работ определить ПСД.

е) мероприятия по резервированию источников тепловой энергии и тепловых сетей, определенных системой мер по повышению надежности

Мероприятий по резервированию источников тепловой энергии и тепловых сетей, Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

ж) мероприятия по замене тепловых сетей, определенных системой мер по повышению надежности

Мероприятий по замене тепловых сетей Схемой теплоснабжения указаны в Главе 8.

з) сценарии развития аварий в системах теплоснабжения (не менее одного для каждой зоны теплоснабжения с суммарной установленной тепловой мощностью источников тепловой энергии 100 Гкал/ч и более) на основе результатов моделирования аварийных ситуаций, включая моделирование отказов элементов, расчета послеаварийных гидравлических режимов и оценки надежности теплоснабжения в аварийных режимах

теплоснабжения (при отказе головного участка теплопровода на одном (с наибольшим диаметром) из выводов тепловой мощности от источника тепловой энергии и при отключении насосной группы сетевых насосов на одном из источников тепловой энергии для систем с несколькими источниками тепловой энергии, работающими на единую тепловую сеть, в режиме плавающей точки водораздела (без выделенных зон действия).

Реализация Плана действий необходима для обеспечения надежной эксплуатации системы теплоснабжения Канашского муниципального округа Чувашской Республики и должна решать следующие задачи:

- повышение эффективности, устойчивости и надежности функционирования объектов системы теплоснабжения;
- мобилизация усилий всех инженерных служб Канашского муниципального округа Чувашской Республики для ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения;
- снижение до приемлемого уровня последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения.
- информирование ответственных лиц о возможных аварийных ситуациях с указанием причин их возникновения и действиям по ликвидации последствий.

Объектами Плана являются - система централизованного теплоснабжения Канашского муниципального округа Чувашской Республики, включая источники тепловой энергии, тепловые сети, системы теплопотребления.

План определяет порядок действий персонала объекта при ликвидации последствий аварийных ситуаций и является обязательной для исполнения всеми ответственными лицами, указанными в нем.

Описание причин возникновения аварий, их масштабов и последствий, видов реагирования и действия по ликвидации аварийной ситуации

Наиболее вероятными причинами возникновения аварийных ситуаций в работе системы теплоснабжения Канашского муниципального округа Чувашской Республики могут послужить:

- неблагоприятные погодно-климатические явления (сильные ветры, сильные морозы, снегопады и метели, обледенение и гололед);
- человеческий фактор (неправильные действия персонала);
- прекращение подачи электрической энергии, холодной воды, топлива на источник тепловой энергии, ЦТП;
- внеплановый остановка (выход из строя) оборудования на объектах системы теплоснабжения.

Основные причины возникновения аварии, описания аварийных ситуаций, возможных масштабов аварии и уровней реагирования, типовые действия персонала по ликвидации последствий аварийной ситуации приведены в таблице 11.3.1

Таблица 11.3.1 - Перечень возможных аварийных ситуаций, их описание, масштабы и уровень реагирования, типовые действия персонала

ПРИЧИНА ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИИ	ОПИСАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	ВОЗМОЖНЫЕ МАСШТАБЫ АВАРИИ И ПОСЛЕДСТВИЯ	УРОВЕНЬ РЕАГИРОВАНИЯ	ДЕЙСТВИЯ ПЕРСОНАЛА
ПРЕКРАЩЕНИЕ ПОДАЧИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА ИСТОЧНИК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ЦТП, НАСОСНУЮ СТАНЦИЮ	ОСТАНОВКА РАБОТЫ ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ЦТП, НАСОСНОЙ СТАНЦИИ	ПРЕКРАЩЕНИЕ ЦИРКУЛЯЦИИ В СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ВСЕХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПОНИЖЕНИЕ ТЕМПЕРАТУРЫ В ЗДАНИЯХ, ВОЗМОЖНОЕ РАЗМОРАЖИВАНИЕ НАРУЖНЫХ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И ВНУТРЕННИХ ОТОПИТЕЛЬНЫХ СИСТЕМ	МЕСТНЫЙ	СООБЩИТЬ ОБ ОТСУТСТВИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ДЕЖУРНОМУ ДИСПЕТЧЕРУ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ПО ТЕЛЕФОНУ: 2-14-74; 8-962-32МУ- 90 ПЕРЕЙТИ НА РЕЗЕРВНЫЙ ИЛИ АВТОНОМНЫЙ ИСТОЧНИК ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ (ВТОРОЙ ВВОД, ДИЗЕЛЬ- ГЕНЕРАТОР). ПРИ ДЛИТЕЛЬНОМ ОТСУТСТВИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ОРГАНИЗОВАТЬ РЕМОНТНЫЕ РАБОТЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ РАЗМОРАЖИВАНИЯ СИЛАМИ ПЕРСОНАЛА СВОЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ И УПРАВЛЯЮЩИХ КОМПАНИЙ. ВРЕМЯ УСТРАНЕНИЯ АВАРИИ - 1 ЧАС
ПРЕКРАЩЕНИЕ ПОДАЧИ ХОЛОДНОЙ ВОДЫ НА ИСТОЧНИК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ЦТП	ОГРАНИЧЕНИЕ РАБОТЫ ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ЦТП	ОГРАНИЧЕНИЕ ЦИРКУЛЯЦИИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ВСЕХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПОНИЖЕНИЕ ТЕМПЕРАТУРЫ ВОЗДУХА В ЗДАНИЯХ	МЕСТНЫЙ	СООБЩИТЬ ОБ ОТСУТСТВИИ ХОЛОДНОЙ ВОДЫ ДЕЖУРНОМУ ДИСПЕТЧЕРУ ВОДОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ ПО ТЕЛЕФОНУ 2-18-48 (Г. КАНАШ), 8 (800)300-89-45 (ГУП «БОС» Г. НОВОЧЕБОКСАРСК), 8-937-377-11-71 (С. ШИХАЗАНЫ). ПРИ ДЛИТЕЛЬНОМ ОТСУТСТВИИ ПОДАЧИ ВОДЫ ОТКЛЮЧИТЬ ГВС И ОРГАНИЗОВАТЬ РЕМОНТНЫЕ РАБОТЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ РАЗМОРАЖИВАНИЯ СИЛАМИ ПЕРСОНАЛА СВОЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ И УПРАВЛЯЮЩИХ КОМПАНИЙ. ВРЕМЯ УСТРАНЕНИЯ АВАРИИ - 4 ЧАСА
ПРЕКРАЩЕНИЕ ПОДАЧИ ТОПЛИВА	ОСТАНОВКА НАГРЕВА ВОДЫ НА ИСТОЧНИКЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	ПРЕКРАЩЕНИЕ ПОДАЧИ НАГРЕТОЙ ВОДЫ В СИСТЕМУ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ВСЕХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПОНИЖЕНИЕ ТЕМПЕРАТУРЫ ВОЗДУХА В ЗДАНИЯХ	МЕСТНЫЙ (ТОПЛИВО - ГАЗ)	СООБЩИТЬ О ПРЕКРАЩЕНИИ ПОДАЧИ ТОПЛИВА ДЕЖУРНОМУ ДИСПЕТЧЕРУ ГАЗОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ ПО ТЕЛЕФОНУ 04 ИЛИ 104. ОРГАНИЗОВАТЬ ПЕРЕХОД НА РЕЗЕРВНОЕ ТОПЛИВО. ПРИ ДЛИТЕЛЬНОМ ОТСУТСТВИИ ПОДАЧИ ГАЗА И
ПРИЧИНА ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИИ	ОПИСАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	ВОЗМОЖНЫЕ МАСШТАБЫ АВАРИИ И ПОСЛЕДСТВИЯ	УРОВЕНЬ РЕАГИРОВАНИЯ	ДЕЙСТВИЯ ПЕРСОНАЛА
				ОТСУТСТВИИ РЕЗЕРВНОГО ТОПЛИВА ОРГАНИЗОВАТЬ РЕМОНТНЫЕ РАБОТЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ РАЗМОРАЖИВАНИЯ СИЛАМИ ПЕРСОНАЛА СВОЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ И УПРАВЛЯЮЩИХ КОМПАНИЙ. ВРЕМЯ УСТРАНЕНИЯ АВАРИИ - 2 ЧАСА

Вестник № 14			24 апреля 2026 г.		202
ВЫХОД ИЗ СТРОЯ СЕТЕВОГО (СЕТЕВЫХ) НАСОСА	ОГРАНИЧЕНИЕ (ОСТАНОВКА) РАБОТЫ ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	ПРЕКРАЩЕНИЕ ЦИРКУЛЯЦИИ В СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ВСЕХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПОНИЖЕНИЕ ТЕМПЕРАТУРЫ ВОЗДУХА В ЗДАНИЯХ, ВОЗМОЖНОЕ РАЗМОРАЖИВАНИЕ НАРУЖНЫХ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И ВНУТРЕННИХ ОТОПИТЕЛЬНЫХ СИСТЕМ	МЕСТНЫЙ	ВЫПОЛНИТЬ ПЕРЕКЛЮЧЕНИЕ НА РЕЗЕРВНЫЙ НАСОС. ПРИ НЕВОЗМОЖНОСТИ ПЕРЕКЛЮЧЕНИЯ ОРГАНИЗОВАТЬ РАБОТЫ ПО РЕМОНТУ СИЛАМИ ПЕРСОНАЛА СВОЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ. ПРИ ДЛИТЕЛЬНОМ ОТСУТСТВИИ РАБОТЫ НАСОСА ОРГАНИЗОВАТЬ РЕМОНТНЫЕ РАБОТЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ РАЗМОРАЖИВАНИЯ СИЛАМИ ПЕРСОНАЛА СВОЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ И УПРАВЛЯЮЩИХ КОМПАНИЙ. ВРЕМЯ УСТРАНЕНИЯ АВАРИИ - 4 ЧАСА	
ВЫХОД ИЗ СТРОЯ КОТЛА (КОТЛОВ)	ОГРАНИЧЕНИЕ (ОСТАНОВКА) РАБОТЫ ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	ОГРАНИЧЕНИЕ (ПРЕКРАЩЕНИЕ) ПОДАЧИ ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ В СИСТЕМУ ОТОПЛЕНИЯ ВСЕХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПОНИЖЕНИЕ ТЕМПЕРАТУРЫ ВОЗДУХА В ЗДАНИЯХ	ОБЪЕКТОВЫЙ	ВЫПОЛНИТЬ ПЕРЕКЛЮЧЕНИЕ НА РЕЗЕРВНЫЙ КОТЕЛ. ПРИ НЕВОЗМОЖНОСТИ ПЕРЕКЛЮЧЕНИЯ И СНИЖЕНИИ ОТПУСКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ОРГАНИЗОВАТЬ РАБОТЫ ПО РЕМОНТУ СИЛАМИ ПЕРСОНАЛА СВОЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ. ПРИ ДЛИТЕЛЬНОМ ОТСУТСТВИИ РАБОТЫ КОТЛА ОРГАНИЗОВАТЬ РЕМОНТНЫЕ РАБОТЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ РАЗМОРАЖИВАНИЯ СИЛАМИ ПЕРСОНАЛА СВОЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ И УПРАВЛЯЮЩИХ КОМПАНИЙ. ВРЕМЯ УСТРАНЕНИЯ АВАРИИ - 24 ЧАСА	
ПРЕДЕЛЬНЫЙ ИЗНОС СЕТЕЙ, ГИДРОДИНАМИЧЕСКИЕ УДАРЫ	ПОРЫВ НА ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ	ПРЕКРАЩЕНИЕ ЦИРКУЛЯЦИИ В ЧАСТИ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ПОНИЖЕНИЕ ТЕМПЕРАТУРЫ В ЗДАНИЯХ, ВОЗМОЖНОЕ РАЗМОРАЖИВАНИЕ НАРУЖНЫХ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И	ОБЪЕКТОВЫЙ	ОРГАНИЗОВАТЬ ПЕРЕКЛЮЧЕНИЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОВРЕЖДЕННОГО УЧАСТКА ОТ ДРУГОГО УЧАСТКА ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ (ЧЕРЕЗ СЕКЦИОНИРУЮЩУЮ АРМАТУРУ). ОПТИМАЛЬНУЮ СХЕМУ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ОПРЕДЕЛИТЬ С ПРИМЕНЕНИЕМ ЭЛЕКТРОННОГО	
ПРИЧИНА ВОЗНИКНОВЕНИЯ АВАРИИ	ОПИСАНИЕ АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ	ВОЗМОЖНЫЕ МАСШТАБЫ АВАРИИ И ПОСЛЕДСТВИЯ	УРОВЕНЬ РЕАГИРОВАНИЯ	ДЕЙСТВИЯ ПЕРСОНАЛА	
		ВНУТРЕННИХ ОТОПИТЕЛЬНЫХ СИСТЕМ		МОДЕЛИРОВАНИЯ. ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ ОРГАНИЗОВАТЬ УСТРАНЕНИЕ АВАРИИ СИЛАМИ РЕМОНТНОГО ПЕРСОНАЛА СВОЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ. ПРИ ДЛИТЕЛЬНОМ ОТСУТСТВИИ ЦИРКУЛЯЦИИ ОРГАНИЗОВАТЬ РЕМОНТНЫЕ РАБОТЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ РАЗМОРАЖИВАНИЯ СИЛАМИ ПЕРСОНАЛА СВОЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ И УПРАВЛЯЮЩИХ КОМПАНИЙ. ВРЕМЯ УСТРАНЕНИЯ АВАРИИ - 8 ЧАСОВ	
		ПРЕКРАЩЕНИЕ ЦИРКУЛЯЦИИ В СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ПОНИЖЕНИЕ ТЕМПЕРАТУРЫ В ЗДАНИЯХ, ВОЗМОЖНОЕ РАЗМОРАЖИВАНИЕ НАРУЖНЫХ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И ВНУТРЕННИХ ОТОПИТЕЛЬНЫХ СИСТЕМ	МЕСТНЫЙ	ОРГАНИЗОВАТЬ УСТРАНЕНИЕ АВАРИИ СИЛАМИ РЕМОНТНОГО ПЕРСОНАЛА СВОЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ. ПРИ ВОЗМОЖНОСТИ ВРЕМЕННОЙ ПОДАЧИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ОПТИМАЛЬНУЮ СХЕМУ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ОПРЕДЕЛИТЬ С ПРИМЕНЕНИЕМ ЭЛЕКТРОННОГО МОДЕЛИРОВАНИЯ. ПРИ ДЛИТЕЛЬНОМ ОТСУТСТВИИ ЦИРКУЛЯЦИИ ОРГАНИЗОВАТЬ РЕМОНТНЫЕ РАБОТЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ РАЗМОРАЖИВАНИЯ СИЛАМИ ПЕРСОНАЛА СВОЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ И УПРАВЛЯЮЩИХ КОМПАНИЙ. ВРЕМЯ УСТРАНЕНИЯ АВАРИИ - 2 ЧАСА	

Обязанности ответственных лиц, участвующих в ликвидации последствий аварийных ситуаций

Обязанности дежурного диспетчера теплоснабжающей (теплосетевой) организации.

Дежурный диспетчер теплоснабжающей (теплосетевой) организации:

а) по получении извещения об аварии, организует вызов ремонтной бригады и оповещение руководителя, главного инженера организации;

б) при аварии, до прибытия и в отсутствие руководителя, главного инженера своей организации выполняет обязанности ответственного руководителя работ по ликвидации аварии.

в) обязан принять меры для спасения людей, имущества и ликвидации последствий аварийной ситуации в начальный период или для прекращения ее распространения;

г) проводит электронное моделирование аварийной ситуации и сообщает его результаты ремонтной бригаде, для проведения переключений.

Обязанности руководителя, главного инженера теплоснабжающей (теплосетевой) организации.

Руководитель, главный инженер теплоснабжающей (теплосетевой) организации:

а) руководит спасательными работами в соответствии с заданиями ответственного руководителя работ по ликвидации последствий аварийной ситуации и оперативным планом;

б) организует в случае необходимости своевременный вызов резервной ремонтной бригады на место аварии;

в) обеспечивает из своего запаса инструментами и материалами, необходимыми для выполнения ремонтных работ, всех лиц, выделенных ответственным по ликвидации последствий аварийных ситуаций в помощь организации;

г) держит постоянную связь с руководителем работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций и по согласованию с ним определяет опасную зону, после чего устанавливает предупредительные знаки и выставляет дежурные посты из рабочих предприятия.

д) систематически информирует ответственного руководителя работ по ликвидации последствий аварийной ситуации;

е) до прибытия ответственного руководителя работ по ликвидации аварии самостоятельно руководит ликвидацией аварийной ситуации.

Обязанности ответственного руководителя работ по ликвидации аварийной ситуации.

Обязанности ответственного руководителя работ по ликвидации последствий аварийной ситуации, как правило, возлагаются на заместителя главы администрации - начальника управления градостроительства, архитектуры, транспорта и дорожного хозяйства администрации Канашского муниципального округа Чувашской Республики.

Ответственный руководитель работ по ликвидации последствий аварийной ситуации:

а) ознакомившись с обстановкой, немедленно приступает к выполнению мероприятий, предусмотренных оперативной частью Плана действий, и руководит работами по спасению людей и ликвидации аварии;

б) организует командный пункт, сообщает о месте его расположения всем исполнителям и постоянно находится на нем.

ПРИМЕЧАНИЕ: в период ликвидации аварии на командном пункте могут находиться только лица, непосредственно участвующие в ликвидации аварии;

в) проверяет, вызваны ли необходимые для ликвидации последствий аварийной ситуации инженерные службы и должностные лица;

г) контролирует выполнение мероприятий, предусмотренных оперативной частью Плана действий, и своих распоряжений и заданий;

д) контролирует состояние отключенных от теплоснабжения зданий;

е) дает соответствующие распоряжения представителям взаимосвязанных с теплоснабжением, по коммуникациям инженерным службам;

ж) дает указание об удалении людей из всех опасных и угрожаемых жизни людей мест и о выставлении постов на подступах к аварийному участку;

и) докладывает (вышестоящим руководителям и органам) об обстановке и при необходимости просит вызвать на помощь дополнительные технические средства и ремонтные бригады.

Подготовка к выполнению работ по устранению аварийных ситуаций

В случае возникновения аварийных ситуаций в системе теплоснабжения Канашского муниципального округа ответственные лица, указанные в разделе 3 настоящего Плана, должны быть оповещены:

Дежурный диспетчер теплоснабжающей (теплосетевой) организации, получив информацию об аварийной ситуации, на основании анализа полученных данных проводит оценку сложившейся обстановки, масштаба аварии и возможных последствий, осуществляет незамедлительно следующие действия:

- принимает меры по приведению в готовность и направлению к месту аварии сил и средств аварийной бригады для обеспечения работ по ликвидации аварии;

- при необходимости принимает меры по организации спасательных работ и эвакуации людей;

- фиксирует в оперативном журнале:

- время и дату происшествия;

- место происшествия (адрес);

- тип и диаметр трубопроводной системы;

- определяет объем последствий аварийной ситуации (количество жилых домов, котельных, ДТП, учреждений социальной сферы и т. д.);

- с применением электронного моделирования определяет оптимальные решения для осуществления переключений в тепловых сетях аварийной бригадой. Доводит, с применением средств связи, полученную информацию до руководителя аварийной бригады;

- определяет (уточняет) порядок взаимодействия и обмена информацией между диспетчерскими службами теплоснабжающих организаций на территории Канашского муниципального округа;

- оповещает:

- начальника аварийно-диспетчерской службы теплоснабжающей (теплосетевой) организации; руководителя, главного инженера теплоснабжающей (теплосетевой) организации.

осуществляет контроль выполнения мероприятий по ликвидации аварийных ситуаций с последующим восстановлением подачи тепла, горячей воды потребителям.

Время сбора сил и средств аварийной бригады на месте аварии не должно превышать 1 часа с момента оповещения аварии.

Руководитель, главный инженер теплоснабжающей (теплосетевой) организации, в системе теплоснабжения которой возникла аварийная ситуация, в течение 30 минут со времени возникновения аварии оповещает заместителя главы администрации - начальника управления градо-

строительства, архитектуры, транспорта и дорожного хозяйства администрации Канашского муниципального округа Чувашской Республики, либо лицо, его замещающего на данный момент. Ему сообщается о причинах аварии, масштабах и возможных последствиях, планируемых сроках ремонтно-восстановительных работ, привлекаемых силах и средствах.

Заместитель главы администрации - начальник управления градостроительства, архитектуры, транспорта и дорожного хозяйства администрации Канашского муниципального округа Чувашской Республики по истечению 2 часов, в случае не устранения аварийной ситуации:

- оповещает главу Канашского муниципального округа Чувашской Республики;

- лично прибывает на место аварии для координации ремонтных работ.

Глава Канашского муниципального округа Чувашской Республики в случае аварии, связанной с угрозой для жизни и комфортного проживания людей:

- через управляющие компании и/или местную систему оповещения и информирования оповещает, жителей, которые проживают в зоне аварии;

- в случае необходимости принимает решение по привлечению дополнительных сил и средств к ремонтным работам.

- создает и собирает штаб по локализации аварии, лично координирует проведение работ при угрозе возникновения чрезвычайной ситуации в результате аварии (аварийном отключении теплоснабжения на сутки и более, а также в условиях критически низких температур окружающего воздуха).

Порядок действий по устранению аварийных ситуаций

В режиме повседневной деятельности работу по контролю функционирования системы теплоснабжения Канашского муниципального округа осуществляется:

- в администрации Канашского муниципального округа - специалистами отдела строительства и ЖКХ управления градостроительства, архитектуры, транспорта и дорожного хозяйства;

- в теплоснабжающей (теплосетевой) организации - дежурными диспетчерами, а также ремонтной бригадой, осуществляющей дежурство в дневное время в организации, и круглосуточно в домашних условиях, по вызову дежурного диспетчера - в составе 2 человек;

- в теплоснабжающей организации непосредственно на источниках тепловой энергии - операторами на каждой котельной.

Размещение органов повседневного управления осуществляется на стационарных пунктах управления, оснащаемых средствами связи, под держиваемых в состоянии постоянной готовности к использованию.

Планирование и организация ремонтно-восстановительных работ на объектах системы теплоснабжения осуществляется заместителем главы администрации - начальником управления градостроительства, архитектуры, транспорта и дорожного хозяйства администрации Канашского муниципального округа Чувашской Республики и руководством теплоснабжающей (теплосетевой) организации, эксплуатирующей объект.

Устранение последствий аварийных ситуаций на тепловых сетях и объектах централизованного теплоснабжения, повлекшее временное (в пределах нормативного допустимого времени) прекращение теплоснабжения или незначительные отклонение параметров теплоснабжения от нормативного значения, организуется силами и средствами эксплуатирующей организации в соответствии с установленным внутри организации порядком. Оповещение других участников процесса централизованного теплоснабжения (потребителей, поставщиков) по указанной ситуации осуществляется в соответствии с регламентами (инструкциями) по взаимодействию дежурно-диспетчерских служб организаций или иными согласованными распорядительными документами.

В случае, если возникновение аварийных ситуаций на тепловых сетях и объектах централизованного теплоснабжения может повлиять на функционирование иных смежных инженерных сетей и объектов, эксплуатирующая организация оповещает телефонограммой о повреждениях владельцев коммуникаций, смежных с поврежденной.

В зависимости от вида и масштаба аварии эксплуатирующей организацией принимаются неотложные меры по проведению ремонтно-восстановительных и других работ, направленных на недопущение размораживания систем теплоснабжения и скорейшую подачу тепла в социально значимые объекты. Нормативное время готовности к работам по ликвидации аварии - не более 60 мин.

В зависимости от температуры наружного воздуха установлено нормативное время на устранение аварийной ситуации. Значения нормативного времени на устранение аварийной ситуации приведены в таблице 11.3.2.

Таблица 11.3.2. Нормативное время на устранение аварийной ситуации

№ п/п	Вид аварийной ситуации	Время на устранение, е, час.	Ожидаемая температура в жилых помещениях при температуре наружного воздуха, °С			
			0	-10	-20	более -20
1	Отключение отопления	2	18	18	15	15
2	Отключение отопления	4	18	15	15	15
3	Отключение отопления	6	15	15	15	10
4	Отключение отопления	8	15	15	10	10

При прибытии на место аварии старший по должности из числа персонала аварийной бригады эксплуатирующей организации обязан:

- составить общую картину характера, места, размеров аварии;
- определить потребителей, теплоснабжение которых будет ограничено (или полностью отключено) и период ограничения (отключения), отключить и убедиться в отключении поврежденного оборудования и трубопроводов, работающих в опасной зоне;
- организовать предотвращение развития аварии;
- принять меры к обеспечению безопасности персонала, находящегося в зоне работы;
- получить от дежурного диспетчера по средствам связи, для проведения необходимых переключений, план действий, измененный режим теплоснабжения, на основании электронного моделирования.

- определить последовательность отключения от теплоносителя, когда и какие инженерные системы при необходимости должны быть опорожнены;

- определяет необходимость прибытия дополнительных сил и средств, для устранения аварии.

Самостоятельные действия персонала по ликвидации аварийных ситуаций не должны противоречить требованиям Правил технической эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок, утвержденные приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 14 мая 2025 г. № 511 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 2 июня 2025 г., регистрационный № 82505), Правил техники безопасности при эксплуатации тепловых энергоустановок и тепловых сетей потребителей, утвержденных приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 17 декабря 2020 г. № 924н (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 29 декабря 2025 г., регистрационный № 61926) и производственных инструкций

Нормативное количество ресурсов, необходимых для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций

Для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций требуется привлечение сил и средств, достаточных для решения поставленных задач в нормативные сроки.

Для устранения последствий аварийных ситуаций создаются и используются: резервы финансовых и материальных ресурсов теплоснабжающих (теплосетевых) организаций. Объемы резервов финансовых ресурсов (резервных фондов) определяются и утверждаются теплоснабжающей (теплосетевой) организацией самостоятельно.

К работам при ликвидации последствий аварийных ситуаций привлекаются специалисты аварийно-диспетчерских служб, оперативный персонал котельных, ремонтные бригады, специальная техника и оборудование организации, в эксплуатации которой находится система теплоснабжения в круглосуточном режиме, посменно.

Дислокация сил и средств осуществляется по месту нахождения организации.

Общие сведения по применению электронного моделирования при ликвидации последствий аварийных ситуаций

Электронное моделирование реальных процессов в системе теплоснабжения является важным элементом при эксплуатации системы теплоснабжения и ликвидации последствий аварийных ситуаций. При этом имитационные и расчетно-аналитические модели используются как инструмент для принятия решений путем построения прогнозов поведения моделируемой системы при тех или иных условиях и способах воздействия на нее.

Для Электронного моделирования процессов в системе теплоснабжения используются электронные модели систем теплоснабжения, создаваемые с применением специализированных программно-расчетных комплексов. При этом в соответствии с требованиями пункта 38 главы 3 Постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 "О требованиях к

схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" электронная модель системы теплоснабжения муниципального округа должна содержать:

а) графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, муниципального округа и с полным топологическим описанием связности объектов;

б) паспортизацию объектов системы теплоснабжения;

в) паспортизацию и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное;

г) гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть;

д) моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии;

е) расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку;

ж) расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя;

з) расчет показателей надежности теплоснабжения;

и) групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения;

к) сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей.

Задачи, решаемые с применением электронного моделирования ликвидации последствий аварийных ситуаций, относятся к процессам эксплуатации системы теплоснабжения, диспетчерскому и технологическому управлению системой. В эти задачи входят:

- моделирование изменений гидравлического режима при аварийных переключениях и отключениях;

- формирование рекомендаций по локализации аварийных ситуаций и моделирование последствий выполнения этих рекомендаций;

- формирование перечней и сводок по отключаемым абонентам.

Для электронного моделирования ликвидации последствий аварийных ситуаций применяются:

- программное обеспечение, позволяющее описать (паспортизировать) все технологические объекты, составляющие систему теплоснабжения, в их совокупности и взаимосвязи, и на основе этого описания решать весь спектр расчетно-аналитических задач, необходимых для многовариантного моделирования режимов работы всей системы теплоснабжения и ее отдельных элементов;

- средства создания и визуализации графического представления сетей теплоснабжения в привязке к плану территории, неразрывно связанные со средствами технологического описания объектов системы теплоснабжения и их связности;

- собственно данные, описывающие каждый в отдельности элементарный объект и всю совокупность объектов, составляющих систему теплоснабжения населенного пункта, - от источника тепла и вплоть до каждого потребителя, включая все трубопроводы и тепловые камеры, а также электронный план местности, к которому привязана модель системы теплоснабжения.

В качестве инструмента для решения задач с применением электронного моделирования ликвидации последствий аварийных ситуаций используется разработанная электронная модель, созданная в программно-расчетном комплексе Zulu(разработчик ООО "Политерм", г. Санкт-Петербург) в составе геоинформационной системы Zuluи расчетного модуля ZuluThermo.

С применением геоинформационной системы Zuluможно создавать и видеть на топографической карте территории план-схему инженерных сетей с поддержкой их топологии, проводить совместный семантический и пространственный анализ графических и табличных данных, осуществлять экспорт и импорт данных.

С применением модуля ZuluThermo, возможно проводить анализ отключений, переключений или полностью изолирующей участок и т. д.

Дополнительные мероприятия по поддержанию надежности источника теплоснабжения и тепловых сетей Схемой теплоснабжения не предусмотрено.

Результаты расчета надежности тепловых сетей от каждого источника теплоснабжения приведены в таблице 11.5.

Перечень возможных сценариев в развитии аварий в системах теплоснабжения указан в таблицах 11.4.

Таблица 11.4.1 - Риски возникновения аварий, масштабы и последствия

Вид аварии	Возможная причина возникновения аварии	Масштаб аварии и последствия	Уровень реагирования
Остановка котельной	Выход из строя всех насосов сетевой группы	Прекращение циркуляции воды в системах отопления потребителей, понижение напора и температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Муниципальный, локальный
Кратковременное нарушение теплоснабжения объектов жилищно-коммунального хозяйства, социальной сферы	Порыв на тепловых сетях, аварийная остановка насосов сетевой группы, человеческий фактор	Прекращение циркуляции воды в системопотребителей, температуры в зданиях и домах	Локальный

Таблица 11.4.2 - План действий при выходе из строя сетевого насоса, переход на резервный насос

№ п/п	Порядок действий	Место	Ответственный
1	Закрывает входную и выходную ЗРА вышедшего из строя сетевого насоса.	Источник теплоснабжения	Ответственное должностное лицо
2	Обесточивает вышедший из строя сетевой насос; Подает электропитание на электродвигатель резервного сетевого насоса	Источник теплоснабжения	Ответственное должностное лицо

3	Открывает входную и выходную ЗРА резерв нового сетевого насоса. Запускает резервный сетевой насос в работу.	Источник теплоснабжения	Ответственное должностное лицо
4	После запуска резервного сетевого насоса оператор котельной производит розжиг котла согласно производственной инструкции	Источник теплоснабжения	Ответственное должностное лицо
5	Докладывает ответственному о переходе на резервный сетевой насос и восстановлении режима работы котельной	Источник теплоснабжения	Ответственное должностное лицо

Таблица 11.4.3 - План действий при технологическом нарушении (аварии, повреждении) на магистральных теплотрассах

№	Порядок действий	ответственный
1	Поиск места повреждения. Де монтаж плит перекрытия, лотков	Согласно приказа
2	Отключение теплоснабжения – перекрытие задвижек на магистральном трубопроводе и задвижек на ответвлениях от магистрали	Согласно приказа
3	Демонтаж изоляции поврежденного участка – 3 м	Согласно приказа
4	Снятие заглушек спускников - слив теплоносителя	Согласно приказа
5	Подготовка к сварочным работам, операция на трубе, откачка воды из труб	Согласно приказа
6	Сварочные работы, устранение течи	Согласно приказа
7	Установка заглушек на спускниках	Согласно приказа
8	Включение теплоснабжения, подача теплоносителя -открытие задвижек на магистральном трубопроводе и задвижек на ответвлениях от магистрали	Согласно приказа
9	Монтаж изоляции восстановленного участка	Согласно приказа
10	Включение теплоснабжения, подача теплоносителя -открытие задвижек на магистральном трубопроводе и задвижек на ответвлениях от магистрали	Согласно приказа

Таблица 11.5 - Результаты расчёта надежности тепловых сетей от каждого источника теплоснабжения

Участок тепловой сети	Диаметр трубопровода на участке, м	Длина трубопровода на участке, м	км	Год прокладки трубопровода	Продолжительность эксплуатации участка без капитального ремонта (реконструкции), лет	Время восстановления при аварийной ситуации	Интенсивность отказов теплопровода λ	Параметр потока отказов участков ТС:	Восстановление	Надежность
котельная №1 "Центральная" г.Канаш, пер. Б.Хмельницкого, 5										
трубопровод отопления от котельной №1 до отпайки №1	0,219	175	0,350	1991	33	12,1	0,00002508	0,000008777	0,0826446	0,9998938
трубопровод ГВС от котельной №1 до отпайки №1	0,108	175	0,350	1991	33	6,7	0,00002508	0,000008777	0,1492537	0,9999412
трубопровод отопления от отпайки №1 до ТК №1	0,108	172	0,344	1991	33	6,7	0,00002508	0,000008626	0,1492537	0,9999422
трубопровод ГВС от отпайки №1 до ТК №1	0,076	172	0,344	1991	33	5,4	0,00002508	0,000008626	0,1851852	0,9999534
трубопровод отопления от ТК №1 до ТК №2	0,108	94	0,188	1991	33	6,7	0,00002508	0,000004714	0,1492537	0,9999684
трубопровод ГВС от ТК №1 до ТК №2	0,076	94	0,188	1991	33	5,4	0,00002508	0,000004714	0,1851852	0,9999745
трубопровод отопления от ТК №2 до ввода в д.№11 ул. Пушкина	0,108	18	0,036	1991	33	6,7	0,00002508	0,000000903	0,1492537	0,999994
трубопровод ГВС от ТК №2 до ввода в д.№11 ул. Пушкина	0,076	18	0,036	1991	33	5,4	0,00002508	0,000000903	0,1851852	0,9999951
трубопровод отопления от отпайки до ввода в д.№13 пер. Б.Хмельницкого	0,089	16	0,032	1959	65	5,8	0,00005815	0,000001861	0,1724138	0,9999892
трубопровод отопления от отпайки №1 до отпайки №2	0,219	34	0,068	1979	45	12,1	0,00003685	0,000002506	0,0826446	0,9999697

трубопровод ГВС от отпайки №1 до отпайки №2	0,057	34	0,068	1979	45	4,6	0,00003685	0,000002506	0,2173913	0,9999885
трубопровод отопления от отпайки №2 до ввода в д.№11 пер. Б.Хмельницкого	0,089	11	0,022	1979	45	5,8	0,00003685	0,000000811	0,1724138	0,9999953
трубопровод ГВС от отпайки №2 до ввода в д.№11 пер. Б.Хмельницкого	0,057	11	0,022	1979	45	4,6	0,00003685	0,000000811	0,2173913	0,9999963
трубопровод отопления от отпайки №2 до отпайки №3	0,159	88	0,176	1979	45	9	0,00003685	0,000006485	0,1111111	0,9999416
трубопровод отопления от отпайки №3 до ввода в д.№3 ул.30 лет Победы	0,089	15	0,030	1979	45	5,8	0,00003685	0,000001105	0,1724138	0,9999936
трубопровод отопления от отпайки №3 до ввода в д.№2 ул.Канашская	0,089	40	0,080	1979	45	5,8	0,00003685	0,000002948	0,1724138	0,9999829
трубопровод отопления от отпайки до ввода в д.№9 пер. Б.Хмельницкого	0,089	28	0,056	1991	33	5,8	0,00002508	0,000001404	0,1724138	0,9999919
трубопровод ГВС от отпайки до ввода в д.№9 пер. Б.Хмельницкого	0,057	28	0,056	1991	33	4,6	0,00002508	0,000001404	0,2173913	0,9999935
трубопровод отопления от отпайки до ввода в д.№7 пер. Б.Хмельницкого	0,089	28	0,056	1991	33	5,8	0,00002508	0,000001404	0,1724138	0,9999919
трубопровод ГВС от отпайки до ввода в д.№7 пер. Б.Хмельницкого	0,057	28	0,056	1991	33	4,6	0,00002508	0,000001404	0,2173913	0,9999935
трубопровод отопления от котельной №1 до отпайки №4	0,159	211	0,422	1981	43	9	0,00003483	0,000014697	0,1111111	0,9998677
трубопровод ГВС от котельной №1 до отпайки №4	0,076	211	0,422	1981	43	5,4	0,00003483	0,000014697	0,1851852	0,9999206
трубопровод отопления от отпайки №4 до ввода в д.№4 ул.Канашская	0,108	25	0,050	1981	43	6,7	0,00003483	0,000001741	0,1492537	0,9999883
трубопровод ГВС от отпайки №4 до ввода в д.№4 ул.Канашская	0,076	25	0,050	1981	43	5,4	0,00003483	0,000001741	0,1851852	0,9999906
трубопровод отопления от отпайки №4 до ТК №3	0,108	80	0,160	1981	43	6,7	0,00003483	0,000005572	0,1492537	0,9999627
трубопровод отопления от ТК №3 до ввода в д.№4 ул.Канашская	0,108	16	0,032	1981	43	6,7	0,00003483	0,000001114	0,1492537	0,9999925
трубопровод ГВС от отпайки №4 до ТК №3	0,076	80	0,160	1981	43	5,4	0,00003483	0,000005572	0,1851852	0,9999699
трубопровод ГВС от ТК №3 до ввода в д.№4 ул.Канашская	0,076	16	0,032	1981	43	5,4	0,00003483	0,000001114	0,1851852	0,9999994
трубопровод отопления от отпайки до отпайки №5	0,108	231	0,462	1979	45	6,7	0,00003685	0,000017024	0,1492537	0,999886
трубопровод отопления от отпайки №5 до ввода в д/с №1	0,057	8	0,016	1979	45	4,6	0,00003685	0,000000590	0,2173913	0,9999973
трубопровод отопления от отпайки №6 до ввода в д.№8 ул. Южная	0,057	18	0,036	1979	45	4,6	0,00003685	0,000001327	0,2173913	0,9999939
трубопровод отопления от отпайки №5 до ввода в здание ДЕЗ	0,108	94	0,188	1979	45	6,7	0,00003685	0,000006927	0,1492537	0,9999536
трубопровод отопления от отпайки до ввода в здание РОНО	0,076	59	0,118	1979	45	5,4	0,00003685	0,000004348	0,1851852	0,9999765
трубопровод отопления от отпайки до ввода в гараж	0,025	3	0,006	1991	33	4,2	0,00002508	0,000000150	0,2380952	0,9999994

трубопровод отопления от котельной №1 до отпайки №6	0,273	418	0,836	1983	41	14,4	0,00003283	0,000027444	0,0694444	0,999605
трубопровод ГВС от котельной №1 до отпайки	0,108	239	0,478	1983	41	6,7	0,00003283	0,000015692	0,1492537	0,9998949
трубопровод отопления от отпайки №7 до ввода в здание шолы №8	0,089	67	0,134	1983	41	5,8	0,00003283	0,000004399	0,1724138	0,9999745
трубопровод отопления от отпайки №8 до ввода в д.№23 ул. Пушкина	0,057	58	0,116	1983	41	4,6	0,00003283	0,000003808	0,2173913	0,9999825
трубопровод отопления от отпайки №9 до отпайки №10	0,108	42	0,084	1983	41	6,7	0,00003283	0,000002758	0,1492537	0,9999815
трубопровод отопления от отпайки №11 до ввода в здание д.№36 ул. Пушкина(НГЧ)	0,057	20	0,040	1983	41	4,6	0,00003283	0,000001313	0,2173913	0,999994
трубопровод отопления от отпайки №12 до ТК №4	0,108	38	0,076	1967	57	6,7	0,00004941	0,000003755	0,1492537	0,9999748
трубопровод отопления от ТК №4 до ввода в д.№34 ул. Пушкина	0,057	10	0,020	1967	57	4,6	0,00004941	0,000000988	0,2173913	0,9999955
трубопровод отопления от отпайки №13 до ввода в д.№32 ул. Пушкина	0,057	24	0,048	1967	57	4,6	0,00004941	0,000002372	0,2173913	0,9999891
трубопровод отопления от отпайки №13 до ввода в д.№7 ул. Московская	0,089	54	0,108	1958	66	5,8	0,00005927	0,000006401	0,1724138	0,9999629
трубопровод отопления от отпайки №14 до ввода в д/с №7	0,089	40	0,080	1967	57	5,8	0,00004941	0,000003953	0,1724138	0,9999771
трубопровод отопления от отпайки №15 до ТК №5	0,159	110	0,220	1967	57	9	0,00004941	0,000010870	0,1111111	0,9999022
трубопровод отопления от ТК №6 до ввода в д. №17 пр. Ленина	0,108	110	0,220	1967	57	6,7	0,00004941	0,000010870	0,1492537	0,9999272
трубопровод отопления от ТК №5 до ввода в д. №19 пр. Ленина	0,108	28	0,056	1967	57	6,7	0,00004941	0,000002767	0,1492537	0,9999815
трубопровод отопления от ТК №5 до ввода в д. №10 ул. Разина	0,108	35	0,070	1967	57	6,7	0,00004941	0,000003459	0,1492537	0,9999768
трубопровод отопления от отпайки №15 до отпайки №16	0,159	56	0,112	1962	62	9	0,00005484	0,000006142	0,1111111	0,9999447
трубопровод отопления от отпайки №16 до отпайки №17	0,133	40	0,080	1962	62	6,7	0,00005484	0,000004387	0,1492537	0,9999706
трубопровод отопления от отпайки №17 до ввода в д.№13 пр. Ленина	0,089	16	0,032	1962	62	5,8	0,00005484	0,000001755	0,1724138	0,9999898
трубопровод отопления от отпайки №17 до ТК №6	0,108	16	0,032	1962	62	6,7	0,00005484	0,000001755	0,1492537	0,9999882
трубопровод отопления от ТК №6 до ввода в д.№11 пр. Ленина	0,108	27	0,054	1962	62	6,7	0,00005484	0,000002961	0,1492537	0,9999802
трубопровод отопления от отпайки №16 до ввода в д.№15 ул. Московская	0,108	113	0,226	1962	62	6,7	0,00005484	0,000012394	0,1492537	0,999917
трубопровод отопления от отпайки №10 до ввода в д.№25 ул. Пушкина	0,057	7	0,014	1967	57	4,6	0,00004941	0,000000692	0,2173913	0,9999968
трубопровод отопления от отпайки №10 до ввода в д.№27 ул. Пушкина	0,057	7	0,014	1967	57	4,6	0,00004941	0,000000692	0,2173913	0,9999968

трубопровод отопления от отпайки №18 до ввода в д.№4 ул. Некрасова	0,108	21	0,042	1966	58	6,7	0,00005049	0,000002120	0,1492537	0,9999858
трубопровод отопления от отпайки №19 до ввода в д.№6 ул. Некрасова	0,159	152	0,304	1983	41	9	0,00003283	0,000009980	0,1111111	0,9999102
трубопровод ГВС от отпайки №19 до ввода в д.№6 ул. Некрасова	0,108	152	0,304	1983	41	6,7	0,00003283	0,000009980	0,1492537	0,9999331
трубопровод отопления от д.№6 ул. Некрасова до ввода в д.№8 ул. Канашская	0,108	24	0,048	1983	41	6,7	0,00003283	0,000001576	0,1492537	0,9999894
трубопровод ГВС от д.№6 ул. Некрасова до ввода в д.№8 ул. Канашская	0,057	24	0,048	1983	41	4,6	0,00003283	0,000001576	0,2173913	0,9999928
трубопровод отопления от отпайки №20 до отпайки №21	0,159	105	0,210	1981	43	9	0,00003483	0,000007314	0,1111111	0,9999342
трубопровод отопления от отпайки №22 до ввода в магазин	0,057	32	0,064	1966	58	4,6	0,00005049	0,000003231	0,2173913	0,9999851
трубопровод отопления от отпайки №23 до ввода в д.№29 ул. Пушкина	0,108	29	0,058	1966	58	6,7	0,00005049	0,000002928	0,1492537	0,9999804
трубопровод отопления от отпайки №24 до ввода в д.№31 ул. Пушкина	0,089	118	0,236	1981	43	5,8	0,00003483	0,000008219	0,1724138	0,9999523
трубопровод отопления от отпайки №11 до отпайки №20	0,219	116	0,232	1981	43	12,1	0,00003483	0,000008080	0,0826446	0,9999022
трубопровод отопления от отпайки №11 до отпайки №25	0,159	105	0,210	1966	58	9	0,00005049	0,000010602	0,1111111	0,9999046
трубопровод отопления от отпайки №25 до ввода в д.№40 ул. Пушкина	0,057	10	0,020	1966	58	4,6	0,00005049	0,000001010	0,2173913	0,9999954
трубопровод отопления от отпайки №26 до ввода в д.№38 ул. Пушкина	0,057	10	0,020	1966	58	4,6	0,00005049	0,000001010	0,2173913	0,9999954
трубопровод отопления от отпайки №25 до отпайки №26	0,133	40	0,080	1966	58	6,7	0,00005049	0,000004039	0,1492537	0,9999729
трубопровод отопления от отпайки №27 до ввода в д.№4 ул. Разина (следственный комитет, росстат)	0,057	11	0,022	1958	66	4,6	0,00005927	0,000001304	0,2173913	0,9999994
трубопровод отопления от отпайки №27 до ТК №7	0,108	33	0,066	1958	66	6,7	0,00005927	0,000003912	0,1492537	0,9999738
трубопровод отопления от ТК №7 до ввода в д.№6 ул. Разина	0,108	10	0,020	1958	66	6,7	0,00005927	0,000001185	0,1492537	0,9999921
трубопровод отопления от ТК №7 до ТК №8	0,108	100	0,200	1958	66	6,7	0,00005927	0,000011853	0,1492537	0,9999206
трубопровод отопления от ТК №8 до ввода в д.№8 ул. Разина	0,108	10	0,020	1958	66	6,7	0,00005927	0,000001185	0,1492537	0,9999921
трубопровод отопления от отпайки №11 до отпайки №15	0,219	161	0,322	1967	57	12,1	0,00004941	0,000015909	0,0826446	0,9998075
Трубопровод отопления от отпайки до Канашской д.6	0,089	20	0,040	2019	5	5,8	0,00000241	0,000000096	0,1724138	0,9999994
Трубопровод ГВС от отпайки до Канашской д.6	0,057	20	0,040	2019	5	4,6	0,00000241	0,000000096	0,2173913	0,9999996
котельная №2 "Почта" г. Канаш, ул. 30 лет Победы,25а										
трубопровод отопления от котельной №2 до ТК №1	0,219	160,5	0,321	1997	27	12,1	0,00001955	0,000006275	0,0826446	0,9999241
трубопровод отопления от ТК №1 до ТК №2	0,219	16	0,032	1997	27	12,1	0,00001955	0,000000626	0,0826446	0,9999924

трубопровод отопления от ТК №2 до ТК №3	0,219	39	0,078	1997	27	12,1	0,00001955	0,000001525	0,0826446	0,9999815
трубопровод отопления от ТК №3 до ввода в д.32а ул. 30 лет Победы	0,076	22	0,044	1997	27	5,4	0,00001955	0,000000860	0,1851852	0,9999954
трубопровод отопления от ТК №3 до ввода в Россельхоз банк	0,089	90	0,180	1997	27	5,8	0,00001955	0,000003519	0,1724138	0,9999796
трубопровод отопления от котельной №2 до здания "почтампа"	0,076	118	0,236	1997	27	5,4	0,00001955	0,000004614	0,1851852	0,9999751
трубопровод отопления от отпайки до ввода в д.27 ул.30 лет Победы	0,108	27	0,054	1997	27	6,7	0,00001955	0,000001056	0,1492537	0,9999929
трубопровод отопления от котельной №2 до отпайки №1	0,273	18	0,036	1992	32	14,4	0,00002414	0,000000869	0,0694444	0,9999875
трубопровод отопления от отпайки №1 до ТК №4	0,273	257,7	0,515	1992	32	14,4	0,00002414	0,000012440	0,0694444	0,9998209
трубопровод отопления от ТК №4 до адм.здания интернат	0,089	20	0,040	1992	32	5,8	0,00002414	0,000000965	0,1724138	0,9999944
трубопровод отопления от отпайки №2 до теплицы	0,057	10	0,020	1992	32	4,6	0,00002414	0,000000483	0,2173913	0,9999978
трубопровод отопления от ТК №4 до ввода в прачечную	0,159	125,6	0,251	1992	32	9	0,00002414	0,000006063	0,1111111	0,9999454
трубопровод отопления от прачечной до ввода в общежитие	0,089	190	0,380	1992	32	5,8	0,00002414	0,000009172	0,1724138	0,9999468
трубопровод отопления от отпайки до ввода в столовую	0,057	2	0,004	1992	32	4,6	0,00002414	0,000000097	0,2173913	0,9999996
трубопровод отопления от прачечной до ТК №5	0,159	80	0,160	1992	32	9	0,00002414	0,000003862	0,1111111	0,9999652
трубопровод отопления от ТК №5 до ввода в д. №12 пр. Ленина	0,089	82	0,164	1992	32	5,8	0,00002414	0,000003959	0,1724138	0,999977
трубопровод отопления от ТК №5 до ввода в д. №10 пр. Ленина	0,108	61	0,122	1992	32	6,7	0,00002414	0,000002945	0,1492537	0,9999803
трубопровод отопления от д. №10 пр. Ленина до ввода в д. №8 пр. Ленина	0,089	32	0,064	1992	32	5,8	0,00002414	0,000001545	0,1724138	0,999991
трубопровод отопления от ТК №6 до ТК №7	0,089	135	0,270	1992	32	5,8	0,00002414	0,000006517	0,1724138	0,9999622
трубопровод отопления от ТК №7 до ввода в д. №16 пр. Ленина	0,089	35	0,070	1992	32	5,8	0,00002414	0,000001690	0,1724138	0,9999902
трубопровод отопления от ТК №7 до ввода в д. №14 пр. Ленина	0,089	35	0,070	1992	32	5,8	0,00002414	0,000001690	0,1724138	0,9999902
трубопровод отопления от отпайки №1 до отпайки №3	0,273	100	0,200	1959	65	14,4	0,00005815	0,000011631	0,0694444	0,9998325
трубопровод отопления от отпайки №3 до ТК №8	0,108	59	0,118	1959	65	6,7	0,00005815	0,000006862	0,1492537	0,999954
трубопровод отопления от ТК №8 до ввода в д.№2 пр. Ленина	0,108	10	0,020	1959	65	6,7	0,00005815	0,000001163	0,1492537	0,9999922
трубопровод отопления от отпайки №4 до ТК №9	0,159	107	0,214	1972	52	9	0,00004409	0,000009435	0,1111111	0,9999151
трубопровод отопления от отпайки №5 до ТК №10	0,108	15	0,030	1972	52	6,7	0,00004409	0,000001323	0,1492537	0,9999911
трубопровод отопления от ТК №10 до ввода в д.№4 пр. Ленина	0,108	12	0,024	1959	65	6,7	0,00005815	0,000001396	0,1492537	0,9999906

трубопровод отопления от ТК №9 до ТК №11	0,108	12	0,024	1972	52	6,7	0,00004409	0,000001058	0,1492537	0,9999929
трубопровод отопления от ТК №11 до ввода в д.№6 пр. Ленина	0,108	12	0,024	1972	52	6,7	0,00004409	0,000001058	0,1492537	0,9999929
трубопровод отопления от ТК №9 до ввода в школу №5	0,089	20	0,040	1972	52	5,8	0,00004409	0,000001764	0,1724138	0,9999898
трубопровод отопления от отпайки №4 до ТК №12	0,219	47	0,094	1959	65	12,1	0,00005815	0,000005466	0,0826446	0,9999339
трубопровод отопления от ТК №13 до ввода в д.№1 пр. Ленина	0,108	28	0,056	1962	62	6,7	0,00005484	0,000003071	0,1492537	0,9999794
трубопровод отопления от ТК №13 до ввода в д.№3 пр. Ленина	0,108	48	0,096	1962	62	6,7	0,00005484	0,000005265	0,1492537	0,9999647
трубопровод отопления от ТК №14 до отпайки №6	0,219	4	0,008	1959	65	12,1	0,00005815	0,000000465	0,0826446	0,9999944
трубопровод отопления от ТК №14 до ввода в "Детский сад №15"	0,057	14	0,028	1959	65	4,6	0,00005815	0,000001628	0,2173913	0,9999925
трубопровод отопления от отпайки №7 до отпайки №8	0,108	97	0,194	1962	62	6,7	0,00005484	0,000010639	0,1492537	0,9999287
трубопровод отопления от отпайки №8 до ввода в д.№17 ул.30 лет Победы	0,089	22,5	0,045	1962	62	5,8	0,00005484	0,000002468	0,1724138	0,9999857
трубопровод отопления от отпайки №8 до ввода в д.№15 ул.30 лет Победы (Музыкальная школа)	0,057	72	0,144	1962	62	4,6	0,00005484	0,000007897	0,2173913	0,9999637
трубопровод отопления от отпайки №9 до ввода в гараж	0,038	18	0,036	1962	62	5,4	0,00005484	0,000001974	0,1851852	0,9999893
трубопровод отопления от отпайки №6 до отпайки №10	0,159	154	0,308	1959	65	9	0,00005815	0,000017911	0,1111111	0,9998388
трубопровод отопления от отпайки №1 до ввода в д.№22 ул.Пушкина	0,057	8	0,016	1959	65	4,6	0,00005815	0,000000930	0,2173913	0,9999957
трубопровод отопления от отпайки №10 до отпайки №12	0,108	53	0,106	1959	65	6,7	0,00005815	0,000006164	0,1492537	0,9999587
трубопровод отопления от отпайки №12 до ввода в д.№13 ул.30 лет Победы (Дом детского творчества)	0,108	64	0,128	1959	65	6,7	0,00005815	0,000007444	0,1492537	0,9999501
трубопровод отопления от отпайки №13 до ввода в д.№14 ул.Пушкина (Сбербанк)	0,076	40	0,080	1959	65	5,4	0,00005815	0,000004652	0,1851852	0,9999749
трубопровод отопления от отпайки №14 до ТК №15	0,108	39	0,078	1959	65	6,7	0,00005815	0,000004536	0,1492537	0,9999696
трубопровод отопления от ТК №15 до ввода в д.№26 ул.Пушкина	0,108	1	0,002	1959	65	6,7	0,00005815	0,000000116	0,1492537	0,9999992
трубопровод отопления от отпайки №13 до ввода в д.№20 ул.Пушкина	0,057	10	0,020	1959	65	4,6	0,00005815	0,000001163	0,2173913	0,9999946
трубопровод отопления от отпайки №6 до отпайки №14	0,159	151	0,302	1960	64	9	0,00005705	0,000017228	0,1111111	0,999845
трубопровод отопления от отпайки №14 до ТК №14	0,108	25	0,050	1960	64	6,7	0,00005705	0,000002852	0,1492537	0,9999809
трубопровод отопления от ТК №16 до ТК №17	0,108	15	0,030	1960	64	6,7	0,00005705	0,000001711	0,1492537	0,9999885
трубопровод отопления от ТК №17 до ввода в д.№16 ул. Московская	0,089	15	0,030	1960	64	5,8	0,00005705	0,000001711	0,1724138	0,9999901

трубопровод отопления от отпайки №17 до ввода в д.№5 пр. Ленина	0,108	21	0,042	2008	16	6,7	0,00001021	0,000000429	0,1492537	0,9999971
трубопровод отопления от отпайки №14 до отпайки №15	0,219	193	0,386	1957	67	12,1	0,00006038	0,000023307	0,0826446	0,9997181
трубопровод отопления от ТК №15 до ввода в д.№14 ул. Московская	0,108	14	0,028	1957	67	6,7	0,00006038	0,000001691	0,1492537	0,9999887
трубопровод отопления от ТК №16 до ввода в д.№10 ул. Московская	0,089	14	0,028	1957	67	5,8	0,00006038	0,000001691	0,1724138	0,9999902
трубопровод отопления от ТК №20 до ввода в д.№6 ул. Московская	0,089	14	0,028	1955	69	5,8	0,00006263	0,000001754	0,1724138	0,9999898
трубопровод отопления от отпайки №15 до ввода в д.№30 ул.Пушкина	0,057	39	0,078	1955	69	4,6	0,00006263	0,000004885	0,2173913	0,9999775
трубопровод отопления от отпайки №15 до отпайки №16	0,108	44	0,088	1959	65	6,7	0,00005815	0,000005117	0,1492537	0,9999657
трубопровод отопления от отпайки №16 до ТК №18	0,057	38	0,076	1959	65	4,6	0,00005815	0,000004420	0,2173913	0,9999797
трубопровод отопления от ТК №18 до ввода в д.№28 ул. Пушкина	0,057	38	0,076	1959	65	4,6	0,00005815	0,000004420	0,2173913	0,9999797
трубопровод отопления от отпайки №19 до ввода в д.№8 ул. Московская	0,057	18	0,036	1959	65	4,6	0,00005815	0,000002094	0,2173913	0,9999904
котельная №3 "Колхозная" г. Канаш, ул. Колхозная,32а										
трубопровод отопления от котельной №3 до д. 32 ул. Колхозная	0,057	67	0,134	2010	14	4,6	0,00000865	0,000001160	0,2173913	0,9999947
котельная №4 "Детский сад №18" г. Канаш, ул. Кирова,31б										
трубопровод отопления от котельной №4 до Соц.приюта	0,089	67	0,134	2000	24	5,8	0,00001689	0,000002263	0,1724138	0,9999869
трубопровод ГВС от котельной №4 до Соц.приюта	0,08	67	0,134	2000	24	5,8	0,00001689	0,000002263	0,1724138	0,9999869
трубопровод отопления от отпайки до детского сада №18	0,032	34	0,068	2000	24	4,2	0,00001689	0,000001149	0,2380952	0,9999952
котельная №5 "НГЧ" г. Канаш, ул. Железнодорожная,16										
магистральный трубопровод отопления от котельной №5 до здания ж/д вокзала	0,159	120	1997,000	1990	34	9	0,00002602	0,051967969	0,1111111	0,6813327
магистральный трубопровод отопления от котельной №5 до здания ж/д вокзала	0,108	436	1997,000	1990	34	6,7	0,00002602	0,051967969	0,1492537	0,7417378
трубопровод отопления от здания ж/д вокзала до здания туалета ж/д вокзала	0,057	51	1997,000	1990	34	4,6	0,00002602	0,051967969	0,2173913	0,8070682
трубопровод отопления от здания туалета ж/д вокзала до здания багажного отделения	0,057	29	1997,000	1990	34	4,6	0,00002602	0,051967969	0,2173913	0,8070682
ответвление от магистрального трубопровода отопления до здания "Почта"	0,057	18	1997,000	1990	34	4,6	0,00002602	0,051967969	0,2173913	0,8070682
ответвление от магистрального трубопровода отопления до здания "Рег.палаты"	0,108	11	1997,000	1990	34	6,7	0,00002602	0,051967969	0,1492537	0,7417378
ответвление от магистрального трубопровода отопления до здания "Гаража"	0,057	1	1997,000	1990	34	4,6	0,00002602	0,051967969	0,2173913	0,8070682

ответвление от магистрального трубопровода отопления до здания "ПТО"	0,057	20	1997,000	1990	34	4,6	0,00002602	0,051967969	0,2173913	0,8070682
трубопровод отопления от здания "Гаража" до здания ВОХР	0,057	21	1997,000	1990	34	4,6	0,00002602	0,051967969	0,2173913	0,8070682
ответвление от магистрального трубопровода отопления до д.18 ул. Железнодорожная	0,057	2	1997,000	1990	34	4,6	0,00002602	0,051967969	0,2173913	0,8070682
трубопровод отопления от котельной №5 до здания ЭЧ	0,057	76	1997,000	1990	34	4,6	0,00002602	0,051967969	0,2173913	0,8070682
трубопровод отопления от отвлечения до д.№4 ул. Дружбы	0,159	103	1992,000	1990	34	9	0,00002602	0,051837854	0,1111111	0,6818768
трубопровод ГВС от котельной №5 до отвлечения.	0,057	138	1997,000	1990	34	4,6	0,00002602	0,051967969	0,2173913	0,8070682
трубопровод ГВС от отвлечения до д.№4 ул. Дружбы	0,057	103	1997,000	1990	34	4,6	0,00002602	0,051967969	0,2173913	0,8070682
трубопровод отопления от д.№4 ул. Дружбы до д.№8 ул. Дружбы	0,159	81	1997,000	1990	34	9	0,00002602	0,051967969	0,1111111	0,6813327
трубопровод ГВС от д.№4 ул. Дружбы до д.№8 ул. Дружбы	0,108	81	1997,000	1990	34	6,7	0,00002602	0,051967969	0,1492537	0,7417378
трубопровод отопления от д.№4 ул. Дружбы до д.№57 ул. Железнодорожная	0,057	14	1997,000	1990	34	4,6	0,00002602	0,051967969	0,2173913	0,8070682
трубопровод ГВС от д.№4 ул. Дружбы до д.№57 ул. Железнодорожная	0,057	14	1997,000	1990	34	4,6	0,00002602	0,051967969	0,2173913	0,8070682
трубопровод отопления от д.№57 ул. Железнодорожная до д.№6 ул. Дружбы	0,108	100	1997,000	1990	34	6,7	0,00002602	0,051967969	0,1492537	0,7417378
трубопровод ГВС от д.№57 ул. Железнодорожная до д.№6 ул. Дружбы	0,108	100	1997,000	1990	34	6,7	0,00002602	0,051967969	0,1492537	0,7417378
трубопровод ГВС от д.№8 ул. Дружбы до разветвления на дома	0,108	125	1997,000	1990	34	6,7	0,00002602	0,051967969	0,1492537	0,7417378
трубопровод ГВС от разветвления до д.№2 ул. Кооперативная	0,076	33	1997,000	1990	34	5,4	0,00002602	0,051967969	0,1851852	0,7808675
трубопровод ГВС от разветвления до ТК	0,108	32	1997,000	1990	34	6,7	0,00002602	0,051967969	0,1492537	0,7417378
трубопровод ГВС от ТК до д. №8. ул. Кооперативная	0,057	19	1997,000	1990	34	4,6	0,00002602	0,051967969	0,2173913	0,8070682
трубопровод ГВС от ТК до д. №4. ул. Кооперативная	0,057	7	1997,000	1990	34	4,6	0,00002602	0,051967969	0,2173913	0,8070682
трубопровод ГВС от ТК до д. №6. ул. Кооперативная	0,057	66	1997,000	1990	34	4,6	0,00002602	0,051967969	0,2173913	0,8070682
котельная №6 "Автовокзал" г. Канаш, ул. Механизаторов,7										
трубопровод отопления от котельной №6 до отпайки №1	0,377	58	0,116	1996	28	19,6	0,00002045	0,000002372	0,0510204	0,9999535
трубопровод отопления от отпайки №1 до отпайки №2	0,377	60	0,120	1996	28	19,6	0,00002045	0,000002454	0,0510204	0,9999519
трубопровод отопления от отпайки №2 до ПАТП (склад)	0,057	12	0,024	1996	28	4,6	0,00002045	0,000000491	0,2173913	0,9999977
трубопровод отопления от отпайки №2 до отпайки №3	0,377	232	0,464	1996	28	19,16	0,00002045	0,000009490	0,0521921	0,9998182
трубопровод отопления от отпайки №3 до ТК №1	0,108	30	0,060	1996	28	6,7	0,00002045	0,000001227	0,1492537	0,9999918
трубопровод отопления от ТК №1 до здания Автовокзала	0,108	50	0,100	1996	28	6,7	0,00002045	0,000002045	0,1492537	0,9999863

трубопровод отопления от здания Автовокзала до туалета автовокзала	0,057	13	0,026	1996	28	4,6	0,00002045	0,000000532	0,2173913	0,9999976
трубопровод отопления от отпайки №3 до отпайки №4	0,219	224	0,448	1996	28	12,1	0,00002045	0,000009162	0,0826446	0,9998891
трубопровод отопления от отпайки №4 до здания старой котельной на территории "Военкомата"	0,089	24	0,048	1996	28	5,8	0,00002045	0,000000982	0,1724138	0,9999943
трубопровод отопления от здания старой котельной на территории "Военкомата" до адм. здания военкомата	0,089	24	0,048	1996	28	5,8	0,00002045	0,000000982	0,1724138	0,9999943
трубопровод отопления от здания старой котельной на территории "Военкомата" до отпайки №5	0,076	15	0,030	1996	28	5,4	0,00002045	0,000000614	0,1851852	0,9999967
трубопровод отопления от отпайки №5 до кафе "Арабат"	0,032	1	0,002	2003	21	4,2	0,00001431	0,000000029	0,2380952	0,9999999
трубопровод отопления от отпайки №5 до здания "Канашская ярмарка"	0,076	84	0,168	1996	28	5,4	0,00002045	0,000003436	0,1851852	0,9999814
трубопровод отопления от здания "Канашская ярмарка" до магазина "Попутчик"	0,04	16	0,032	2015	9	4,2	0,00000500	0,000000160	0,2380952	0,9999993
трубопровод отопления от отпайки №4 до отпайки №5	0,057	162	0,324	1996	28	4,6	0,00002045	0,000006626	0,2173913	0,9999695
трубопровод отопления от отпайки №5 до ТК №2	0,057	194	0,388	1996	28	4,6	0,00002045	0,000007935	0,2173913	0,9999635
трубопровод отопления от ТК №2 до здания "ПрОП"	0,057	85	0,170	1996	28	4,6	0,00002045	0,000003477	0,2173913	0,999984
трубопровод отопления от ТК №2 до д.16 ул. Зеленая	0,057	1	0,002	1996	28	4,6	0,00002045	0,000000041	0,2173913	0,9999998
трубопровод отопления от отпайки №5 до отпайки №6	0,108	12	0,024	1996	28	6,7	0,00002045	0,000000491	0,1492537	0,9999967
трубопровод отопления от отпайки №6 до отпайки №7	0,108	13	0,026	1996	28	6,7	0,00002045	0,000000532	0,1492537	0,9999964
трубопровод отопления от отпайки №7 до здания клуба Военкомата	0,057	20	0,040	1996	28	4,6	0,00002045	0,000000818	0,2173913	0,9999962
трубопровод отопления от отпайки №7 до здания пункта переоборудования Военкомата	0,057	96	0,192	1996	28	4,6	0,00002045	0,000003927	0,2173913	0,9999819
трубопровод отопления от здания пункта переоборудования Военкомата до туалета	0,057	46	0,092	1996	28	4,6	0,00002045	0,000001882	0,2173913	0,9999913
трубопровод отопления от туалета до здания тира	0,057	15	0,030	1996	28	4,6	0,00002045	0,000000614	0,2173913	0,9999972
трубопровод отопления от котельной №6 до д.№6 ул. Кооперативная	0,325	152	0,304	1996	28	17,1	0,00002045	0,000006217	0,0584795	0,9998937
трубопровод отопления от котельной №6 до д.№6 ул. Кооперативная	0,219	262	0,524	1996	28	12,1	0,00002045	0,000010717	0,0826446	0,9998703
трубопровод отопления от котельной №6 до д.№6 ул. Кооперативная	0,159	126	0,252	1996	28	9	0,00002045	0,000005154	0,1111111	0,9999536
трубопровод отопления от отпайки №7 до здания гостиницы "Заря"	0,219	20	0,040	1996	28	12,1	0,00002045	0,000000818	0,0826446	0,9999901

трубопровод отопления от отпайки №7 до здания гостиницы "Заря"	0,159	184	0,368	1996	28	9	0,00002045	0,000007526	0,1111111	0,9999323
трубопровод отопления от здания гостиницы "Заря" до здания "Библиотека"	0,057	60	0,120	1996	28	4,6	0,00002045	0,000002454	0,2173913	0,9999887
трубопровод отопления от здания гостиницы "Заря" до д.№67 ул. Железнодорожная	0,108	56	0,112	1996	28	6,7	0,00002045	0,000002291	0,1492537	0,9999847
ответвление трубопровода отопления до д/с №9	0,108	56	0,112	1996	28	6,7	0,00002045	0,000002291	0,1492537	0,9999847
трубопровод отопления от здания гаража до здания школы №3	0,108	14	0,028	1996	28	6,7	0,00002045	0,000000573	0,1492537	0,9999962
трубопровод отопления от ТК №3 до д.№8 ул. Кооперативная	0,108	19	0,038	2016	8	6,7	0,00000432	0,000000164	0,1492537	0,9999989
трубопровод отопления от ТК №3 до д.№4 ул. Кооперативная	0,108	7	0,014	2016	8	6,7	0,00000432	0,000000060	0,1492537	0,9999996
трубопровод отопления от ТК №3 до д.№2 ул. Кооперативная	0,108	77	0,154	2016	8	6,7	0,00000432	0,000000665	0,1492537	0,9999955
котельная №7 "Гор.больница" г. Канаш, ул.Филатова,13										
трубопровод отопления от котельной №7 до отпайки №1	0,159	88	0,176	2001	23	9	0,00001602	0,000002820	0,1111111	0,9999746
трубопровод ГВС от котельной №7 до отпайки №1	0,089	88	0,176	2010	14	5,8	0,00000865	0,000001523	0,1724138	0,9999912
трубопровод отопления от отпайки №1 до отпайки №2	0,159	29	0,058	1985	39	9	0,00003085	0,000001789	0,1111111	0,9999839
трубопровод ГВС от отпайки №1 до отпайки №2	0,089	29	0,058	2010	14	5,8	0,00000865	0,000000502	0,1724138	0,9999971
трубопровод отопления от отпайки №2 до прачечной гор.больницы	0,159	33	0,066	1985	39	9	0,00003085	0,000002036	0,1111111	0,9999817
трубопровод ГВС от отпайки №2 до прачечной гор.больницы	0,089	33	0,066	2010	14	5,8	0,00000865	0,000000571	0,1724138	0,9999967
трубопровод отопления от отпайки №3 до отпайки №4	0,108	113	0,226	1985	39	6,7	0,00003085	0,000006973	0,1492537	0,9999533
трубопровод отопления от отпайки №4 до ввода в гараж	0,057	24	0,048	1985	39	4,6	0,00003085	0,000001481	0,2173913	0,9999932
трубопровод отопления от отпайки №1 до отпайки №5	0,159	22,5	0,045	1985	39	9	0,00003085	0,000001388	0,1111111	0,9999875
трубопровод ГВС от отпайки №1 до отпайки №5	0,089	22,5	0,045	2010	14	5,8	0,00000865	0,000000389	0,1724138	0,9999977
трубопровод отопления от отпайки №5 до здания пищеблока	0,057	1	0,002	1985	39	4,6	0,00003085	0,000000062	0,2173913	0,9999997
трубопровод ГВС от отпайки №5 до здания пищеблока	0,089	1	0,002	2010	14	5,8	0,00000865	0,000000017	0,1724138	0,9999999
трубопровод отопления от отпайки №5 до отпайки №6	0,089	27	0,054	1985	39	5,8	0,00003085	0,000001666	0,1724138	0,9999903
трубопровод ГВС от отпайки №5 до отпайки №6	0,089	27	0,054	2010	14	5,8	0,00000865	0,000000467	0,1724138	0,9999973
трубопровод отопления от отпайки №6 до ввода в здание стационара	0,089	1,5	0,003	1985	39	5,8	0,00003085	0,000000093	0,1724138	0,9999995
трубопровод ГВС от отпайки №6 до ввода в здание стационара	0,057	1,5	0,003	2010	14	4,6	0,00000865	0,000000026	0,2173913	0,9999999
трубопровод отопления от отпайки №6 до отпайки №7	0,089	45	0,090	1985	39	5,8	0,00003085	0,000002777	0,1724138	0,9999839

трубопровод ГВС от отпайки №6 до отпайки №7	0,057	45	0,090	2010	14	4,6	0,00000865	0,000000779	0,2173913	0,9999964
трубопровод отопления от отпайки №7 до ввода в здание ПСО	0,089	15	0,030	1985	39	5,8	0,00003085	0,000000926	0,1724138	0,9999946
трубопровод ГВС от отпайки №7 до ввода в здание ПСО	0,057	15	0,030	2010	14	4,6	0,00000865	0,000000260	0,2173913	0,9999988
трубопровод отопления от отпайки №7 до отпайки №8	0,089	24	0,048	1985	39	5,8	0,00003085	0,000001481	0,1724138	0,9999914
трубопровод отопления от отпайки №8 до ввода в здание лаборатории	0,057	10	0,020	1985	39	4,6	0,00003085	0,000000617	0,2173913	0,9999972
трубопровод отопления от отпайки №8 до ТК №1	0,089	65	0,130	1985	39	5,8	0,00003085	0,000004011	0,1724138	0,9999767
трубопровод отопления от ТК №1 до ввода в здание поликлиники	0,089	18	0,036	1985	39	5,8	0,00003085	0,000001111	0,1724138	0,9999936
котельная №8 "Финколледж" г. Канаш, ул.Комсомольская,50										
трубопровод отопления от котельной №8 до ввода в д.38 "Спорт школа"	0,159	248	0,496	1990	34	9	0,00002602	0,000012907	0,1111111	0,9998838
трубопровод отопления от отпайки №1 до ввода в здание "Туслах"	0,159	247	0,494	1990	34	9	0,00002602	0,000012855	0,1111111	0,9998843
трубопровод отопления от котельной №8 до ТК №1	0,159	303	0,606	2001	23	9	0,00001602	0,000009709	0,1111111	0,9999126
трубопровод отопления от ТК №1 до ТК №2	0,159	23	0,046	2001	23	9	0,00001602	0,000000737	0,1111111	0,9999934
трубопровод отопления от ТК №2 до ввода в здание "Гор.администрации"	0,108	62	0,124	2001	23	6,7	0,00001602	0,000001987	0,1492537	0,9999867
трубопровод отопления от ТК №2 до ввода в общежитие "Пед. училища"	0,089	52	0,104	2001	23	5,8	0,00001602	0,000001666	0,1724138	0,9999903
трубопровод отопления от отпайки №2 до ввода в общежитие "Фин.колледжа"	0,089	20	0,040	2001	23	5,8	0,00001602	0,000000641	0,1724138	0,9999963
трубопровод отопления от отпайки №3 до ввода в д.№54 ул. Комсомольская	0,076	26	0,052	2001	23	0	0,00001602	0,000000833	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
трубопровод отопления от отпайки №4 до ввода в здание "Пед. училища"	0,076	17	0,034	2001	23	0	0,00001602	0,000000545	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
трубопровод отопления от отпайки №5 до ввода в здание д.31 ул. Комсомольская	0,089	43	0,086	2001	23	5,8	0,00001602	0,000001378	0,1724138	0,9999992
трубопровод отопления от отпайки №6 до ввода в здание гаража	0,057	7	0,014	2001	23	4,6	0,00001602	0,000000224	0,2173913	0,9999999
трубопровод отопления от отпайки №6 до отпайки №7	0,133	49	0,098	2001	23	6,7	0,00001602	0,000001570	0,1492537	0,9999895
трубопровод отопления от отпайки №7 до отпайки №8	0,108	44	0,088	2001	23	6,7	0,00001602	0,000001410	0,1492537	0,9999906
трубопровод отопления от отпайки №8 до ввода в здание мед.училища	0,089	37	0,074	2001	23	5,8	0,00001602	0,000001186	0,1724138	0,9999931
трубопровод отопления от отпайки №8 до ввода в здание мед.училища	0,108	44	0,088	2001	23	6,7	0,00001602	0,000001410	0,1492537	0,9999906

трубопровод отопления от отпайки №7 до ввода в общежитие мед.училища	0,089	49	0,098	2001	23	5,8	0,00001602	0,000001570	0,1724138	0,9999909
трубопровод отопления от отпайки №9 до ввода в здание музыкального отделения	0,089	2	0,004	2001	23	5,8	0,00001602	0,000000064	0,1724138	0,9999996
котельная №9 "СПТУ-22" г. Канаш, Ибресинское шоссе,6										
трубопровод отопления от котельной №9 до ввода в д.3 Ибресинское шоссе	0,089	275	0,550	1994	30	5,8	0,00002228	0,000012254	0,1724138	0,9999289
трубопровод ГВС от котельной №9 до ввода в д.3 Ибресинское шоссе	0,057	275	0,550	1994	30	4,6	0,00002228	0,000012254	0,2173913	0,9999436
трубопровод отопления от отпайки №1 до ввода в д.5 Ибресинское шоссе	0,089	27	0,054	1994	30	5,8	0,00002228	0,000001203	0,1724138	0,9999993
трубопровод ГВС от отпайки №1 до ввода в д.5 Ибресинское шоссе	0,057	27	0,054	1994	30	4,6	0,00002228	0,000001203	0,2173913	0,9999945
котельная №10 "Шевле" г. Канаш, ул. Ухсая,3а										
трубопровод отопления от котельной №10 до отпайки 83	0,325	9	0,018	1994	30	17,1	0,00002228	0,000000401	0,0584795	0,9999931
трубопровод отопления от отпайки 84 до отпайки 83	0,325	14	0,028	1994	30	17,1	0,00002228	0,000000624	0,0584795	0,9999893
трубопровод отопления от отпайки 83 до д.119, ул.30 лет Победы	0,159	401	0,802	1994	30	9	0,00002228	0,000017868	0,1111111	0,9998392
трубопровод отопления от отпайки 80 до д.115, ул.30 лет Победы	0,108	6	0,012	1994	30	6,7	0,00002228	0,000000267	0,1492537	0,9999982
трубопровод отопления от отпайки 81 до д.111, ул.30 лет Победы	0,076	84	0,168	1994	30	5,4	0,00002228	0,000003743	0,1851852	0,9999798
трубопровод отопления от отпайки 82 до ТК62	0,089	8	0,016	1994	30	5,8	0,00002228	0,000000356	0,1724138	0,9999979
трубопровод отопления от ТК62 до ТК63	0,089	44	0,088	1994	30	5,8	0,00002228	0,000001961	0,1724138	0,9999886
трубопровод отопления от отпайки 63 до д.107, ул.30 лет Победы	0,057	18	0,036	1994	30	4,6	0,00002228	0,000000802	0,2173913	0,9999963
трубопровод отопления от ТК63 до ТК64	0,089	30	0,060	1994	30	5,8	0,00002228	0,000001337	0,1724138	0,9999922
трубопровод отопления от отпайки до д.107, ул.30 лет Победы	0,076	16	0,032	1994	30	5,4	0,00002228	0,000000713	0,1851852	0,9999962
трубопровод отопления от отпайки 64 до д.105, ул.30 лет Победы	0,057	17	0,034	1994	30	4,6	0,00002228	0,000000758	0,2173913	0,9999965
трубопровод отопления от ТК64 до ТК65	0,076	57	0,114	1994	30	5,4	0,00002228	0,000002540	0,1851852	0,9999863
трубопровод отопления от отпайки 65 до д.103, ул.30 лет Победы	0,057	19	0,038	1994	30	4,6	0,00002228	0,000000847	0,2173913	0,9999961
трубопровод отопления от отпайки 65 до д.32, ул.Энгельса	0,057	20	0,040	1994	30	4,6	0,00002228	0,000000891	0,2173913	0,9999959
трубопровод отопления от отпайки 85 до д.109, ул. 30 лет Победы	0,108	12	0,024	1994	30	6,7	0,00002228	0,000000535	0,1492537	0,9999964
трубопровод отопления от котельной №10 до отпайки 86	0,273	162	0,324	2000	24	14,4	0,00001689	0,000005473	0,0694444	0,9999212

трубопровод отопления от отпайки 86 до д.106, ул. 30 лет Победы	0,133	167	0,334	2000	24	6,7	0,00001689	0,000005642	0,1492537	0,9999622
трубопровод отопления от д.106, ул. 30 лет Победы до д.104, ул. 30 лет Победы	0,108	14	0,028	2000	24	6,7	0,00001689	0,000000473	0,1492537	0,9999968
трубопровод отопления от д.104, ул. 30 лет Победы до д.102, ул. 30 лет Победы	0,076	23	0,046	2000	24	5,4	0,00001689	0,000000777	0,1851852	0,9999958
трубопровод отопления от отпайки 86 до отпайки 100	0,219	540	1,080	1998	26	12,1	0,00001865	0,000020147	0,0826446	0,9997563
трубопровод отопления от отпайки 87 до д.3, ул.Крупской	0,057	9	0,018	1980	44	4,6	0,00003583	0,000000645	0,2173913	0,999997
трубопровод отопления от отпайки 88 до отпайки 89	0,089	23,5	0,047	1980	44	5,8	0,00003583	0,000001684	0,1724138	0,9999902
трубопровод отопления от отпайки 89 до д.24, ул.Люксембург	0,057	26	0,052	1980	44	4,6	0,00003583	0,000001863	0,2173913	0,9999914
трубопровод отопления от отпайки 89 до отпайки 90	0,076	224	0,448	1980	44	5,4	0,00003583	0,000016054	0,1851852	0,9999133
трубопровод отопления от отпайки 90 до д.7, ул.Крупской	0,057	17	0,034	1980	44	4,6	0,00003583	0,000001218	0,2173913	0,9999944
трубопровод отопления от отпайки 90 до д.9, ул.Крупской	0,057	72	0,144	1980	44	4,6	0,00003583	0,000005160	0,2173913	0,9999763
трубопровод отопления от отпайки 91 до д.27, ул.Люксембург	0,076	8	0,016	2002	22	5,4	0,00001516	0,000000243	0,1851852	0,9999987
трубопровод отопления от отпайки 92 до отпайки 93	0,089	101	0,202	2001	23	5,8	0,00001602	0,000003236	0,1724138	0,9999812
трубопровод отопления от отпайки 93 до д.89, ул. 30 лет Победы	0,057	19	0,038	2001	23	4,6	0,00001602	0,000000609	0,2173913	0,9999972
трубопровод отопления от отпайки 93 до д.91, ул. 30 лет Победы	0,057	144,5	0,289	2001	23	4,6	0,00001602	0,000004630	0,2173913	0,9999787
трубопровод отопления от отпайки 94 до д.29, ул.Люксембург(Тубдиспансер)	0,108	110	0,220	2002	22	6,7	0,00001516	0,000003336	0,1492537	0,9999777
трубопровод отопления от отпайки 94 до Автошколы ДОСААФ	0,108	110	0,220	2002	22	6,7	0,00001516	0,000003336	0,1492537	0,9999777
трубопровод отопления от отпайки 96 до отпайки 98	0,089	112	0,224	1995	29	5,8	0,00002136	0,000004785	0,1724138	0,9999722
трубопровод отопления от отпайки 97 до д.13,ул.Толстого	0,076	10	0,020	1995	29	5,4	0,00002136	0,000000427	0,1851852	0,9999977
трубопровод отопления от отпайки 97 до д.13,ул.Толстого	0,076	10	0,020	1995	29	5,4	0,00002136	0,000000427	0,1851852	0,9999977
трубопровод отопления от отпайки 100 до отпайки 101	0,108	19	0,038	1995	29	6,7	0,00002136	0,000000812	0,1492537	0,9999946
трубопровод отопления от отпайки 101 до д.87, ул.30 лет Победы (Райадминистрация)	0,089	35	0,070	1995	29	5,8	0,00002136	0,000001495	0,1724138	0,9999913
трубопровод отопления от отпайки 101 до д.87, ул.30 лет Победы (Райадминистрация-гараж)	0,057	20	0,040	1995	29	4,6	0,00002136	0,000000854	0,2173913	0,9999961
трубопровод отопления от отпайки 100 до отпайки 102	0,159	64	0,128	1995	29	9	0,00002136	0,000002734	0,1111111	0,9999754
трубопровод отопления от отпайки 102 до д.87, ул.30 лет Победы (рай. администрация)	0,076	6	0,012	1995	29	5,4	0,00002136	0,000000256	0,1851852	0,9999986

трубопровод отопления от отпайки 102 до отпайки 103	0,133	83	0,166	1995	29	6,7	0,00002136	0,000003546	0,1492537	0,9999762
трубопровод отопления от отпайки 103 до д.94, ул.30 лет Победы	0,108	10	0,020	1994	30	6,7	0,00002228	0,000000446	0,1492537	0,999997
котельная №12 "Школа №4" г. Канаш, ул. О.Кошевого,3а										
трубопровод отопления от котельной №12 до камеры ТК №1	0,089	322	0,644	2005	19	5,8	0,00001264	0,000008140	0,1724138	0,9999528
трубопровод отопления от ТК №1 до здания Д/с №2	0,057	19,5	0,039	2005	19	4,6	0,00001264	0,000000493	0,2173913	0,9999977
трубопровод отопления от отпайки №1 до здания школы №4	0,089	35,5	0,071	2005	19	5,8	0,00001264	0,000000897	0,1724138	0,9999948
трубопровод отопления от отпайки №2 до д. №26 ул. Чернышевского	0,057	15	0,030	2005	19	4,6	0,00001264	0,000000379	0,2173913	0,9999983
котельная №14 "Восточный район" г. Канаш, Восточный район,12а										
трубопровод отопления от Котельной №14 до ТК возле д.33. Восточный р-он	0,219	220	0,440	1973	51	12,1	0,00004304	0,000018937	0,0826446	0,9997709
трубопровод отопления от ТК возле д.33. Восточный р-он до ЦТП-9	0,325	390	0,780	1973	51	17,1	0,00004304	0,000033570	0,0584795	0,9994263
трубопровод отопления от ЦТП-9 до д.29, Восточный р-он	0,108	121	0,242	1973	51	6,7	0,00004304	0,000010415	0,1492537	0,9999302
трубопровод отопления от ЦТП-9 до д.31, Восточный р-он	0,108	32	0,064	1973	51	6,7	0,00004304	0,000002754	0,1492537	0,9999815
трубопровод отопления от ЦТП-9 до ТК возле ЦТП-9	0,273	6	0,012	1973	51	14,4	0,00004304	0,000000516	0,0694444	0,9999926
трубопровод отопления от ТК возле ЦТП-9 до ТК в торце д.17 ул.Репина	0,159	96	0,192	1973	51	9	0,00004304	0,000008263	0,1111111	0,9999256
трубопровод отопления от ТК в торце д.17 ул.Репина до д.17 ул.Репина	0,159	99	0,198	1973	51	9	0,00004304	0,000008522	0,1111111	0,9999233
трубопровод отопления от д.17 ул.Репина до д.18 ул.Репина	0,089	32	0,064	1973	51	5,8	0,00004304	0,000002754	0,1724138	0,999984
трубопровод отопления от д.17 ул.Репина до д.15 ул.Репина	0,108	15	0,030	1973	51	6,7	0,00004304	0,000001291	0,1492537	0,9999913
трубопровод отопления транзит по подвалу д.15 ул.Репина	0,108	60	0,120	1973	51	6,7	0,00004304	0,000005165	0,1492537	0,9999654
трубопровод отопления от д.15 ул.Репина до д.13 ул.Репина	0,108	16	0,032	1973	51	6,7	0,00004304	0,000001377	0,1492537	0,9999908
трубопровод отопления от ТК в торце д.17 ул.Репина до ТК возле д.14 ул.Репина	0,133	110	0,220	1973	51	6,7	0,00004304	0,000009469	0,1492537	0,9999366
трубопровод отопления от отпайки т/трассы д.16 ул.Репина	0,108	20	0,040	1973	51	6,7	0,00004304	0,000001722	0,1492537	0,9999885
трубопровод отопления от ТК возле д.14 ул.Репина до д.14 ул.Репина	0,108	19	0,038	1973	51	6,7	0,00004304	0,000001635	0,1492537	0,999989
трубопровод отопления от д.14 ул.Репина до д.12 ул.Репина	0,108	51	0,102	1973	51	6,7	0,00004304	0,000004390	0,1492537	0,9999706
трубопровод отопления транзит по подвалу д.14 ул.Репина	0,108	20	0,040	1973	51	6,7	0,00004304	0,000001722	0,1492537	0,9999885
трубопровод отопления от ТК возле ЦТП-9 до ТК возле д.32 ул.Восточный р-н	0,089	38	0,076	1973	51	5,8	0,00004304	0,000003271	0,1724138	0,999981

трубопровод отопления от ТК возле д.32 ул.Восточный р-н до д.32 ул.Восточный р-н	0,089	7	0,014	1973	51	5,8	0,00004304	0,000000603	0,1724138	0,9999965
трубопровод отопления от ТК возле д.32 ул.Восточный р-н до ТК в на дома 35и 36 ул.Восточный р-н	0,159	24	0,048	1973	51	9	0,00004304	0,000002066	0,1111111	0,9999814
трубопровод отопления от д.35 ул.Восточный р-н до д.36 ул.Восточный р-н	0,108	46	0,092	1973	51	6,7	0,00004304	0,000003960	0,1492537	0,9999735
трубопровод отопления от ТК возле д.32 ул.Восточный р-н до д.34 ул.Восточный р-н	0,089	24	0,048	1973	51	5,8	0,00004304	0,000002066	0,1724138	0,999988
трубопровод отопления от ТК возле д.32 ул.Восточный р-н до д.33 ул.Восточный р-н	0,108	44	0,088	1973	51	6,7	0,00004304	0,000003787	0,1492537	0,9999746
трубопровод отопления от ТК возле д.32 ул.Восточный р-н до д.12 ул.Репина	0,108	86	0,172	1973	51	6,7	0,00004304	0,000007403	0,1492537	0,9999504
трубопровод ГВСот Котельной №14 до ТК возле д.33. Восточный р-он	0,089	220	0,440	1973	51	5,8	0,00004304	0,000018937	0,1724138	0,9998902
трубопровод ГВС от ТК возле д.33. Восточный р-он до ЦТП-9	0,159	195	0,390	1973	51	9	0,00004304	0,000016785	0,1111111	0,999849
трубопровод ГВС от ЦТП-9 до д.29, Восточный р-он	0,076	121	0,242	1973	51	5,4	0,00004304	0,000010415	0,1851852	0,9999438
трубопровод ГВС от ЦТП-9 до д.31, Восточный р-он	0,089	32	0,064	1973	51	5,8	0,00004304	0,000002754	0,1724138	0,999984
трубопровод ГВС от ЦТП-9 до ТК возле ЦТП-9	0,159	6	0,012	1973	51	9	0,00004304	0,000000516	0,1111111	0,9999954
трубопровод ГВС от ТК возле ЦТП-9 до ТК в торце д.17 ул.Репина	0,159	96	0,192	1973	51	9	0,00004304	0,000008263	0,1111111	0,9999256
трубопровод ГВС от ТК в торце д.17 ул.Репина до д.17 ул.Репина	0,125	99	0,198	1973	51	7,9	0,00004304	0,000008522	0,1265823	0,9999327
трубопровод ГВС от д.17 ул.Репина до д.18 ул.Репина	0,089	32	0,064	1973	51	5,8	0,00004304	0,000002754	0,1724138	0,999984
трубопровод ГВС от д.17 ул.Репина до д.15 ул.Репина	0,108	15	0,030	1973	51	6,7	0,00004304	0,000001291	0,1492537	0,9999913
трубопровод ГВС транзит по подвалу д.15 ул.Репина	0,089	60	0,120	1973	51	5,8	0,00004304	0,000005165	0,1724138	0,99997
трубопровод ГВС от д.15 ул.Репина до д.13ул.Репина	0,057	16	0,032	1973	51	4,6	0,00004304	0,000001377	0,2173913	0,9999937
трубопровод ГВС от ТК в торце д.17 ул.Репина до ТК возле д.14 ул.Репина	0,108	110	0,220	1973	51	6,7	0,00004304	0,000009469	0,1492537	0,9999366
трубопровод ГВС от отпайки т/трассы д.16 ул.Репина	0,057	20	0,040	1973	51	4,6	0,00004304	0,000001722	0,2173913	0,9999921
трубопровод ГВС от ТК возле д.14 ул.Репина до д.14 ул.Репина	0,108	19	0,038	1973	51	6,7	0,00004304	0,000001635	0,1492537	0,999989
трубопровод ГВСот д.14 ул.Репина до д.12 ул.Репина	0,089	51	0,102	1973	51	5,8	0,00004304	0,000004390	0,1724138	0,9999745
трубопровод ГВС от ТК возле ЦТП-9 до ТК возле д.32 ул.Восточный р-н	0,076	38	0,076	1973	51	5,4	0,00004304	0,000003271	0,1851852	0,9999823
трубопровод ГВС от ТК возле д.32 ул.Восточный р-н до д.32 ул.Восточный р-н	0,057	7	0,014	1973	51	4,6	0,00004304	0,000000603	0,2173913	0,9999972
трубопровод ГВС от ТК возле д.32 ул.Восточный р-н до ТК в на дома 35и 36 ул.Восточный р-н	0,108	24	0,048	1973	51	6,7	0,00004304	0,000002066	0,1492537	0,9999862

трубопровод ГВС от д.35 ул.Восточный р-н до д.36 ул.Восточный р-н	0,089	46	0,092	1973	51	5,8	0,00004304	0,000003960	0,1724138	0,999977
трубопровод ГВС от ТК возле д.32 ул.Восточный р-н до д.34 ул.Восточный р-н	0,076	24	0,048	1973	51	5,4	0,00004304	0,000002066	0,1851852	0,9999888
трубопровод ГВС от ТК возле д.32 ул.Восточный р-н до д.33 ул.Восточный р-н	0,089	44	0,088	1973	51	5,8	0,00004304	0,000003787	0,1724138	0,999978
трубопровод ГВС от ТК возле д.32 ул.Восточный р-н до д.12 ул.Репина	0,089	86	0,172	1973	51	5,8	0,00004304	0,000007403	0,1724138	0,9999571
трубопровод отопления ответвление от магистральной трассы до д.10а ул.Восточный р-н	0,108	45	0,090	1973	51	6,7	0,00004304	0,000003873	0,1492537	0,999974
трубопровод отопления ответвление от магистральной трассы до ТК между д.1 и д.2 ул.Восточный р-н	0,159	137	0,274	1973	51	9	0,00004304	0,000011793	0,1111111	0,9998939
трубопровод отопления ответвление от отпайки до д.11 ул.Восточный р-н	0,108	9	0,018	1973	51	6,7	0,00004304	0,000000775	0,1492537	0,9999948
трубопровод отопления ответвление от отпайки до д.12 ул.Восточный р-н	0,108	10	0,020	1973	51	6,7	0,00004304	0,000000861	0,1492537	0,9999942
трубопровод отопления ответвление от ТК до д.1 ул.Восточный р-н	0,089	4	0,008	1973	51	5,8	0,00004304	0,000000344	0,1724138	0,999998
трубопровод отопления ответвление от ТК до д.2 ул.Восточный р-н	0,159	10	0,020	1973	51	9	0,00004304	0,000000861	0,1111111	0,9999923
трубопровод отопления ответвление транзит по подвалу д.2 ул.Восточный р-н	0,108	60	0,120	1973	51	6,7	0,00004304	0,000005165	0,1492537	0,9999654
трубопровод отопления от д.2 ул.Восточный р-н до д.3 ул.Восточный р-н	0,133	60	0,120	1973	51	6,7	0,00004304	0,000005165	0,1492537	0,9999654
трубопровод отопления транзит по подвалу д.3 ул.Восточный р-н	0,108	90	0,180	1973	51	6,7	0,00004304	0,000007747	0,1492537	0,9999481
трубопровод отопления от д.3 ул.Восточный р-н до д.4 ул.Восточный р-н	0,108	18	0,036	1973	51	6,7	0,00004304	0,000001549	0,1492537	0,9999896
трубопровод ГВС ответвление от магистральной трассы до ТК между д.1 и д.2 ул.Восточный р-н	0,089	59	0,118	1973	51	5,8	0,00004304	0,000005079	0,1724138	0,9999705
трубопровод ГВС ответвление от отпайки до д.12 ул.Восточный р-н	0,089	10	0,020	1973	51	5,8	0,00004304	0,000000861	0,1724138	0,999995
трубопровод отопления от котельной №14 до ТК возле д.24 ул.Восточный р-н	0,273	458	0,916	1973	51	14,4	0,00004304	0,000039423	0,0694444	0,9994326
трубопровод ГВС от котельной №14 до ТК возле д.24 ул.Восточный р-н	0,159	458	0,916	1973	51	9	0,00004304	0,000039423	0,1111111	0,9996453
трубопровод отопления ответвление от магистральной трассы до д.10 ул.Восточный р-н	0,159	12	0,024	1973	51	9	0,00004304	0,000001033	0,1111111	0,9999907
трубопровод отопления транзит по подвалу д.10 ул.Восточный р-н	0,159	90	0,180	1973	51	9	0,00004304	0,000007747	0,1111111	0,9999303

трубопровод отопления от д.10 ул.Восточный р-н до д.7 ул.Восточный р-н	0,108	21,5	0,043	1973	51	6,7	0,00004304	0,000001851	0,1492537	0,9999876
трубопровод отопления отвлечение от магистральной трассы до д.9 ул.Восточный р-н	0,089	12	0,024	1973	51	5,8	0,00004304	0,000001033	0,1724138	0,999994
трубопровод ГВСотвлечение от магистральной трассы до д.9 ул.Восточный р-н	0,089	12	0,024	1973	51	5,8	0,00004304	0,000001033	0,1724138	0,999994
трубопровод отопления отвлечение от магистральной трассы доД/с №8 д.13 ул.Восточный р-н	0,089	31	0,062	1973	51	5,8	0,00004304	0,000002668	0,1724138	0,9999845
трубопровод ГВСотвлечение от магистральной трассы доД/с №8 д.13 ул.Восточный р-н	0,089	31	0,062	1973	51	5,8	0,00004304	0,000002668	0,1724138	0,9999845
трубопровод отопления отвлечение от магистральной трассы до гаража школы №6(аренда) д.10а ул.Восточный р-н	0,057	8	0,016	1973	51	4,6	0,00004304	0,000000689	0,2173913	0,9999968
трубопровод отопления отвлечение от магистральной трассы до школы №6 д. (со стороны д/с №8) 23 ул.Восточный р-н	0,108	38	0,076	1973	51	6,7	0,00004304	0,000003271	0,1492537	0,9999781
трубопровод ГВС отвлечение от магистральной трассы до школы №6 (со стороны д/с №8)д.23 ул.Восточный р-н	0,076	38	0,076	1973	51	5,4	0,00004304	0,000003271	0,1851852	0,9999823
трубопровод отопления отвлечение от магистральной трассы до школы №6 (со стороны д.24 ул.Вост. р-н) д.23 ул.Восточный р-н	0,108	54	0,108	1973	51	6,7	0,00004304	0,000004648	0,1492537	0,9999689
трубопровод отопления отвлечение от магистральной трассы до д.24 ул.Восточный р-н	0,089	14	0,028	1973	51	5,8	0,00004304	0,000001205	0,1724138	0,999993
трубопровод ГВС отвлечение от магистральной трассы до д.24 ул.Восточный р-н	0,057	5	0,010	1973	51	4,6	0,00004304	0,000000430	0,2173913	0,999998
трубопровод отопления отвлечение от возле школы №6 до отпайки на д.17 ул.Восточный р-н	0,219	402	0,804	1973	51	12,1	0,00004304	0,000034603	0,0826446	0,9995815
трубопровод ГВС отвлечение от возле школы №6 до отпайки на д.17 ул.Восточный р-н	0,219	78	0,156	1973	51	12,1	0,00004304	0,000006714	0,0826446	0,9999188
трубопровод отопления отвлечение от магистрали до ТК возле д.8 ул.Восточный р-н	0,089	5	0,010	1973	51	5,8	0,00004304	0,000000430	0,1724138	0,9999975
трубопровод отопления от ТК до д.8 ул.Восточный р-н	0,089	7	0,014	1973	51	5,8	0,00004304	0,000000603	0,1724138	0,9999965
трубопровод отопления отвлечение от магистрали до Д/с №11 д.22 ул.Восточный р-н	0,108	17	0,034	1973	51	6,7	0,00004304	0,000001463	0,1492537	0,9999902
трубопровод ГВС отвлечение от магистрали до Д/с №11 д.22 ул.Восточный р-н	0,057	17	0,034	1973	51	4,6	0,00004304	0,000001463	0,2173913	0,9999933
трубопровод отопления отвлечение от магистрали до д.6 ул.Восточный р-н	0,108	15,5	0,031	1973	51	6,7	0,00004304	0,000001334	0,1492537	0,9999911

трубопровод отопления ответвление транзит по подвалу д.6 ул.Восточный р-н	0,108	40	0,080	1973	51	6,7	0,00004304	0,000003443	0,1492537	0,9999769
трубопровод отопления ответвление от д.6 ул.Восточный р-н до д.5 ул.Восточный р-н	0,108	64	0,128	1973	51	6,7	0,00004304	0,000005509	0,1492537	0,9999631
трубопровод отопления ответвление от магистрали до д.14 ул.Восточный р-н	0,089	8	0,016	1973	51	5,8	0,00004304	0,000000689	0,1724138	0,999996
трубопровод отопления ответвление от магистрали (возле школы №6) до д.20 ул.Восточный р-н	0,108	112	0,224	1973	51	6,7	0,00004304	0,000009641	0,1492537	0,9999354
трубопровод отопления ответвление от д.20 ул.Восточный р-н до д.19 ул.Восточный р-н	0,108	46	0,092	1973	51	6,7	0,00004304	0,000003960	0,1492537	0,9999735
трубопровод отопления ответвление от магистрали до д.15 ул.Восточный р-н	0,089	45	0,090	1973	51	5,8	0,00004304	0,000003873	0,1724138	0,9999775
трубопровод отопления ответвление от магистрали в сторону д.16 ул.Восточный р-н до ТК	0,076	20	0,040	1973	51	5,4	0,00004304	0,000001722	0,1851852	0,9999907
трубопровод отопления от ТК до д.16 ул.Восточный р-н	0,076	27	0,054	1973	51	5,4	0,00004304	0,000002324	0,1851852	0,9999875
трубопровод отопления ответвление от магистрали до д.17 ул.Восточный р-н	0,108	36	0,072	1973	51	6,7	0,00004304	0,000003099	0,1492537	0,9999792
трубопровод отопления ответвление от магистрали до д.18 ул.Восточный р-н	0,108	72	0,144	1973	51	6,7	0,00004304	0,000006198	0,1492537	0,9999585
трубопровод отопления от ТК возле д.24 ул.Восточный р-н до ТК в сторону д.21 ул.Восточный р-н	0,159	80	0,160	1973	51	9	0,00004304	0,000006886	0,1111111	0,999938
трубопровод ГВС от ТК возле д.24 ул.Восточный р-н до ТК в сторону д.21 ул.Восточный р-н	0,108	80	0,160	1973	51	6,7	0,00004304	0,000006886	0,1492537	0,9999539
трубопровод отопления от ТК до д.21 ул.Восточный р-н	0,108	110	0,220	1973	51	6,7	0,00004304	0,000009469	0,1492537	0,9999366
трубопровод отопления от ТК до д.25 ул.Восточный р-н	0,108	25	0,050	1973	51	6,7	0,00004304	0,000002152	0,1492537	0,9999856
трубопровод ГВС от ТК до д.25 ул.Восточный р-н	0,089	25	0,050	1973	51	5,8	0,00004304	0,000002152	0,1724138	0,9999875
трубопровод отопления от ТК возле д.25 ул.Восточный р-н до ТК возле д.28 ул.Восточный р-н	0,159	118	0,236	1973	51	9	0,00004304	0,000010157	0,1111111	0,9999086
трубопровод ГВС от ТК возле д.25 ул.Восточный р-н до ТК возле д.28 ул.Восточный р-н	0,089	118	0,236	1973	51	5,8	0,00004304	0,000010157	0,1724138	0,9999411
трубопровод отопления от ТК до д.28 ул.Восточный р-н	0,089	12	0,024	1973	51	5,8	0,00004304	0,000001033	0,1724138	0,999994
трубопровод ГВС от ТК до д.28 ул.Восточный р-н	0,076	12	0,024	1973	51	0	0,00004304	0,000001033	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
трубопровод отопления от ТК возле д.28 ул.Восточный р-н до ТК возле д.26 ул.Восточный р-н	0,159	101	0,202	1973	51	9	0,00004304	0,000008694	0,1111111	0,9999218
трубопровод отопления от ТК возле д.26 ул.Восточный р-н до КСТ (бывшее ПТУ-16) д.27 ул.Восточный р-н	0,159	134	0,268	1973	51	9	0,00004304	0,000011534	0,1111111	0,9998962

трубопровод отопления от котельной №15 до отпайки №17	0,159	81	0,162	2003	21	9	0,00001431	0,000002319	0,1111111	0,9999791
трубопровод ГВС от котельной №15 до отпайки №17	0,057	81	0,162	2003	21	4,6	0,00001431	0,000002319	0,2173913	0,9999893
трубопровод отопления от отпайки №17 до ввода в ДЕПО	0,133	119	0,238	2003	21	6,7	0,00001431	0,000003406	0,1492537	0,9999772
трубопровод ГВС от отпайки №17 до ввода в ДЕПО	0,057	119	0,238	2003	21	4,6	0,00001431	0,000003406	0,2173913	0,9999843
трубопровод отопления от отпайки №17 до отпайки №18	0,089	196	0,392	2003	21	5,8	0,00001431	0,000005610	0,1724138	0,9999675
трубопровод ГВС от отпайки №17 до отпайки №18	0,057	196	0,392	2003	21	4,6	0,00001431	0,000005610	0,2173913	0,9999742
трубопровод отопления от отпайки №17 до ввода в д. №2	0,089	13,5	0,027	2003	21	5,8	0,00001431	0,000000386	0,1724138	0,9999978
трубопровод ГВС от отпайки №17 до ввода в д. №2	0,057	13,5	0,027	2003	21	4,6	0,00001431	0,000000386	0,2173913	0,9999982
трубопровод отопления от отпайки №18 до отпайки №19	0,089	35	0,070	2003	21	5,8	0,00001431	0,000001002	0,1724138	0,9999942
трубопровод ГВС от отпайки №18 до отпайки №19	0,057	35	0,070	2003	21	4,6	0,00001431	0,000001002	0,2173913	0,9999954
трубопровод отопления от отпайки №19 до ввода в д. №4	0,057	19	0,038	2003	21	4,6	0,00001431	0,000000544	0,2173913	0,9999975
трубопровод ГВС от отпайки №19 до ввода в д. №4	0,038	19	0,038	2003	21	3,8	0,00001431	0,000000544	0,2631579	0,9999979
трубопровод отопления от д. №2 до ввода в д. №3	0,057	16	0,032	2003	21	4,6	0,00001431	0,000000458	0,2173913	0,9999979
трубопровод ГВС от д. №2 до ввода в д. №3	0,038	16	0,032	2003	21	3,8	0,00001431	0,000000458	0,2631579	0,9999983
котельная №16 "Промогородная" г. Канаш, ул. Промогородная, 26а										
трубопровод отопления от котельной №16 до д.26 ул. Промогородная	0,089	70	0,140	2005	19	5,8	0,00001264	0,000001770	0,1724138	0,9999897
трубопровод ГВС от котельной №16 до д.26 ул. Промогородная	0,038	70	0,140	2005	19	3,8	0,00001264	0,000001770	0,2631579	0,9999933
трубопровод отопления от отпайки до д.28 ул. Промогородная	0,045	10	0,020	2005	19	4,2	0,00001264	0,000000253	0,2380952	0,9999989
трубопровод ГВС от отпайки до д.28 ул. Промогородная	0,038	10	0,020	2005	19	3,8	0,00001264	0,000000253	0,2631579	0,9999999
котельная №17 "Детская больница" г. Канаш, Янтиковское шоссе, 3										
рубопровод отопления от котельной №17 до здания "детской больницы"	0,089	103	0,206	2002	22	5,8	0,00001516	0,000003123	0,1724138	0,9999819
котельная №19 "БАМ-3" г. Канаш, ул. Машиностроителей, 30а										
трубопровод отопления от котельной №19 до ТК №1	0,219	10	0,020	2002	22	12,1	0,00001516	0,000000303	0,0826446	0,9999963
трубопровод ГВС от котельной №19 до ТК №1	0,159	10	0,020	2002	22	9	0,00001516	0,000000303	0,1111111	0,9999973
трубопровод отопления от ТК №1 до ввода в д. №32 ул. Машиностроителей	0,089	19,5	0,039	2002	22	5,8	0,00001516	0,000000591	0,1724138	0,9999966
трубопровод ГВС от ТК №1 до ввода в д. №32 ул. Машиностроителей	0,057	19,5	0,039	2002	22	4,6	0,00001516	0,000000591	0,2173913	0,9999973
трубопровод отопления от ТК №1 до ТК №2	0,159	38	0,076	2004	20	9	0,00001347	0,000001024	0,1111111	0,9999908
трубопровод ГВС от ТК №1 до ТК №2	0,133	38	0,076	2004	20	6,7	0,00001347	0,000001024	0,1492537	0,9999931
трубопровод отопления от ТК №2 до ввода в д. №37 ул. Машиностроителей	0,076	6	0,012	2004	20	5,4	0,00001347	0,000000162	0,1851852	0,9999991

трубопровод отопления от ТК №2 до ввода в д.№37 ул. Машиностроителей	0,057	6	0,012	2004	20	4,6	0,00001347	0,000000162	0,2173913	0,9999993
трубопровод отопления от ТК №2 до ТК №3	0,133	106	0,212	2004	20	6,7	0,00001347	0,000002856	0,1492537	0,9999809
трубопровод ГВС от ТК №2 до ТК №3	0,108	106	0,212	2004	20	6,7	0,00001347	0,000002856	0,1492537	0,9999809
трубопровод отопления от ТК №3 до ввода в д.№39 ул. Машиностроителей	0,133	48	0,096	2004	20	6,7	0,00001347	0,000001293	0,1492537	0,9999913
трубопровод ГВС от ТК №3 до ввода в д.№39 ул. Машиностроителей	0,089	48	0,096	2004	20	5,8	0,00001347	0,000001293	0,1724138	0,9999925
трубопровод отопления от ТК №3 до ТК №4	0,133	8	0,016	2004	20	6,7	0,00001347	0,000000216	0,1492537	0,9999986
трубопровод ГВС от ТК №3 до ТК №4	0,076	8	0,016	2004	20	5,4	0,00001347	0,000000216	0,1851852	0,9999988
трубопровод отопления от ТК №4 до ввода в д.№38 ул. Машиностроителей	0,108	68	0,136	2004	20	6,7	0,00001347	0,000001832	0,1492537	0,9999877
трубопровод отопления от ТК №4 до ввода в д.№38 ул. Машиностроителей	0,057	68	0,136	2004	20	4,6	0,00001347	0,000001832	0,2173913	0,9999916
трубопровод отопления от ТК №1 до ТК №5	0,219	66	0,132	2003	21	12,1	0,00001431	0,000001889	0,0826446	0,9999771
трубопровод ГВС от ТК №1 до ТК №5	0,133	66	0,132	2003	21	6,7	0,00001431	0,000001889	0,1492537	0,9999873
трубопровод отопления от ТК №5 до ввода в д.№30 ул. Машиностроителей	0,108	18	0,036	2003	21	6,7	0,00001431	0,000000515	0,1492537	0,9999965
трубопровод ГВС от ТК №5 до ввода в д.№30 ул. Машиностроителей	0,089	18	0,036	2003	21	5,8	0,00001431	0,000000515	0,1724138	0,9999997
трубопровод отопления от д.№30 ул. Машиностроителей до д.№33 ул. Машиностроителей (нарко диспансер)	0,076	109	0,218	2003	21	5,4	0,00001431	0,000003120	0,1851852	0,9999832
трубопровод отопления от ТК №5 до ТК №6	0,219	73	0,146	2003	21	12,1	0,00001431	0,000002090	0,0826446	0,9999747
трубопровод ГВС от ТК №5 до ТК №6	0,133	73	0,146	2003	21	6,7	0,00001431	0,000002090	0,1492537	0,999986
трубопровод отопления от ТК №6 до ввода в д.№31 ул. Машиностроителей	0,057	6	0,012	2003	21	4,6	0,00001431	0,000000172	0,2173913	0,9999992
трубопровод ГВС от ТК №6 до ввода в д.№31 ул. Машиностроителей	0,057	6	0,012	2003	21	4,6	0,00001431	0,000000172	0,2173913	0,9999992
трубопровод отопления от ТК №6 до ТК №7	0,219	38	0,076	2003	21	12,1	0,00001431	0,000001088	0,0826446	0,9999868
трубопровод ГВС от ТК №6 до ТК №7	0,133	38	0,076	2003	21	6,7	0,00001431	0,000001088	0,1492537	0,9999927
трубопровод отопления от ТК №7 до ввода в д.№27 ул. Машиностроителей	0,108	62	0,124	2003	21	6,7	0,00001431	0,000001775	0,1492537	0,9999881
трубопровод ГВС от ТК №7 до ввода в д.№27 ул. Машиностроителей	0,076	62	0,124	2003	21	5,4	0,00001431	0,000001775	0,1851852	0,9999904
трубопровод отопления от ТК №7 до ТК №8	0,159	58	0,116	2003	21	9	0,00001431	0,000001660	0,1111111	0,9999851
трубопровод отопления от ТК №7 до ТК №8	0,108	58	0,116	2003	21	6,7	0,00001431	0,000001660	0,1492537	0,9999889

трубопровод отопления от ТК №8 до ввода в д.№28 ул. Машиностроителей	0,108	19,5	0,039	1991	33	6,7	0,00002508	0,000000978	0,1492537	0,9999934
трубопровод ГВС от ТК №8 до ввода в д.№28 ул. Машиностроителей	0,057	19,5	0,039	1991	33	4,6	0,00002508	0,000000978	0,2173913	0,9999955
трубопровод отопления от ТК №8 до ввода в д.№29 ул. Машиностроителей	0,057	17	0,034	2003	21	4,6	0,00001431	0,000000487	0,2173913	0,9999978
трубопровод ГВС от ТК №8 до ввода в д.№29 ул. Машиностроителей	0,057	17	0,034	2003	21	4,6	0,00001431	0,000000487	0,2173913	0,9999978
трубопровод отопления от ТК №8 до ТК №9	0,159	150	0,300	2003	21	9	0,00001431	0,000004294	0,1111111	0,9999614
трубопровод ГВС от ТК №8 до ТК №9	0,108	150	0,300	2003	21	6,7	0,00001431	0,000004294	0,1492537	0,9999712
трубопровод отопления от ТК №9 до ввода в д.№26 ул. Машиностроителей	0,108	20	0,040	2003	21	6,7	0,00001431	0,000000572	0,1492537	0,9999962
трубопровод ГВС от ТК №9 до ввода в д.№26 ул. Машиностроителей	0,076	20	0,040	2003	21	5,4	0,00001431	0,000000572	0,1851852	0,9999969
трубопровод отопления от ТК №9 до ввода в д.№25 ул. Машиностроителей	0,108	21	0,042	1991	33	6,7	0,00002508	0,000001053	0,1492537	0,9999929
трубопровод ГВС от ТК №9 до ввода в д.№25 ул. Машиностроителей	0,108	21	0,042	1991	33	6,7	0,00002508	0,000001053	0,1492537	0,9999929
трубопровод отопления от котельной №19 до ТК №10	0,108	11	0,022	2003	21	6,7	0,00001431	0,000000315	0,1492537	0,9999979
трубопровод ГВС от котельной №19 до ТК №10	0,089	11	0,022	2003	21	5,8	0,00001431	0,000000315	0,1724138	0,9999982
трубопровод отопления от ТК №10 до ввода в д.№36 ул. Машиностроителей	0,089	17	0,034	2003	21	5,8	0,00001431	0,000000487	0,1724138	0,9999972
трубопровод ГВС от ТК №10 до ввода в д.№36 ул. Машиностроителей	0,076	17	0,034	2003	21	5,4	0,00001431	0,000000487	0,1851852	0,9999974
трубопровод отопления от ТК №10 до ввода в Детский сад №19	0,089	96	0,192	2003	21	5,8	0,00001431	0,000002748	0,1724138	0,9999841
трубопровод ГВС от ТК №10 до ввода в Детский сад №19	0,076	96	0,192	2003	21	5,4	0,00001431	0,000002748	0,1851852	0,9999852
трубопровод отопления от ТК №10 до ввода в д.№35 ул. Машиностроителей	0,089	157	0,314	2003	21	5,8	0,00001431	0,000004494	0,1724138	0,9999739
трубопровод ГВС от ТК №10 до ввода в д.№35 ул. Машиностроителей	0,057	157	0,314	2003	21	4,6	0,00001431	0,000004494	0,2173913	0,9999793
котельная №20 "БАМ-2" г. Канаш, ул. Машиностроителей, 14а										
трубопровод отопления от котельной №20 до отпайки №1	0,159	14,5	0,029	1983	41	9	0,00003283	0,000000952	0,1111111	0,9999914
трубопровод ГВС от котельной №20 до отпайки №1	0,108	14,5	0,029	1983	41	6,7	0,00003283	0,000000952	0,1492537	0,9999936
трубопровод отопления от отпайки №1 до ввода в д.№15 ул. Машиностроителей	0,076	15	0,030	1983	41	5,4	0,00003283	0,000000985	0,1851852	0,9999947
трубопровод ГВС от отпайки №1 до ввода в д.№15 ул. Машиностроителей	0,076	15	0,030	1983	41	5,4	0,00003283	0,000000985	0,1851852	0,9999947

трубопровод отопления от отпайки №1 до отпайки №2	0,159	65	0,130	1983	41	9	0,00003283	0,000004268	0,1111111	0,9999616
трубопровод ГВС от отпайки №1 до отпайки №2	0,159	65	0,130	1983	41	9	0,00003283	0,000004268	0,1111111	0,9999616
трубопровод отопления от отпайки №2 до ввода в д.№16 ул. Машиностроителей	0,159	10	0,020	1983	41	9	0,00003283	0,000000657	0,1111111	0,9999941
трубопровод ГВС от отпайки №2 до ввода в д.№16 ул. Машиностроителей	0,159	10	0,020	1983	41	9	0,00003283	0,000000657	0,1111111	0,9999941
трубопровод отопления от отпайки №2 до ввода в д.№24 ул. Машиностроителей	0,089	147	0,294	2000	24	5,8	0,00001689	0,000004966	0,1724138	0,9999712
трубопровод ГВС от отпайки №2 до ввода в д.№24 ул. Машиностроителей	0,089	147	0,294	2000	24	5,8	0,00001689	0,000004966	0,1724138	0,9999712
трубопровод отопления от котельной №20 до ТК №1	0,159	22	0,044	2004	20	9	0,00001347	0,000000593	0,1111111	0,9999947
трубопровод ГВС от котельной №20 до ТК №1	0,108	22	0,044	2004	20	6,7	0,00001347	0,000000593	0,1492537	0,999996
трубопровод отопления от ТК №1 до ввода в д.№14 ул. Машиностроителей	0,108	20	0,040	1983	41	6,7	0,00003283	0,000001313	0,1492537	0,9999912
трубопровод ГВС от ТК №1 до ввода в д.№14 ул. Машиностроителей	0,108	20	0,040	1983	41	6,7	0,00003283	0,000001313	0,1492537	0,9999912
трубопровод отопления от ТК №1 до ТК №2	0,159	119	0,238	1995	29	9	0,00002136	0,000005084	0,1111111	0,9999542
трубопровод ГВС от ТК №1 до ТК №2	0,159	119	0,238	1995	29	9	0,00002136	0,000005084	0,1111111	0,9999542
трубопровод отопления от ТК №2 до ввода в д.№18 ул. Машиностроителей	0,108	10	0,020	1995	29	6,7	0,00002136	0,000000427	0,1492537	0,9999971
трубопровод ГВС от ТК №2 до ввода в д.№18 ул. Машиностроителей	0,089	10	0,020	1995	29	5,8	0,00002136	0,000000427	0,1724138	0,9999975
трубопровод отопление от ТК №2 до ввода в д.№19 ул. Машиностроителей	0,159	44	0,088	1995	29	9	0,00002136	0,000001880	0,1111111	0,9999831
трубопровод ГВС от ТК №2 до ввода в д.№19 ул. Машиностроителей	0,159	44	0,088	1995	29	9	0,00002136	0,000001880	0,1111111	0,9999831
трубопровод отопление от ТК №2 до ввода в д.№12 ул. Машиностроителей	0,108	61	0,122	2002	22	6,7	0,00001516	0,000001850	0,1492537	0,9999876
трубопровод ГВС от ТК №2 до ввода в д.№12 ул. Машиностроителей	0,108	61	0,122	2002	22	6,7	0,00001516	0,000001850	0,1492537	0,9999876
котельная №21 "БАМ-1" г. Канаш, ул. Машиностроителей,9а										
трубопровод отопления от котельной №21 до ТК №1	0,159	20	0,040	2001	23	9	0,00001602	0,000000641	0,1111111	0,9999942
трубопровод ГВС от котельной №21 до ТК №1	0,159	20	0,040	2001	23	9	0,00001602	0,000000641	0,1111111	0,9999942
трубопровод отопления от ТК №1 до ввода в д.4 ул. Машиностроителей	0,108	89	0,178	2001	23	6,7	0,00001602	0,000002852	0,1492537	0,9999809
трубопровод ГВС от ТК №1 до ввода в д.4 ул. Машиностроителей	0,108	89	0,178	2001	23	6,7	0,00001602	0,000002852	0,1492537	0,9999809

трубопровод отопления от ТК №1 до ввода в д.3 ул. Машиностроителей	0,159	57	0,114	2001	23	9	0,00001602	0,000001827	0,11111111	0,9999836
трубопровод ГВС от ТК №1 до ввода в д.3 ул. Машиностроителей	0,159	57	0,114	2001	23	9	0,00001602	0,000001827	0,11111111	0,9999836
трубопровод отопления от ввода в д.3 ул. Машиностроителей до ТК №2	0,159	10	0,020	2001	23	9	0,00001602	0,000000320	0,11111111	0,9999971
трубопровод ГВС от ввода в д.3 ул. Машиностроителей до ТК №2	0,159	10	0,020	2001	23	9	0,00001602	0,000000320	0,11111111	0,9999971
трубопровод отопления от ТК №2 до ввода в д.2 ул. Машиностроителей	0,108	20	0,040	2001	23	6,7	0,00001602	0,000000641	0,1492537	0,9999957
трубопровод ГВС от ТК №2 до ввода в д.2 ул. Машиностроителей	0,108	20	0,040	2001	23	6,7	0,00001602	0,000000641	0,1492537	0,9999957
трубопровод отопления от ТК №2 до ТК №3	0,108	56	0,112	2001	23	6,7	0,00001602	0,000001794	0,1492537	0,999988
трубопровод ГВС от ТК №2 до ТК №3	0,108	56	0,112	2001	23	6,7	0,00001602	0,000001794	0,1492537	0,999988
трубопровод отопления от ТК №3 до ТК №4	0,108	60	0,120	2001	23	6,7	0,00001602	0,000001923	0,1492537	0,9999871
трубопровод ГВС от ТК №3 до ТК №4	0,108	60	0,120	2001	23	6,7	0,00001602	0,000001923	0,1492537	0,9999871
трубопровод отопления от ТК №4 до ввода в д.№21 ул. Машиностроителей	0,108	4	0,008	2001	23	6,7	0,00001602	0,000000128	0,1492537	0,9999991
трубопровод ГВС от ТК №4 до ввода в д.№21 ул. Машиностроителей	0,108	4	0,008	2001	23	6,7	0,00001602	0,000000128	0,1492537	0,9999991
трубопровод отопления от котельной №21 до ТК №8	0,089	47	0,094	2001	23	5,8	0,00001602	0,000001506	0,1724138	0,9999913
трубопровод ГВС от котельной №21 до ТК №8	0,089	47	0,094	2001	23	5,8	0,00001602	0,000001506	0,1724138	0,9999913
трубопровод отопления от ТК №8 до ввода в д.№5 ул. Машиностроителей	0,089	16	0,032	2001	23	5,8	0,00001602	0,000000513	0,1724138	0,999997
трубопровод ГВС от ТК №8 до ввода в д.№5 ул. Машиностроителей	0,089	16	0,032	2001	23	5,8	0,00001602	0,000000513	0,1724138	0,999997
трубопровод отопления от отпайки №1 до ввода в д.№9 ул. Машиностроителей	0,108	7	0,014	2001	23	6,7	0,00001602	0,000000224	0,1492537	0,9999985
трубопровод ГВС от отпайки №1 до ввода в д.№9 ул. Машиностроителей	0,108	7	0,014	2001	23	6,7	0,00001602	0,000000224	0,1492537	0,9999985
трубопровод отопления от ТК №8 до отпайки №2	0,076	73	0,146	2001	23	5,4	0,00001602	0,000002339	0,1851852	0,9999874
трубопровод ГВС от ТК №8 до отпайки №2	0,076	73	0,146	2001	23	5,4	0,00001602	0,000002339	0,1851852	0,9999874
трубопровод отопления от отпайки №2 до ввода в Д/с №13	0,057	68	0,136	2001	23	4,6	0,00001602	0,000002179	0,2173913	0,99999
трубопровод ГВС от отпайки №2 до ввода в Д/с №13	0,057	68	0,136	2001	23	4,6	0,00001602	0,000002179	0,2173913	0,99999
трубопровод отопления от отпайки №2 до ввода в Д/с №14	0,076	35	0,070	2001	23	5,4	0,00001602	0,000001122	0,1851852	0,9999939
трубопровод ГВС от отпайки №2 до ввода в Д/с №14	0,076	35	0,070	2001	23	5,4	0,00001602	0,000001122	0,1851852	0,9999939

трубопровод отопления от котельной №21 до ТК №5	0,219	35	0,070	2001	23	12,1	0,00001602	0,000001122	0,0826446	0,9999864
трубопровод ГВС от котельной №21 до ТК №5	0,108	73	0,146	2001	23	6,7	0,00001602	0,000002339	0,1492537	0,9999843
трубопровод ГВС от ТК №5 до ТК №6	0,108	224	0,448	2001	23	6,7	0,00001602	0,000007178	0,1492537	0,9999519
трубопровод отопления от ТК №5 до ТК №6	0,108	224	0,448	2001	23	6,7	0,00001602	0,000007178	0,1492537	0,9999519
трубопровод отопления от ТК №6 до ввода в д.№6 ул. Машиностроителей	0,089	20	0,040	2001	23	5,8	0,00001602	0,000000641	0,1724138	0,9999963
трубопровод ГВС от ТК №6 до ввода в д.№6 ул. Машиностроителей	0,089	20	0,040	2001	23	5,8	0,00001602	0,000000641	0,1724138	0,9999963
трубопровод отопления от ТК №6 до ТК №7	0,108	218	0,436	2001	23	6,7	0,00001602	0,000006986	0,1492537	0,9999532
трубопровод ГВС от ТК №6 до ТК №7	0,108	218	0,436	2001	23	6,7	0,00001602	0,000006986	0,1492537	0,9999532
трубопровод отопления от ТК №7 до школы №7	0,108	40	0,080	2001	23	6,7	0,00001602	0,000001282	0,1492537	0,9999914
трубопровод ГВС от ТК №7 до школы №8	0,057	40	0,080	2015	9	4,6	0,00000500	0,000000400	0,2173913	0,9999982
котельная №22 "Янтиковское шоссе" г. Канаш, Янтиковское шоссе,9а										
трубопровод отпления от котельной №22 "Янтиковское шоссе" до ввода в д.№9 Янтиковское шоссе.	0,057	22	0,044	2008	16	4,6	0,00001021	0,000000449	0,2173913	0,9999979
трубопровод ГВС от котельной №22 до д. №9 Янтиковское шоссе	0,04	22	0,044	2008	16	4,2	0,00001021	0,000000449	0,2380952	0,9999981
котельная №23 "Западная" г. Канаш, ул. Фрунзе,1а										
трубопровод отопления от котельной №23 до Баня №3	0,159	12	0,024	2003	21	9	0,00001431	0,000000343	0,1111111	0,9999969
трубопровод отопления от котельной №23 до отпайки 1	0,159	60	0,120	2003	21	9	0,00001431	0,000001717	0,1111111	0,9999845
трубопровод отопления от отпайки 1 до д.13,ул.Тельмана	0,159	20	0,040	2004	20	9	0,00001347	0,000000539	0,1111111	0,9999952
трубопровод отопления от отпайки 1 до ТК3	0,159	242	0,484	2003	21	9	0,00001431	0,000006927	0,1111111	0,9999377
трубопровод отопления от ТК3 до ТК4 д.17, 19 ул.Куйбышева	0,108	56	0,112	2003	21	6,7	0,00001431	0,000001603	0,1492537	0,9999893
трубопровод отопления от котельной №23 до ТК1	0,108	32	0,064	2003	21	6,7	0,00001431	0,000000916	0,1492537	0,9999939
трубопровод отопления от ТК1 до ТК2	0,108	57	0,114	2003	21	6,7	0,00001431	0,000001632	0,1492537	0,9999891
трубопровод отопления от ТК2 до школы №1 ул.Пролетарская,д.18	0,108	12	0,024	2003	21	6,7	0,00001431	0,000000343	0,1492537	0,9999977
трубопровод ГВС от котельной №23 до Баня №3	0,089	12	0,024	2003	21	5,8	0,00001431	0,000000343	0,1724138	0,9999998
трубопровод ГВС от котельной №23 до отпайки 1	0,089	60	0,120	2003	21	5,8	0,00001431	0,000001717	0,1724138	0,99999
трубопровод ГВС от отпайки 1 до д.13,ул.Тельмана	0,057	20	0,040	2004	20	4,6	0,00001347	0,000000539	0,2173913	0,9999975
трубопровод ГВС от отпайки 1 до ТК3	0,089	242	0,484	2003	21	5,8	0,00001431	0,000006927	0,1724138	0,9999598
трубопровод ГВС от ТК3 до ТК4 д.17, 19 ул.Куйбышева	0,089	56	0,112	2003	21	5,8	0,00001431	0,000001603	0,1724138	0,9999907
трубопровод ГВС от котельной №23 до ТК1	0,057	32	0,064	2003	21	4,6	0,00001431	0,000000916	0,2173913	0,9999958

трубопровод ГВС от ТК1 до ТК2	0,057	57	0,114	2003	21	4,6	0,00001431	0,000001632	0,2173913	0,9999925
трубопровод ГВС от ТК2 до школы №1 ул.Пролетарская,д.18	0,057	12	0,024	2003	21	4,6	0,00001431	0,000000343	0,2173913	0,9999984
трубопровод отопления от котельной №23 до ТК5	0,273	24	0,048	2003	21	14,4	0,00001431	0,000000687	0,0694444	0,9999901
трубопровод отопления от ТК5 до ТК6	0,219	24	0,048	2003	21	12,1	0,00001431	0,000000687	0,0826446	0,9999917
трубопровод отопления от ТК6 до ТК7	0,219	18	0,036	2003	21	12,1	0,00001431	0,000000515	0,0826446	0,9999938
трубопровод отопления от ТК7 до д.1, ул.Фрунзе	0,108	34	0,068	2003	21	6,7	0,00001431	0,000000973	0,1492537	0,9999935
трубопровод отопления от ТК6 до д.5, ул.Фрунзе	0,089	61	0,122	2003	21	5,8	0,00001431	0,000001746	0,1724138	0,9999899
трубопровод отопления от ТК7 до ТК8	0,219	53	0,106	2003	21	12,1	0,00001431	0,000001517	0,0826446	0,9999816
трубопровод отопления от ТК8 до ТК9	0,426	145	0,290	2003	21	22,9	0,00001431	0,000004150	0,0436681	0,999905
трубопровод отопления от ТК7 до ТК8	0,108	53	0,106	2003	21	6,7	0,00001431	0,000001517	0,1492537	0,9999898
трубопровод отопления от ТК8 до ТК9	0,108	145	0,290	2003	21	6,7	0,00001431	0,000004150	0,1492537	0,9999722
трубопровод отопления от ТК9 до Т10	0,219	79	0,158	2003	21	12,1	0,00001431	0,000002261	0,0826446	0,9999726
трубопровод отопления от ТК10 до ТК11	0,219	10	0,020	2003	21	12,1	0,00001431	0,000000286	0,0826446	0,9999965
трубопровод отопления от ТК10 до д.9, ул.Фрунзе	0,219	30	0,060	2003	21	12,1	0,00001431	0,000000859	0,0826446	0,9999896
трубопровод отопления от ТК11 до д.20, ул.Куйбышева	0,108	146	0,292	2003	21	6,7	0,00001431	0,000004179	0,1492537	0,999972
трубопровод отопления ответвление от трассы до Д/с№12, ул.Пролетарская,д.19	0,089	21	0,042	2003	21	5,8	0,00001431	0,000000601	0,1724138	0,9999965
трубопровод отопления от ТК11 до отпайки 2 возле д.1.,пер.Спортивный	0,219	178	0,356	2003	21	12,1	0,00001431	0,000005095	0,0826446	0,9999384
трубопровод отопления от отпайки 2 до д.1.,пер.Спортивный	0,089	6	0,012	2003	21	5,8	0,00001431	0,000000172	0,1724138	0,999999
трубопровод отопления от отпайки 2 до д.2,пер.Спортивный	0,108	57	0,114	2003	21	6,7	0,00001431	0,000001632	0,1492537	0,9999891
трубопровод отопления от отпайки 3 до ТК 14	0,108	98	0,196	2003	21	6,7	0,00001431	0,000002805	0,1492537	0,9999812
трубопровод отопления от ТК 14 до д.22, ул.Куйбышева	0,108	29	0,058	2003	21	6,7	0,00001431	0,000000830	0,1492537	0,9999944
трубопровод отопления от ТК 12 до д.11, ул.Фрунзе	0,108	24	0,048	2003	21	6,7	0,00001431	0,000000687	0,1492537	0,9999954
трубопровод отопления от отпайки 4 до д.13, ул.Фрунзе	0,108	29	0,058	2003	21	6,7	0,00001431	0,000000830	0,1492537	0,9999944
трубопровод отопления от ТК9 до ТК15	0,426	239	0,478	2003	21	22,9	0,00001431	0,000006841	0,0436681	0,9998434
трубопровод отопления от ТК15 до д.15, ул.Фрунзе	0,159	28	0,056	2003	21	9	0,00001431	0,000000801	0,1111111	0,9999928
трубопровод отопления от д.15, ул.Фрунзе до Д/с №5 ул.Переулок,д.4	0,108	95	0,190	2003	21	6,7	0,00001431	0,000002719	0,1492537	0,9999818
трубопровод отопления от ТК15 до ТК16	0,426	138,5	0,277	2003	21	22,9	0,00001431	0,000003964	0,0436681	0,9999092
трубопровод отопления от ТК16 до ТК17	0,159	45	0,090	2003	21	9	0,00001431	0,000001288	0,1111111	0,9999884

трубопровод отопления от ТК17 до д.24, ул. Куйбышева	0,108	86	0,172	2003	21	6,7	0,00001431	0,000002462	0,1492537	0,9999835
трубопровод отопления от ТК17 до д.17, ул. Фрунзе	0,108	17	0,034	2003	21	6,7	0,00001431	0,000000487	0,1492537	0,9999967
трубопровод отопления от ТК17 до д.19, ул. Фрунзе	0,108	51	0,102	2003	21	6,7	0,00001431	0,000001460	0,1492537	0,9999902
трубопровод отопления от д.19, ул. Фрунзе до Кантэт д.21, ул. Фрунзе	0,089	48	0,096	2003	21	5,8	0,00001431	0,000001374	0,1724138	0,999992
трубопровод ГВС от ТК17 до д.24, ул. Куйбышева	0,057	86	0,172	2003	21	4,6	0,00001431	0,000002462	0,2173913	0,9999887
трубопровод ГВС от ТК17 до д.17, ул. Фрунзе	0,057	17	0,034	2003	21	4,6	0,00001431	0,000000487	0,2173913	0,9999978
трубопровод ГВС от ТК17 до д.19, ул. Фрунзе	0,108	8	0,016	2003	21	6,7	0,00001431	0,000000229	0,1492537	0,9999985
котельная №24 "Красноармейская" г. Канаш, ул. Красноармейская, 67а										
трубопровод отопления от котельной №24 до д. №67 ул. Красноармейская	0,057	53	0,106	2012	12	4,6	0,00000715	0,000000758	0,2173913	0,9999965
котельная №25 "30 лет Победы" г. Канаш, ул. 30 лет Победы, 98а										
участок трубопровода отопления от котельной №25 к д. №98 по ул. 30 лет Победы	0,108	25,5	0,051	2008	16	6,7	0,00001021	0,000000521	0,1492537	0,9999965
участок трубопровода ГВС от котельной №25 к д. №98 по ул. 30 лет Победы	0,057	25,5	0,051	2008	16	4,6	0,00001021	0,000000521	0,2173913	0,9999976
участок трубопровода отопления от котельной №25 к д. №98 по ул. 30 лет Победы	0,108	18	0,036	2008	16	6,7	0,00001021	0,000000368	0,1492537	0,9999975
участок трубопровода ГВС от котельной №25 к д. №98 по ул. 30 лет Победы	0,057	18	0,036	2008	16	4,6	0,00001021	0,000000368	0,2173913	0,9999983
участок трубопровода отопления от котельной №25 к д. №94а по ул. 30 лет Победы	0,108	64,5	0,129	2008	16	6,7	0,00001021	0,000001317	0,1492537	0,9999912
участок трубопровода ГВС от котельной №25 к д. №94а по ул. 30 лет Победы	0,057	64,5	0,129	2008	16	4,6	0,00001021	0,000001317	0,2173913	0,9999939
участок трубопровода отопления к д. №96 по ул. 30 лет Победы	0,04	36	0,072	2008	16	4,2	0,00001021	0,000000735	0,2380952	0,9999969
участок трубопровода ГВС к д. №96 по ул. 30 лет Победы	0,04	36	0,072	2008	16	4,2	0,00001021	0,000000735	0,2380952	0,9999969
котельная №26 "Новая" г. Канаш, ул. Новая, 3а										
трубопровод отопления магистраль от котельной №26 Новая до ответвления возле края дороги по ул. Новая	0,426	69	0,138	2016	8	22,9	0,00000432	0,000000596	0,0436681	0,9999863
трубопровод отопления магистраль от угла УПФ до оврага возле м-на Кооператор	0,219	401	0,802	2001	23	12,1	0,00001602	0,000012850	0,0826446	0,9998445
трубопровод отопления магистраль от угла УПФ до здания ЦТП-13	0,219	44	0,088	2001	23	12,1	0,00001602	0,000001410	0,0826446	0,9999829
трубопровод отопления магистраль от здания ЦТП-13 до здания Водрем	0,108	343	0,686	2001	23	6,7	0,00001602	0,000010991	0,1492537	0,9999264
трубопровод отопления ответвление от магистральной трассы, идущей в сторону Водрем до д.59/1 ул. Канашская	0,032	91	0,182	2001	23	4,2	0,00001602	0,000002916	0,2380952	0,9999878

трубопровод отопления ответвление от магистральной трассы до д.1 ул.Чкалова РайСуд	0,076	28	0,056	2001	23	5,4	0,00001602	0,000000897	0,1851852	0,9999952
трубопровод отопления ответвление от магистральной трассы до ЧГУ д.3 ул.Чкалова	0,089	55	0,110	2001	23	5,8	0,00001602	0,000001762	0,1724138	0,9999898
трубопровод отопления магистраль от здания ЦТП-13 до ответвления в углу школы №9	0,219	317	0,634	2001	23	12,1	0,00001602	0,000010158	0,0826446	0,9998771
трубопровод отопления магистраль от ответвления в углу школы №9 до ЦТП-16	0,159	338	0,676	2001	23	9	0,00001602	0,000010831	0,1111111	0,9999025
трубопровод отопления магистраль от ответвления в углу школы №9 до стадиона школы №10 (угол между д.50 ул.К.Маркса и д.5а ул.Разина)	0,219	367	0,734	2001	23	12,1	0,00001602	0,000011760	0,0826446	0,9998577
трубопровод отопления магистраль от ответвления в углу д.5 ул.Чкалова до отпайки на д.43 пр.Ленина	0,159	16	0,032	2001	23	9	0,00001602	0,000000513	0,1111111	0,9999954
трубопровод отопления магистраль от ответвления в углу д.5 ул.Чкалова до отпайки на д.11 ул.Чкалова	0,159	121	0,242	2001	23	9	0,00001602	0,000003877	0,1111111	0,9999651
трубопровод отопления магистраль от отпайки на д.11 ул.Чкалова до ТК13	0,089	35	0,070	2001	23	5,8	0,00001602	0,000001122	0,1724138	0,9999935
трубопровод отопления ТК13 до д.11 ул.Чкалова	0,076	6	0,012	2001	23	5,4	0,00001602	0,000000192	0,1851852	0,999999
трубопровод отопления ТК13 до д.13 ул.Чкалова	0,076	51	0,102	2001	23	5,4	0,00001602	0,000001634	0,1851852	0,9999912
трубопровод отопления от отпайки до д.43 пр.Ленина	0,057	2	0,004	2001	23	4,6	0,00001602	0,000000064	0,2173913	0,9999997
трубопровод отопления от отпайки от д.43 пр.Ленина до ТК12	0,159	22	0,044	2001	23	9	0,00001602	0,000000705	0,1111111	0,9999937
трубопровод отопления от ТК12 до д.45 пр.Ленина	0,089	33	0,066	2001	23	5,8	0,00001602	0,000001057	0,1724138	0,9999939
трубопровод отопления от отпайки возле д.45 пр.Ленина до д.49 пр.Ленина	0,076	29	0,058	2001	23	5,4	0,00001602	0,000000929	0,1851852	0,999995
трубопровод отопления от ТК12 до ТК11 д.47 пр.Ленина	0,133	49	0,098	2001	23	6,7	0,00001602	0,000001570	0,1492537	0,9999895
трубопровод отопления от ТК11 до ТК9	0,108	59	0,118	2001	23	6,7	0,00001602	0,000001891	0,1492537	0,9999873
трубопровод отопления от ТК9 до д.53 пр.Ленина	0,089	18	0,036	2001	23	5,8	0,00001602	0,000000577	0,1724138	0,9999967
трубопровод отопления от ТК9 до ТК8	0,108	69	0,138	2001	23	6,7	0,00001602	0,000002211	0,1492537	0,9999852
трубопровод отопления от ТК8 до ТК7	0,108	19	0,038	2001	23	6,7	0,00001602	0,000000609	0,1492537	0,9999959
трубопровод отопления от ТК7 до ТК6	0,108	31	0,062	2001	23	6,7	0,00001602	0,000000993	0,1492537	0,9999933
трубопровод отопления от ТК6 до ТК5	0,108	49	0,098	2001	23	6,7	0,00001602	0,000001570	0,1492537	0,9999895
трубопровод отопления от ТК6 до д.67 пр.Ленина	0,089	26	0,052	2001	23	5,8	0,00001602	0,000000833	0,1724138	0,9999952
трубопровод отопления от ТК5 до д.63 пр.Ленина	0,057	5	0,010	2001	23	4,6	0,00001602	0,000000160	0,2173913	0,9999993

трубопровод отопления от ТК6 до д.59 пр.Ленина	0,076	16	0,032	2001	23	5,4	0,00001602	0,000000513	0,1851852	0,9999972
трубопровод отопления от ТК7 до д.55 пр.Ленина	0,076	15	0,030	2001	23	5,4	0,00001602	0,000000481	0,1851852	0,9999974
трубопровод отопления отпайка от магистрали до от ТК2 возле д.57 пр.Ленина	0,125	80	0,160	2001	23	7,9	0,00001602	0,000002564	0,1265823	0,9999797
трубопровод отопления отпайка от ТК2 до д.57 пр.Ленина	0,108	15	0,030	2001	23	6,7	0,00001602	0,000000481	0,1492537	0,9999968
трубопровод отопления отпайка от магистрали до д.65 пр.Ленина	0,108	25	0,050	2001	23	6,7	0,00001602	0,000000801	0,1492537	0,9999946
трубопровод отопления от ТК8 до д.3 ул. 30 лет Чувашии	0,076	103	0,206	2001	23	5,4	0,00001602	0,000003301	0,1851852	0,9999822
трубопровод отопления магистраль от отпайки возле д.11 ул.Чкалова до ТК22	0,089	195	0,390	2001	23	5,8	0,00001602	0,000006249	0,1724138	0,9999638
трубопровод отопления от ТК20 до ТК21	0,108	55	0,110	2001	23	6,7	0,00001602	0,000001762	0,1492537	0,9999882
трубопровод отопления от ТК21 до д.14 ул.Чкалова	0,108	13	0,026	2001	23	6,7	0,00001602	0,000000417	0,1492537	0,9999972
трубопровод отопления от ТК21 до д.39 пр.Ленина	0,108	14	0,028	2001	23	6,7	0,00001602	0,000000449	0,1492537	0,999997
трубопровод отопления отпайка от магистрали до ТК24	0,108	92	0,184	2001	23	6,7	0,00001602	0,000002948	0,1492537	0,9999802
трубопровод отопления от ТК23 до д.35 пр.Ленина	0,089	8	0,016	2001	23	5,8	0,00001602	0,000000256	0,1724138	0,9999985
трубопровод отопления от ТК25 до д.37 пр.Ленина	0,089	28	0,056	2001	23	5,8	0,00001602	0,000000897	0,1724138	0,9999948
трубопровод отопления отпайка от магистрали возле ворот школы №9 до ТК20	0,108	90	0,180	2001	23	6,7	0,00001602	0,000002884	0,1492537	0,9999807
трубопровод отопления от ТК26 до д.9а ул.К.Маркса (Стадион)	0,04	8	0,016	2001	23	4,2	0,00001602	0,000000256	0,2380952	0,9999989
трубопровод отопления от ТК27 до ТК29	0,159	40	0,080	2001	23	9	0,00001602	0,000001282	0,1111111	0,9999885
трубопровод отопления от ТК29 до д.11 ул.К.Маркса	0,108	82	0,164	2001	23	6,7	0,00001602	0,000002628	0,1492537	0,9999824
трубопровод отопления от ТК26 до ТК30	0,159	75	0,150	2001	23	9	0,00001602	0,000002403	0,1111111	0,9999784
трубопровод отопления магистраль от ответвления в углу школы №9 до ЦТП-16	0,159	241	0,482	1990	34	9	0,00002602	0,000012543	0,1111111	0,9998871
трубопровод отопления от ЦТП-16 до д.7 ул.К.Маркса	0,076	45	0,090	1990	34	5,4	0,00002602	0,000002342	0,1851852	0,9999874
трубопровод отопления от ЦТП-16 до д.5 ул.К.Маркса (столовая №4)	0,057	18	0,036	2001	23	4,6	0,00001602	0,000000577	0,2173913	0,9999973
трубопровод отопления от ЦТП-16 до ответвления на д.45 ул Пушкина	0,159	90	0,180	1990	34	9	0,00002602	0,000004684	0,1111111	0,9999578
трубопровод отопления от ответвления на д.45 ул Пушкина до ответвления на д.47 ул Пушкина	0,108	26	0,052	1990	34	6,7	0,00002602	0,000001353	0,1492537	0,9999909
трубопровод отопления от ответвления на д.47 ул Пушкина до здания д.49 ул Пушкина (Пожарная часть)	0,089	22	0,044	1990	34	5,8	0,00002602	0,000001145	0,1724138	0,9999934
трубопровод отопления от здания д.49 ул Пушкина (Пожарная часть) до д.2 ул.Чкалова (СЭС)	0,076	70	0,140	1990	34	5,4	0,00002602	0,000003643	0,1851852	0,9999803

трубопровод отопления от ответвления до д.45 ул.Пушкина	0,057	10	0,020	1990	34	4,6	0,00002602	0,000000520	0,2173913	0,9999976
трубопровод отопления от ответвления до здания гаража ГОВД (в сторону гаи)	0,108	15	0,030	1990	34	6,7	0,00002602	0,000000781	0,1492537	0,9999948
трубопровод отопления от ЦТП-16 до ответвления на здание Орион (вдоль д.41 ул.Пушкина)	0,159	153	0,306	1998	26	9	0,00001865	0,000005708	0,1111111	0,9999486
трубопровод отопления от ответвления до здания Орион	0,125	22	0,044	1990	34	7,9	0,00002602	0,000001145	0,1265823	0,999991
трубопровод отопления от здания Орион до складов "Б" и "В"	0,108	55	0,110	1990	34	6,7	0,00002602	0,000002863	0,1492537	0,9999808
трубопровод отопления от здания Орион до складов "Ж" и "Д"	0,108	93	0,186	1990	34	6,7	0,00002602	0,000004840	0,1492537	0,9999676
трубопровод отопления от ответвления до д.41 ул.Пушкина	0,089	3	0,006	1990	34	5,8	0,00002602	0,000000156	0,1724138	0,9999991
трубопровод отопления от здания Орион до складов "Б" и "В"	0,108	93	0,186	1990	34	6,7	0,00002602	0,000004840	0,1492537	0,9999676
трубопровод отопления от ответвления до гаража ГОВД	0,089	3	0,006	1990	34	5,8	0,00002602	0,000000156	0,1724138	0,9999991
трубопровод отопления от здания гаража ГОВД (возле гаи) до автосервиса "Форсаж"	0,057	32	0,064	1990	34	4,6	0,00002602	0,000001665	0,2173913	0,9999923
трубопровод отопления от ТК41а до д.48 ул.Пушкина	0,076	20	0,040	1996	28	5,4	0,00002045	0,000000818	0,1851852	0,9999956
трубопровод отопления от ТК41 до ТК38	0,219	11	0,022	1996	28	12,1	0,00002045	0,000000450	0,0826446	0,9999946
трубопровод отопления от ТК37 до д.8 ул.К.Маркса	0,076	15	0,030	1996	28	5,4	0,00002045	0,000000614	0,1851852	0,9999967
трубопровод отопления от ТК38 до ТК39	0,108	50	0,100	1996	28	6,7	0,00002045	0,000002045	0,1492537	0,9999863
трубопровод отопления от ТК39 до д.52 ул.Пушкина	0,076	83	0,166	1996	28	5,4	0,00002045	0,000003395	0,1851852	0,9999817
трубопровод отопления от отпайки до д.54 ул.Пушкина	0,057	8	0,016	1996	28	4,6	0,00002045	0,000000327	0,2173913	0,9999985
трубопровод отопления от ТК39 до д.56 ул.Пушкина	0,076	18	0,036	1996	28	5,4	0,00002045	0,000000736	0,1851852	0,999996
трубопровод отопления от ТК37 до ТК32	0,219	156	0,312	1996	28	12,1	0,00002045	0,000006381	0,0826446	0,9999228
трубопровод отопления от ТК32 до Школы №10	0,108	30	0,060	1996	28	6,7	0,00002045	0,000001227	0,1492537	0,9999918
трубопровод отопления от ТК32 до д.12 ул.К.Маркса	0,108	16	0,032	1996	28	6,7	0,00002045	0,000000654	0,1492537	0,9999956
трубопровод отопления от ТК32 до д.27 пр.Ленина	0,159	21	0,042	1996	28	9	0,00002045	0,000000859	0,1111111	0,9999923
трубопровод отопления магистраль от ответвления в углу стадиона школы №10 (угол между д.50 ул.К.Маркса и д.5а ул.Разина) до ответвления в торце д.5 ул.Разина	0,25	131	0,262	1196	828	14,4	0,00136727	0,000358223	0,0694444	0,9948681
трубопровод отопления магистраль от ответвления в торце д.5 ул.Разина до ТК46	0,25	207	0,414	1996	28	14,4	0,00002045	0,000008467	0,0694444	0,9998781
трубопровод отопления магистраль от ТК46 до д.13 ул.Разина	0,076	10	0,020	1996	28	5,4	0,00002045	0,000000409	0,1851852	0,9999978

трубопровод отопления от ответвления до д.45 ул.Пушкина	0,057	10	0,020	1990	34	4,6	0,00002602	0,000000520	0,2173913	0,9999976
трубопровод отопления от ответвления до здания гаража ГОВД (в сторону гаи)	0,108	15	0,030	1990	34	6,7	0,00002602	0,000000781	0,1492537	0,9999948
трубопровод отопления от ЦТП-16 до ответвления на здание Орион (вдоль д.41 ул.Пушкина)	0,159	153	0,306	1998	26	9	0,00001865	0,000005708	0,1111111	0,9999486
трубопровод отопления от ответвления до здания Орион	0,125	22	0,044	1990	34	7,9	0,00002602	0,000001145	0,1265823	0,999991
трубопровод отопления от здания Орион до складов "Б" и "В"	0,108	55	0,110	1990	34	6,7	0,00002602	0,000002863	0,1492537	0,9999808
трубопровод отопления от здания Орион до складов "Ж" и "Д"	0,108	93	0,186	1990	34	6,7	0,00002602	0,000004840	0,1492537	0,9999676
трубопровод отопления от ответвления до д.41 ул.Пушкина	0,089	3	0,006	1990	34	5,8	0,00002602	0,000000156	0,1724138	0,9999991
трубопровод отопления от здания Орион до складов "Б" и "В"	0,108	93	0,186	1990	34	6,7	0,00002602	0,000004840	0,1492537	0,9999676
трубопровод отопления от ответвления до гаража ГОВД	0,089	3	0,006	1990	34	5,8	0,00002602	0,000000156	0,1724138	0,9999991
трубопровод отопления от здания гаража ГОВД (возле гаи) до автосервиса "Форсаж"	0,057	32	0,064	1990	34	4,6	0,00002602	0,000001665	0,2173913	0,9999923
трубопровод отопления от ТК41а до д.48 ул.Пушкина	0,076	20	0,040	1996	28	5,4	0,00002045	0,000000818	0,1851852	0,9999956
трубопровод отопления от ТК41 до ТК38	0,219	11	0,022	1996	28	12,1	0,00002045	0,000000450	0,0826446	0,9999946
трубопровод отопления от ТК37 до д.8 ул.К.Маркса	0,076	15	0,030	1996	28	5,4	0,00002045	0,000000614	0,1851852	0,9999967
трубопровод отопления от ТК38 до ТК39	0,108	50	0,100	1996	28	6,7	0,00002045	0,000002045	0,1492537	0,9999863
трубопровод отопления от ТК39 до д.52 ул.Пушкина	0,076	83	0,166	1996	28	5,4	0,00002045	0,000003395	0,1851852	0,9999817
трубопровод отопления от отпайки до д.54 ул.Пушкина	0,057	8	0,016	1996	28	4,6	0,00002045	0,000000327	0,2173913	0,9999985
трубопровод отопления от ТК39 до д.56 ул.Пушкина	0,076	18	0,036	1996	28	5,4	0,00002045	0,000000736	0,1851852	0,9999996
трубопровод отопления от ТК37 до ТК32	0,219	156	0,312	1996	28	12,1	0,00002045	0,000006381	0,0826446	0,9999228
трубопровод отопления от ТК32 до Школы №10	0,108	30	0,060	1996	28	6,7	0,00002045	0,000001227	0,1492537	0,9999918
трубопровод отопления от ТК32 до д.12 ул.К.Маркса	0,108	16	0,032	1996	28	6,7	0,00002045	0,000000654	0,1492537	0,9999956
трубопровод отопления от ТК32 до д.27 пр.Ленина	0,159	21	0,042	1996	28	9	0,00002045	0,000000859	0,1111111	0,9999923
трубопровод отопления магистраль от ответвления в углу стадиона школы №10 (угол между д.50 ул.К.Маркса и д.5а ул.Разина) до ответвления в торце д.5 ул.Разина	0,25	131	0,262	1196	828	14,4	0,00136727	0,000358223	0,0694444	0,9948681
трубопровод отопления магистраль от ответвления в торце д.5 ул.Разина до ТК46	0,25	207	0,414	1996	28	14,4	0,00002045	0,000008467	0,0694444	0,9998781
трубопровод отопления магистраль от ТК46 до д.13 ул.Разина	0,076	10	0,020	1996	28	5,4	0,00002045	0,000000409	0,1851852	0,9999978
трубопровод отопления магистраль от ТК46 до д.25 пр.Ленина	0,076	41	0,082	1996	28	5,4	0,00002045	0,000001677	0,1851852	0,9999909

трубопровод отопления магистраль от ответвления в торце д.5 ул.Разина до ТК42	0,057	45	0,090	1996	28	4,6	0,00002045	0,000001841	0,2173913	0,9999915
трубопровод отопления от ТК42 до д.7 ул.Разина	0,076	13	0,026	1996	28	5,4	0,00002045	0,000000532	0,1851852	0,9999971
трубопровод отопления магистраль от ответвления в торце д.5 ул.Разина до отпайки возле д.44 ул.Пушкина	0,076	45	0,090	1996	28	5,4	0,00002045	0,000001841	0,1851852	0,9999901
трубопровод отопления от отпайки до д.46 ул.Пушкина	0,057	31	0,062	1996	28	4,6	0,00002045	0,000001268	0,2173913	0,9999942
трубопровод отопления от отпайки до д.42 ул.Пушкина	0,057	54	0,108	1996	28	4,6	0,00002045	0,000002209	0,2173913	0,9999898
трубопровод отопления от отпайки до д.44 ул.Пушкина	0,057	10	0,020	1996	28	4,6	0,00002045	0,000000409	0,2173913	0,9999981
трубопровод отопления ответвления от магистрали до ТК43	0,108	43	0,086	1996	28	6,7	0,00002045	0,000001759	0,1492537	0,9999882
трубопровод отопления от ТК43 до д.3 ул.Разина	0,057	5	0,010	1996	28	4,6	0,00002045	0,000000205	0,2173913	0,9999991
трубопровод отопления ответвления от магистрали до ТК44	0,057	23	0,046	1996	28	4,6	0,00002045	0,000000941	0,2173913	0,9999957
трубопровод отопления от ТК44 до д.9 ул.Разина	0,076	10	0,020	1996	28	5,4	0,00002045	0,000000409	0,1851852	0,9999978
трубопровод отопления от ТК45 до д.11 ул.Разина (нач. классы школы №10)	0,057	40	0,080	1996	28	4,6	0,00002045	0,000001636	0,2173913	0,9999925
трубопровод отопления магистраль от угла задвижек в овраге возле м-на Кооператор до ТК34	0,219	330	0,660	1996	28	12,1	0,00002045	0,000013498	0,0826446	0,9998367
трубопровод отопления ответвления от магистрали ТК31.1 до д.36 пр.Ленина (узловая больница)	0,159	25	0,050	1996	28	9	0,00002045	0,000001023	0,1111111	0,9999908
трубопровод отопления ответвления от магистрали ТК31.1 до прачечной Узловой больницы	0,108	47	0,094	1996	28	6,7	0,00002045	0,000001922	0,1492537	0,9999871
трубопровод отопления от ТК34 до д.13 ул. 30 лет Чувашии (Скорая помощь)	0,108	43	0,086	1965	59	6,7	0,00005157	0,000004435	0,1492537	0,9999703
трубопровод отопления от ТК34 до гаража Скорой помощи , д.13 ул. 30 лет Чувашии	0,057	70	0,140	1965	59	4,6	0,00005157	0,000007220	0,2173913	0,9999668
трубопровод отопления магистраль от ТК34 до ЦТП-14	0,219	105	0,210	1965	59	12,1	0,00005157	0,000010829	0,0826446	0,999869
трубопровод отопления магистраль от ЦТП-14 до ТК46	0,219	256	0,512	1965	59	12,1	0,00005157	0,000026403	0,0826446	0,9996806
трубопровод ГВС магистраль от ЦТП-14 до ТК47	0,108	256	0,512	1965	59	6,7	0,00005157	0,000026403	0,1492537	0,9998231
трубопровод отопления от ТК44 до д.16 ул. Чкалова	0,108	20	0,040	1965	59	6,7	0,00005157	0,000002063	0,1492537	0,9999862
трубопровод ГВС от ТК44 до д.16 ул. Чкалова	0,089	20	0,040	1965	59	5,8	0,00005157	0,000002063	0,1724138	0,999988
трубопровод отопления от ТК46 до д.17 ул. К.Маркса	0,089	48	0,096	2015	9	5,8	0,00000500	0,000000480	0,1724138	0,9999972
трубопровод ГВС от ТК46 до д.17 ул. К.Маркса	0,057	20	0,040	2001	23	4,6	0,00001602	0,000000641	0,2173913	0,9999971

трубопровод отопления от ТК46 до ТК48	0,219	20	0,040	1965	59	12,1	0,00005157	0,000002063	0,0826446	0,999975
трубопровод отопления от ТК48 до ТК52 (возле д.17 ул.Разина)	0,219	266	0,532	2001	23	12,1	0,00001602	0,000008524	0,0826446	0,9998969
трубопровод отопления от ТК52 до ТК53	0,133	31	0,062	1965	59	6,7	0,00005157	0,000003197	0,1492537	0,9999786
трубопровод отопления от ТК52 до д.17 ул.Разина	0,108	48	0,096	1965	59	6,7	0,00005157	0,000004951	0,1492537	0,9999668
трубопровод отопления от ТК52 до д.15 ул.Разина	0,089	22	0,044	1965	59	5,8	0,00005157	0,000002269	0,1724138	0,9999868
трубопровод отопления от ТК53 до д.18 пр.Ленина	0,108	15	0,030	1965	59	6,7	0,00005157	0,000001547	0,1492537	0,9999896
трубопровод отопления от ТК51 до д.20 пр.Ленина(худ. Школа)	0,089	6	0,012	1965	59	5,8	0,00005157	0,000000619	0,1724138	0,9999964
трубопровод отопления от ТК49 до д.24 пр.Ленина	0,089	15	0,030	1965	59	5,8	0,00005157	0,000001547	0,1724138	0,999991
трубопровод отопления от ТК50 до д.22 пр.Ленина	0,089	20	0,040	1965	59	5,8	0,00005157	0,000002063	0,1724138	0,999988
трубопровод отопления от ТК48 до д.26 пр.Ленина	0,089	10	0,020	1965	59	5,8	0,00005157	0,000001031	0,1724138	0,999994
трубопровод отопления от ТК47 до д.28 пр.Ленина (ГДК)	0,108	50	0,100	1965	59	6,7	0,00005157	0,000005157	0,1492537	0,9999655
трубопровод отопления от ЦТП-14 до д.34 пр.Ленина	0,159	191	0,382	2001	23	9	0,00001602	0,000006120	0,1111111	0,9999449
трубопровод отопления от ТК37 до д.30 пр.Ленина	0,108	14	0,028	1965	59	6,7	0,00005157	0,000001444	0,1492537	0,9999903
трубопровод отопления от ТК36 до д.17 ул.Чкалова	0,108	20	0,040	1965	59	6,7	0,00005157	0,000002063	0,1492537	0,9999862
трубопровод отопления от ТК36 до Д/с №15 д.32 пр.Ленина	0,089	10	0,020	1965	59	5,8	0,00005157	0,000001031	0,1724138	0,999994
трубопровод отопления от ТК40 до д.8 ул. 30 лет Чувашии	0,108	27	0,054	1965	59	6,7	0,00005157	0,000002785	0,1492537	0,9999813
трубопровод отопления от ТК40 до д.10 ул. 30 лет Чувашии	0,108	60	0,120	1965	59	6,7	0,00005157	0,000006188	0,1492537	0,9999585
трубопровод отопления от ЦТП-14 до д.1 ул.Янтиковское шоссе	0,159	94	0,188	1965	59	9	0,00005157	0,000009695	0,1111111	0,9999128
трубопровод отопления от ответвления возле д.1 ул.Янтиковское шоссе до ТК41	0,108	40	0,080	1965	59	6,7	0,00005157	0,000004125	0,1492537	0,9999724
трубопровод отопления от ТК41 до д.9 ул. 30 лет Чувашии	0,108	30	0,060	1965	59	6,7	0,00005157	0,000003094	0,1492537	0,9999793
трубопровод отопления от д.9 ул. 30 лет Чувашии до д.11 ул. 30 лет Чувашии	0,089	27	0,054	1965	59	5,8	0,00005157	0,000002785	0,1724138	0,9999838
отельная №27 "Трудовая" г. Канаш, ул.Трудовая,1а										
трубопровод отопления от котельной №27 "Трудовая" до отпайки №1	0,426	52	0,104	2017	7	22,9	0,00000366	0,000000381	0,0436681	0,9999913
трубопровод ГВС от котельной №27 "Трудовая" до отпайки №1	0,219	52	0,104	2017	7	12,1	0,00000366	0,000000381	0,0826446	0,9999954
трубопровод отопления от отпайки №1 до отпайки №2	0,219	12	0,024	2017	7	12,1	0,00000366	0,000000088	0,0826446	0,9999989
трубопровод ГВС от отпайки №1 до отпайки №2	0,219	12	0,024	2017	7	12,1	0,00000366	0,000000088	0,0826446	0,9999989
трубопровод отопления от отпайки №2 до отпайки №3	0,219	28	0,056	2017	7	12,1	0,00000366	0,000000205	0,0826446	0,9999975
трубопровод ГВС от отпайки №2 до отпайки №3	0,219	28	0,056	2017	7	12,1	0,00000366	0,000000205	0,0826446	0,9999975

трубопровод отопления от отпайки №3 до ТК №1а	0,159	19	0,038	2017	7	9	0,00000366	0,000000139	0,1111111	0,9999987
трубопровод ГВС от отпайки №3 до ТК №1	0,159	19	0,038	2017	7	9	0,00000366	0,000000139	0,1111111	0,9999987
трубопровод отопления от отпайки №3 до ТК №1а	0,219	73	0,146	2017	7	12,1	0,00000366	0,000000535	0,0826446	0,9999935
трубопровод ГВС от отпайки №3 до ТК №1а	0,159	73	0,146	2017	7	9	0,00000366	0,000000535	0,1111111	0,9999952
трубопровод отопления от ТК №1а до ввода в д.№1 ул. Трудовая	0,108	7	0,014	1983	41	6,7	0,00003283	0,000000460	0,1492537	0,9999969
трубопровод ГВС от ТК №1а до ввода в д.№1 ул. Трудовая	0,108	7	0,014	1983	41	6,7	0,00003283	0,000000460	0,1492537	0,9999969
трубопровод отопления от ТК №1а до ТК №2	0,219	50	0,100	1983	41	12,1	0,00003283	0,000003283	0,0826446	0,9999603
трубопровод ГВС от ТК №1а до ТК №2	0,159	50	0,100	1983	41	9	0,00003283	0,000003283	0,1111111	0,9999705
трубопровод отопления от ТК №2 до ввода в д.№2 ул. Трудовая	0,089	10	0,020	1983	41	5,8	0,00003283	0,000000657	0,1724138	0,9999962
трубопровод ГВС от ТК №2 до ввода в д.№2 ул. Трудовая	0,089	10	0,020	1983	41	5,8	0,00003283	0,000000657	0,1724138	0,9999962
трубопровод отопления от ТК №2 до ТК №3	0,219	46	0,092	1983	41	12,1	0,00003283	0,000003020	0,0826446	0,9999635
трубопровод ГВС от ТК №2 до ТК №3	0,159	46	0,092	1983	41	9	0,00003283	0,000003020	0,1111111	0,9999728
трубопровод ГВС от ТК №3 до ввода в д.№3 ул. Трудовая	0,089	8	0,016	1983	41	5,8	0,00003283	0,000000525	0,1724138	0,999997
трубопровод отопление от ТК №3 до ввода в д.№3 ул. Трудовая	0,089	8	0,016	1983	41	5,8	0,00003283	0,000000525	0,1724138	0,999997
трубопровод отопления от ТК №3 до ТК №4	0,108	42	0,084	1983	41	6,7	0,00003283	0,000002758	0,1492537	0,9999815
трубопровод ГВС от ТК №3 до ТК №4	0,108	42	0,084	1983	41	6,7	0,00003283	0,000002758	0,1492537	0,9999815
трубопровод отопление от ТК №4 до ввода в д.№4 ул. Трудовая	0,108	8	0,016	1983	41	6,7	0,00003283	0,000000525	0,1492537	0,9999965
трубопровод ГВС от ТК №4 до ввода в д.№4 ул. Трудовая	0,089	8	0,016	1983	41	5,8	0,00003283	0,000000525	0,1724138	0,999997
трубопровод отопления от ТК №4 до ТК №5	0,108	62	0,124	1983	41	6,7	0,00003283	0,000004071	0,1492537	0,9999727
трубопровод ГВС от ТК №4 до ТК №5	0,108	62	0,124	1983	41	6,7	0,00003283	0,000004071	0,1492537	0,9999727
трубопровод отопление от ТК №5 до ввода в д.№5 ул. Трудовая	0,108	8	0,016	1983	41	6,7	0,00003283	0,000000525	0,1492537	0,9999965
трубопровод ГВС от ТК №5 до ввода в д.№5 ул. Трудовая	0,089	8	0,016	1983	41	5,8	0,00003283	0,000000525	0,1724138	0,999997
трубопровод отопления от ТК №5 до ввода в д.№6 ул. Трудовая	0,108	60	0,120	1983	41	6,7	0,00003283	0,000003939	0,1492537	0,9999736
трубопровод ГВС от ТК №5 до ввода в д.№6 ул. Трудовая	0,108	60	0,120	1983	41	6,7	0,00003283	0,000003939	0,1492537	0,9999736
трубопровод отопления по подвалу д.№6 ул. Трудовая	0,108	51	0,102	1983	41	6,7	0,00003283	0,000003348	0,1492537	0,9999776
трубопровод ГВС по подвалу д.№6 ул. Трудовая	0,108	51	0,102	1983	41	6,7	0,00003283	0,000003348	0,1492537	0,9999776

трубопровод отопление от д.№6 ул. Трудовая до ввода в д.№7 ул. Трудовая	0,108	115	0,230	1983	41	6,7	0,00003283	0,000007550	0,1492537	0,9999494
трубопровод ГВС от д.№6 ул. Трудовая до ввода в д.№7 ул. Трудовая	0,108	15	0,030	1983	41	6,7	0,00003283	0,000000985	0,1492537	0,9999934
трубопровод отопление от отпайки №2 до ТК №6	0,35	300	0,600	1983	41	20,1	0,00003283	0,000019697	0,0497512	0,9996043
трубопровод отопление от ТК №6 до ТК №7	0,35	58	0,116	1983	41	20,1	0,00003283	0,000003808	0,0497512	0,9999235
трубопровод отопление от ТК №7 до ТК №8	0,35	30	0,060	1983	41	20,1	0,00003283	0,000001970	0,0497512	0,9999604
трубопровод отопление от ТК №8 до ТК №9	0,35	72	0,144	1983	41	20,1	0,00003283	0,000004727	0,0497512	0,999905
трубопровод отопление от ТК №9 до ТК №10	0,35	40	0,080	1983	41	20,1	0,00003283	0,000002626	0,0497512	0,9999472
трубопровод ГВС от ТК №9 до ТК №10	0,219	40	0,080	1983	41	12,1	0,00003283	0,000002626	0,0826446	0,9999682
трубопровод отопление от ТК №10 до ввода в д. №9 ул. Заводская	0,108	15	0,030	1983	41	6,7	0,00003283	0,000000985	0,1492537	0,9999934
трубопровод ГВС от ТК №10 до ввода в д. №9 ул. Заводская	0,057	15	0,030	1983	41	4,6	0,00003283	0,000000985	0,2173913	0,9999955
трубопровод отопление от ТК №10 до ввода в д/с №16 ул. Заводская	0,108	76	0,152	1983	41	6,7	0,00003283	0,000004990	0,1492537	0,9999666
трубопровод ГВС от ТК №10 до ввода в д/с №16 ул. Заводская	0,057	76	0,152	1983	41	4,6	0,00003283	0,000004990	0,2173913	0,999977
трубопровод отопление от ТК №10 до ТК №11	0,325	67	0,134	1983	41	17,1	0,00003283	0,000004399	0,0584795	0,9999248
трубопровод ГВС от ТК №10 до ТК №11	0,159	67	0,134	1983	41	9	0,00003283	0,000004399	0,1111111	0,9999604
трубопровод отопление от ТК №11 до ввода в д. №7 ул. Заводская	0,108	21	0,042	1983	41	6,7	0,00003283	0,000001379	0,1492537	0,9999908
трубопровод ГВС от ТК №11 до ввода в д. №7 ул. Заводская	0,057	21	0,042	1983	41	4,6	0,00003283	0,000001379	0,2173913	0,9999937
трубопровод отопление от ТК №11 до ТК №12	0,325	70	0,140	1983	41	17,1	0,00003283	0,000004596	0,0584795	0,9999214
трубопровод ГВС от ТК №11 до ТК №12	0,159	70	0,140	1983	41	9	0,00003283	0,000004596	0,1111111	0,9999586
трубопровод отопление от ТК №12 до ввода в д. №5 ул. Заводская	0,108	23	0,046	1983	41	6,7	0,00003283	0,000001510	0,1492537	0,9999899
трубопровод ГВС от ТК №12 до ввода в д. №5 ул. Заводская	0,057	23	0,046	1983	41	4,6	0,00003283	0,000001510	0,2173913	0,9999931
трубопровод отопление от ТК №12 до ТК №13	0,325	20	0,040	1983	41	17,1	0,00003283	0,000001313	0,0584795	0,9999775
трубопровод гвс от ТК №12 до ТК №13	0,219	20	0,040	1983	41	12,1	0,00003283	0,000001313	0,0826446	0,9999841
трубопровод ГВС от ТК №17 до ввода в д. №7 ул. Трудовая	0,273	215	0,430	1983	41	14,4	0,00003283	0,000014116	0,0694444	0,9997968
трубопровод отопление от ТК №13 до ТК №14	0,159	59	0,118	1983	41	9	0,00003283	0,000003874	0,1111111	0,9999651
трубопровод ГВС от ТК №13 до ТК №14	0,108	58	0,116	1983	41	6,7	0,00003283	0,000003808	0,1492537	0,9999745
трубопровод отопление от ТК №14 до ввода в д. №3 ул. Заводская	0,108	21	0,042	1983	41	6,7	0,00003283	0,000001379	0,1492537	0,9999908

трубопровод отопление от д.№6 ул. Трудовая до ввода в д.№7 ул. Трудовая	0,108	115	0,230	1983	41	6,7	0,00003283	0,000007550	0,1492537	0,9999494
трубопровод ГВС от д.№6 ул. Трудовая до ввода в д.№7 ул. Трудовая	0,108	15	0,030	1983	41	6,7	0,00003283	0,000000985	0,1492537	0,9999934
трубопровод отопление от отпайки №2 до ТК №6	0,35	300	0,600	1983	41	20,1	0,00003283	0,000019697	0,0497512	0,9996043
трубопровод отопление от ТК №6 до ТК №7	0,35	58	0,116	1983	41	20,1	0,00003283	0,000003808	0,0497512	0,9999235
трубопровод отопление от ТК №7 до ТК №8	0,35	30	0,060	1983	41	20,1	0,00003283	0,000001970	0,0497512	0,9999604
трубопровод отопление от ТК №8 до ТК №9	0,35	72	0,144	1983	41	20,1	0,00003283	0,000004727	0,0497512	0,999905
трубопровод отопление от ТК №9 до ТК №10	0,35	40	0,080	1983	41	20,1	0,00003283	0,000002626	0,0497512	0,9999472
трубопровод ГВС от ТК №9 до ТК №10	0,219	40	0,080	1983	41	12,1	0,00003283	0,000002626	0,0826446	0,9999682
трубопровод отопление от ТК №10 до ввода в д. №9 ул. Заводская	0,108	15	0,030	1983	41	6,7	0,00003283	0,000000985	0,1492537	0,9999934
трубопровод ГВС от ТК №10 до ввода в д. №9 ул. Заводская	0,057	15	0,030	1983	41	4,6	0,00003283	0,000000985	0,2173913	0,9999955
трубопровод отопление от ТК №10 до ввода в д/с №16 ул. Заводская	0,108	76	0,152	1983	41	6,7	0,00003283	0,000004990	0,1492537	0,9999666
трубопровод ГВС от ТК №10 до ввода в д/с №16 ул. Заводская	0,057	76	0,152	1983	41	4,6	0,00003283	0,000004990	0,2173913	0,999977
трубопровод отопление от ТК №10 до ТК №11	0,325	67	0,134	1983	41	17,1	0,00003283	0,000004399	0,0584795	0,9999248
трубопровод ГВС от ТК №10 до ТК №11	0,159	67	0,134	1983	41	9	0,00003283	0,000004399	0,1111111	0,9999604
трубопровод отопление от ТК №11 до ввода в д. №7 ул. Заводская	0,108	21	0,042	1983	41	6,7	0,00003283	0,000001379	0,1492537	0,9999908
трубопровод ГВС от ТК №11 до ввода в д. №7 ул. Заводская	0,057	21	0,042	1983	41	4,6	0,00003283	0,000001379	0,2173913	0,9999937
трубопровод отопление от ТК №11 до ТК №12	0,325	70	0,140	1983	41	17,1	0,00003283	0,000004596	0,0584795	0,9999214
трубопровод ГВС от ТК №11 до ТК №12	0,159	70	0,140	1983	41	9	0,00003283	0,000004596	0,1111111	0,9999586
трубопровод отопление от ТК №12 до ввода в д. №5 ул. Заводская	0,108	23	0,046	1983	41	6,7	0,00003283	0,000001510	0,1492537	0,9999899
трубопровод ГВС от ТК №12 до ввода в д. №5 ул. Заводская	0,057	23	0,046	1983	41	4,6	0,00003283	0,000001510	0,2173913	0,9999931
трубопровод отопление от ТК №12 до ТК №13	0,325	20	0,040	1983	41	17,1	0,00003283	0,000001313	0,0584795	0,9999775
трубопровод гвс от ТК №12 до ТК №13	0,219	20	0,040	1983	41	12,1	0,00003283	0,000001313	0,0826446	0,9999841
трубопровод ГВС от ТК №17 до ввода в д. №7 ул. Трудовая	0,273	215	0,430	1983	41	14,4	0,00003283	0,000014116	0,0694444	0,9997968
трубопровод отопление от ТК №13 до ТК №14	0,159	59	0,118	1983	41	9	0,00003283	0,000003874	0,1111111	0,9999651
трубопровод ГВС от ТК №13 до ТК №14	0,108	58	0,116	1983	41	6,7	0,00003283	0,000003808	0,1492537	0,9999745
трубопровод отопление от ТК №14 до ввода в д. №3 ул. Заводская	0,108	21	0,042	1983	41	6,7	0,00003283	0,000001379	0,1492537	0,9999908

трубопровод ГВС от ТК №14 до ввода в д. №3 ул. Заводская	0,108	21	0,042	1983	41	6,7	0,00003283	0,000001379	0,1492537	0,9999908
трубопровод отопление от ТК №14 до ТК №15	0,108	40	0,080	1983	41	6,7	0,00003283	0,000002626	0,1492537	0,9999824
трубопровод ГВС от ТК №14 до ТК №15	0,108	40	0,080	1983	41	6,7	0,00003283	0,000002626	0,1492537	0,9999824
трубопровод отопление от ТК №15 до ТК №16	0,108	28	0,056	1983	41	6,7	0,00003283	0,000001838	0,1492537	0,9999877
трубопровод ГВС от ТК №15 до ТК №16	0,108	28	0,056	1983	41	6,7	0,00003283	0,000001838	0,1492537	0,9999877
трубопровод отопление от ТК №16 до ввода в д. №1 ул. Заводская	0,108	8	0,016	1983	41	6,7	0,00003283	0,000000525	0,1492537	0,9999965
трубопровод ГВС от ТК №16 до ввода в д. №1 ул. Заводская	0,108	8	0,016	1983	41	6,7	0,00003283	0,000000525	0,1492537	0,9999965
трубопровод отопление от д. №5 ул. Заводская до отпайки №3	0,159	271	0,542	1983	41	9	0,00003283	0,000017793	0,1111111	0,9998399
трубопровод отопление от №4 до отпайки №14	0,108	265	0,530	1983	41	6,7	0,00003283	0,000017399	0,1492537	0,9998834
трубопровод отопление от отпайки №4 до ввода в д. №38а пр. Ленина "Кооператор"	0,076	18	0,036	1983	41	5,4	0,00003283	0,000001182	0,1851852	0,9999936
трубопровод отопление от в д. №38а пр. Ленина "Кооператор" в гараж	0,032	50	0,100	1983	41	4,2	0,00003283	0,000003283	0,2380952	0,9999862
трубопровод отопление от отпайки №4 до ввода в д. №38 пр. Ленина	0,032	1,5	0,003	1983	41	4,2	0,00003283	0,000000098	0,2380952	0,9999996
трубопровод отопление от отпайки №5 до ввода в д. №40 пр. Ленина	0,032	1,5	0,003	1983	41	4,2	0,00003283	0,000000098	0,2380952	0,9999996
трубопровод отопление от отпайки №6 до ввода в д. №42 пр. Ленина	0,032	1,5	0,003	1983	41	4,2	0,00003283	0,000000098	0,2380952	0,9999996
трубопровод отопление от отпайки №7 до ввода в д. №44 пр. Ленина	0,032	1,5	0,003	1983	41	4,2	0,00003283	0,000000098	0,2380952	0,9999996
трубопровод отопление от отпайки №8 до ввода в д. №46 пр. Ленина	0,032	1,5	0,003	1983	41	4,2	0,00003283	0,000000098	0,2380952	0,9999996
трубопровод отопление от отпайки №9 до ввода в д. №48 пр. Ленина	0,032	1,5	0,003	1983	41	4,2	0,00003283	0,000000098	0,2380952	0,9999996
трубопровод отопление от отпайки №10 до ввода в д. №50 пр. Ленина	0,032	1,5	0,003	1983	41	4,2	0,00003283	0,000000098	0,2380952	0,9999996
трубопровод отопление от отпайки №11 до ввода в д. №52 пр. Ленина	0,032	1,5	0,003	1983	41	4,2	0,00003283	0,000000098	0,2380952	0,9999996
трубопровод отопление от отпайки №12 до ввода в д. №54 пр. Ленина	0,032	1,5	0,003	1983	41	4,2	0,00003283	0,000000098	0,2380952	0,9999996
трубопровод отопление от отпайки №13 до ввода в д. №56 пр. Ленина	0,032	1,5	0,003	1983	41	4,2	0,00003283	0,000000098	0,2380952	0,9999996
трубопровод отопление от отпайки №14 до ввода в д. №58 пр. Ленина	0,032	32	0,064	1983	41	4,2	0,00003283	0,000002101	0,2380952	0,9999912
трубопровод отопление от отпайки №14 до отпайки №18	0,108	173	0,346	1983	41	6,7	0,00003283	0,000011358	0,1492537	0,9999239

трубопровод отопление от отпайки №15 до ввода в д. №4 ул. Кабалина	0,04	1	0,002	1983	41	4,2	0,00003283	0,000000066	0,2380952	0,9999997
трубопровод отопление от отпайки №16 до ввода в д. №6 ул. Кабалина	0,04	1	0,002	1983	41	4,2	0,00003283	0,000000066	0,2380952	0,9999997
трубопровод отопление от отпайки №17 до ввода в д. №8 ул. Кабалина	0,04	1	0,002	1983	41	4,2	0,00003283	0,000000066	0,2380952	0,9999997
трубопровод отопление от отпайки №18 до ввода в д. №10 ул. Кабалина	0,04	1	0,002	1983	41	4,2	0,00003283	0,000000066	0,2380952	0,9999997
трубопровод отопление ототпайки №18 до отпайки №20	0,108	45	0,090	1983	41	6,7	0,00003283	0,000002955	0,1492537	0,9999802
трубопровод отопление от отпайки №19 до ввода в д. №17 ул. Кабалина	0,04	1	0,002	1983	41	4,2	0,00003283	0,000000066	0,2380952	0,9999997
трубопровод отопление от отпайки №20 до ввода в д. №19 ул. Кабалина	0,076	42	0,084	1983	41	5,4	0,00003283	0,000002758	0,1851852	0,9999851
трубопровод отопление ототпайки №20 до отпайки №21	0,108	39	0,078	1983	41	6,7	0,00003283	0,000002561	0,1492537	0,9999828
трубопровод отопление ввода в д. №15 ул. Кабалина	0,04	1	0,002	1983	41	4,2	0,00003283	0,000000066	0,2380952	0,9999997
трубопровод отопление ототпайки №21 до отпайки №22	0,076	36	0,072	1983	41	5,4	0,00003283	0,000002364	0,1851852	0,9999872
трубопровод отопление от №3 ул. Кабалина до ввода в д. №5 ул. Кабалина	0,076	23	0,046	1983	41	5,4	0,00003283	0,000001510	0,1851852	0,9999918
трубопровод отопление от д. №71 до в д. №89 пр. Ленина	0,108	250	0,500	1983	41	6,7	0,00003283	0,000016414	0,1492537	0,99989
трубопровод отопление ототпайки №23 до ввода в здание ремонта бытовой техники	0,032	24	0,048	1983	41	4,2	0,00003283	0,000001576	0,2380952	0,9999934
трубопровод отопление ототпайки №23 до ввода в д. №71 пр. Ленина	0,032	1,5	0,003	1983	41	4,2	0,00003283	0,000000098	0,2380952	0,9999996
трубопровод отопление ототпайки №24 до ввода в д. №73 пр. Ленина	0,032	1,5	0,003	1983	41	4,2	0,00003283	0,000000098	0,2380952	0,9999996
трубопровод отопление ототпайки №25 до ввода в д. №75 пр. Ленина	0,032	1,5	0,003	1983	41	4,2	0,00003283	0,000000098	0,2380952	0,9999996
трубопровод отопление ототпайки №26 до ввода в д. №77 пр. Ленина	0,032	1,5	0,003	1983	41	4,2	0,00003283	0,000000098	0,2380952	0,9999996
трубопровод отопление ототпайки №27 до ввода в д. №79 пр. Ленина	0,032	1,5	0,003	1983	41	4,2	0,00003283	0,000000098	0,2380952	0,9999996
трубопровод отопление ототпайки №28 до ввода в д. №81 пр. Ленина	0,032	1,5	0,003	1983	41	4,2	0,00003283	0,000000098	0,2380952	0,9999996
трубопровод отопление ототпайки №29 до ввода в д. №83 пр. Ленина	0,032	1,5	0,003	1983	41	4,2	0,00003283	0,000000098	0,2380952	0,9999996
трубопровод отопление ототпайки №30 до ввода в д. №85 пр. Ленина	0,032	1,5	0,003	1983	41	4,2	0,00003283	0,000000098	0,2380952	0,9999996
трубопровод отопление ототпайки №31 до ввода в д. №87 пр. Ленина	0,032	1,5	0,003	1983	41	4,2	0,00003283	0,000000098	0,2380952	0,9999996

трубопровод отопление ототпайки №31 до ввода в д. №89 пр. Ленина	0,032	29	0,058	1983	41	4,2	0,00003283	0,000001904	0,2380952	0,999992
трубопровод отопление от ТК №9 до ТК №17	0,325	35	0,070	1983	41	17,1	0,00003283	0,000002298	0,0584795	0,9999607
трубопровод ГВС от ТК №9 до ТК №18	0,159	35	0,070	1983	41	9	0,00003283	0,000002298	0,1111111	0,9999793
трубопровод отопление от ТК №17 до ТК №18	0,325	62	0,124	1983	41	17,1	0,00003283	0,000004071	0,0584795	0,9999304
трубопровод ГВС от ТК №17 до ТК №19	0,159	62	0,124	1983	41	9	0,00003283	0,000004071	0,1111111	0,9999634
трубопровод отопления от ТК №19 до ввода в д. №91	0,076	85,5	0,171	1983	41	5,4	0,00003283	0,000005614	0,1851852	0,9999697
трубопровод ГВС от ТК №19 до ввода в д. №91	0,057	85,5	0,171	1983	41	4,6	0,00003283	0,000005614	0,2173913	0,9999742
трубопровод отопления от ТК №19 до ТК №20	0,273	75	0,150	1983	41	14,4	0,00003283	0,000004924	0,0694444	0,9999291
трубопровод ГВС от ТК №19 до ТК №20	0,108	75	0,150	1983	41	6,7	0,00003283	0,000004924	0,1492537	0,999967
трубопровод отопление от ТК №20 до ТК №21	0,273	147	0,294	1983	41	14,4	0,00003283	0,000009651	0,0694444	0,999861
трубопровод ГВС от ТК №20 до ТК №21	0,108	147	0,294	1983	41	6,7	0,00003283	0,000009651	0,1492537	0,9999353
трубопровод отопление от ТК №21 до ТК №22	0,273	22	0,044	1983	41	14,4	0,00003283	0,000001444	0,0694444	0,9999792
трубопровод отопления от ТК №21 до ТК №22	0,108	23	0,046	1983	41	6,7	0,00003283	0,000001510	0,1492537	0,9999899
трубопровод ГВС от ТК №22 до ТК №23	0,273	89	0,178	2017	7	14,4	0,00000366	0,000000652	0,0694444	0,9999906
трубопровод отопления от ТК №23 до ввода в школу №11	0,108	20	0,040	1983	41	6,7	0,00003283	0,000001313	0,1492537	0,9999912
трубопровод ГВС от ТК №23 до ввода в школу №11	0,057	20	0,040	2017	7	4,6	0,00000366	0,000000146	0,2173913	0,9999993
трубопровод отопление ототпайки №32 до ввода в д. №62 пр. Ленина	0,032	5	0,010	1983	41	4,2	0,00003283	0,000000328	0,2380952	0,9999986
трубопровод отопление от отпайки №33 до ввода в д. №64 пр. Ленина	0,032	5	0,010	1983	41	4,2	0,00003283	0,000000328	0,2380952	0,9999986
трубопровод отопление ототпайки №34 до ввода в д. №66 пр. Ленина	0,032	5	0,010	1983	41	4,2	0,00003283	0,000000328	0,2380952	0,9999986
трубопровод отопление от отпайки №35 до ввода в д. №68 пр. Ленина	0,032	5	0,010	1983	41	4,2	0,00003283	0,000000328	0,2380952	0,9999986
трубопровод отопление от ТК №21 до отпайки №35	0,04	58	0,116	1983	41	4,2	0,00003283	0,000003808	0,2380952	0,999984
трубопровод отопление от ТК №22 до ТК №24	0,219	111	0,222	1983	41	12,1	0,00003283	0,000007288	0,0826446	0,9999118
трубопровод ГВС от ТК №22 до ТК №24	0,108	111	0,222	1983	41	6,7	0,00003283	0,000007288	0,1492537	0,9999512
трубопровод отопление от ТК №24 до ТК №25	0,219	115	0,230	1983	41	12,1	0,00003283	0,000007550	0,0826446	0,9999086
трубопровод ГВС от ТК №24 до ТК №25	0,108	115	0,230	1983	41	6,7	0,00003283	0,000007550	0,1492537	0,9999494
трубопровод отопления от ТК №25 до ТК №26	0,108	30	0,060	1983	41	6,7	0,00003283	0,000001970	0,1492537	0,9999868
трубопровод ГВС от ТК №25 до ТК №26	0,089	30	0,060	1983	41	5,8	0,00003283	0,000001970	0,1724138	0,9999886

трубопровод отопление от ТК №26 до ввода в д. №10 ул. Ильича	0,108	26	0,052	1983	41	6,7	0,00003283	0,000001707	0,1492537	0,9999886
трубопровод ГВС от ТК №26 до ввода в д. №10 ул. Ильича	0,057	26	0,052	1983	41	4,6	0,00003283	0,000001707	0,2173913	0,9999921
трубопровод отопление от ТК №26 до ввода в д. №9 ул. Ильича	0,089	55	0,110	1983	41	5,8	0,00003283	0,000003611	0,1724138	0,9999791
трубопровод ГВС от ТК №26 до ввода в д. №9 ул. Ильича	0,057	55	0,110	1983	41	4,6	0,00003283	0,000003611	0,2173913	0,9999834
трубопровод отопление от ТК №25 до ввода в д. №6 ул. Ильича	0,159	28	0,056	1983	41	9	0,00003283	0,000001838	0,1111111	0,9999835
трубопровод ГВС от ТК №25 до ввода в д. №6 ул. Ильича	0,108	28	0,056	1983	41	6,7	0,00003283	0,000001838	0,1492537	0,9999877
трубопровод отопление от д. №6 ул. Ильича до ввода в д. №8 ул. Ильича	0,108	32	0,064	1983	41	6,7	0,00003283	0,000002101	0,1492537	0,9999859
трубопровод ГВС от д. №6 ул. Ильича до ввода в д. №8 ул. Ильича	0,076	32	0,064	1983	41	5,4	0,00003283	0,000002101	0,1851852	0,9999887
трубопровод отопление от ТК №24 до ввода в д. №7 ул. Ильича	0,108	64	0,128	1983	41	6,7	0,00003283	0,000004202	0,1492537	0,9999718
трубопровод ГВС от д. №8 ул. Ильича до ввода в д. №7 ул. Ильича	0,076	14	0,028	1983	41	5,4	0,00003283	0,000000919	0,1851852	0,999995
трубопровод ГВС в подвале д. №6 ул. Ильича	0,108	120	0,240	1983	41	6,7	0,00003283	0,000007879	0,1492537	0,9999472
трубопровод отопления от д. №6 ул. Ильича до ввода в д. №5 ул. Ильича	0,108	14	0,028	1983	41	6,7	0,00003283	0,000000919	0,1492537	0,9999938
трубопровод ГВС от д. №6 ул. Ильича до ввода в д. №5 ул. Ильича	0,089	14	0,028	1983	41	5,8	0,00003283	0,000000919	0,1724138	0,9999947
трубопровод отопления в подвале д. №5 ул. Ильича	0,108	130	0,260	1983	41	6,7	0,00003283	0,000008535	0,1492537	0,9999428
трубопровод ГВС в подвале д. №5 ул. Ильича	0,108	130	0,260	1983	41	6,7	0,00003283	0,000008535	0,1492537	0,9999428
трубопровод отопления от д. №5 ул. Ильича до ввода в д. №70 пр. Ленина	0,089	24	0,048	1983	41	5,8	0,00003283	0,000001576	0,1724138	0,9999909
трубопровод ГВС от д. №5 ул. Ильича до ввода в д. №70 пр. Ленина	0,108	240	0,480		2024	6,7	0,00414500	0,001989598	0,1492537	0,9868451
трубопровод отопления в подвале д. №70 пр. Ленина	0,076	60	0,120	1983	41	5,4	0,00003283	0,000003939	0,1851852	0,9999787
трубопровод ГВС в подвале д. №70 пр. Ленина	0,057	60	0,120	1983	41	4,6	0,00003283	0,000003939	0,2173913	0,9999819
трубопровод отопление от ТК №27 до ввода в д. №70 пр. Ленина	0,089	31	0,062	1983	41	5,8	0,00003283	0,000002035	0,1724138	0,9999882
трубопровод ГВС от ТК №27 до ввода в д. №70 пр. Ленина	0,057	31	0,062	1983	41	4,6	0,00003283	0,000002035	0,2173913	0,9999906
трубопровод отопление от ТК №27 до ТК №28	0,108	23	0,046	1983	41	6,7	0,00003283	0,000001510	0,1492537	0,9999899
трубопровод ГВС от ТК №27 до ТК №28	0,108	23	0,046		2024	6,7	0,00414500	0,000190670	0,1492537	0,9987241
трубопровод отопление от ТК №28 до ввода в д. №93 пр. Ленина	0,089	25	0,050	1983	41	5,8	0,00003283	0,000001641	0,1724138	0,9999905

трубопровод отопление от ТК №28 до до ввода в д. №4 ул. Ильича	0,108	13	0,026	1983	41	6,7	0,00003283	0,000000854	0,1492537	0,9999943
трубопровод ГВС от ТК №28 до до ввода в д. №4 ул. Ильича	0,089	13	0,026	1983	41	5,8	0,00003283	0,000000854	0,1724138	0,999995
трубопровод ГВС в подвале д. №4 ул. Ильича	0,108	70	0,140	1983	41	6,7	0,00003283	0,000004596	0,1492537	0,9999692
трубопровод отопления в подвале д. №4 ул. Ильича	0,133	70	0,140	1983	41	6,7	0,00003283	0,000004596	0,1492537	0,9999692
трубопровод отопление от д. №4 ул. Ильича до ввода в д. №3 ул. Ильича	0,133	23	0,046	1983	41	6,7	0,00003283	0,000001510	0,1492537	0,9999899
трубопровод ГВС от д. №4 ул. Ильича до ввода в д. №3 ул. Ильича	0,133	23	0,046	1983	41	6,7	0,00003283	0,000001510	0,1492537	0,9999899
трубопровод отопления в подвале д. №3 ул. Ильича	0,159	97	0,194	1983	41	9	0,00003283	0,000006369	0,1111111	0,9999427
трубопровод ГВС в подвале д. №3 ул. Ильича	0,159	97	0,194	1983	41	9	0,00003283	0,000006369	0,1111111	0,9999427
трубопровод отопление от д. №3 ул. Ильича до ввода в д. №2 ул. Ильича	0,133	39	0,078	1983	41	6,7	0,00003283	0,000002561	0,1492537	0,9999828
трубопровод ГВС от д. №3 ул. Ильича до ввода в д. №2 ул. Ильича	0,159	39	0,078	1983	41	9	0,00003283	0,000002561	0,1111111	0,999977
трубопровод отопления в подвале д. №2 ул. Ильича	0,125	30	0,060	1983	41	7,9	0,00003283	0,000001970	0,1265823	0,9999844
трубопровод ГВС в подвале д. №2 ул. Ильича	0,108	30	0,060	1983	41	6,7	0,00003283	0,000001970	0,1492537	0,9999868
трубопровод отопление от д. №2 ул. Ильича до ТК №1	0,159	28	0,056	1983	41	9	0,00003283	0,000001838	0,1111111	0,9999835
трубопровод ГВС от д. №2 ул. Ильича до ТК №1	0,159	28	0,056	1983	41	9	0,00003283	0,000001838	0,1111111	0,9999835
трубопровод отопления в подвале д. №1 ул. Трудовая	0,076	95	0,190		2024	5,4	0,00414500	0,000787549	0,1851852	0,9957652
трубопровод ГВС в подвале д. №1 ул. Трудовая	0,089	95	0,190	1983	41	5,8	0,00003283	0,000006237	0,1724138	0,9999638
трубопровод отопления от д. №1 ул. Трудовая до ТК на д. 16 ул. Трудовая	0,089	10	0,020	1983	41	5,8	0,00003283	0,000000657	0,1724138	0,9999962
трубопровод ГВС от д. №1 ул. Трудовая до ТК на д. 16 ул. Трудовая	0,089	10	0,020	1983	41	5,8	0,00003283	0,000000657	0,1724138	0,9999962
трубопровод отопления от ТК до ввода в д. 16 ул. Трудовая	0,108	25	0,050	1983	41	6,7	0,00003283	0,000001641	0,1492537	0,999989
трубопровод ГВС от ТК до ввода в д. 16 ул. Трудовая	0,057	25	0,050	1983	41	4,6	0,00003283	0,000001641	0,2173913	0,9999924
трубопровод отопления от ТК до ввода в д. 3а ул. Ильича	0,089	51	0,102	1983	41	5,8	0,00003283	0,000003348	0,1724138	0,9999806
трубопровод ГВС от ТК до ввода в д. 3а ул. Ильича	0,089	51	0,102	1983	41	5,8	0,00003283	0,000003348	0,1724138	0,9999806
котельная № 30 " Канашская", ул.Канашская,15										
трубопровод отопления от котельной до д.15 ул.Канашская	0,057	7	0,014	2019	5	4,6	0,00000241	0,000000034	0,2173913	0,9999998
трубопровод отопления от котельной до д.15 ул.Канашская	0,057	27	0,054	2019	5	4,6	0,00000241	0,000000130	0,2173913	0,9999994
сдвоенный котел наружного размещения № 11 ул. Красноармейская,72										
трубопровод отопления от котельной	0,089	5,7	0,011	2024	1	5,8	0,00000033	0,000000004	0,1724138	1

и) применение на источниках тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями и новых технологий, обеспечивающих нормативную готовность энергетического оборудования

Согласно "СП 74.13330.2023. Свод правил. Тепловые сети" нормативный уровень надежности, определяется тремя критериями: вероятностью безотказной работы, готовностью (качеством) теплоснабжения и живучестью.

Готовность системы к исправной работе следует определять по числу часов ожидания готовности: источника теплоты, тепловых сетей, потребителей теплоты, а также - числу часов нерасчетных температур наружного воздуха в данной местности. Минимально допустимый показатель готовности СЦТ к исправной работе (K_g) принимается 0,97.

Для расчета показателя готовности следует определять (учитывать):

- *готовность СЦТ к отопительному сезону;
- *достаточность установленной тепловой мощности источника теплоты для обеспечения исправного функционирования СЦТ при нерасчетных похолоданиях;
- *способность тепловых сетей обеспечить исправное функционирование СЦТ при нерасчетных похолоданиях;
- *организационные и технические меры, необходимые для обеспечения исправного функционирования СЦТ на уровне заданной готовности;
- *максимально допустимое число часов готовности для источника теплоты;
- *температуру наружного воздуха, при которой обеспечивается заданная внутренняя температура воздуха.

В соответствии с анализом, проведенным по существующим источникам тепловой энергии системы теплоснабжения городского округа, указанный критерий выполняется.

Дополнительных мероприятий, обеспечивающих готовность теплотехнического оборудования на котельных городского округа, не требуются.

к) установка резервного оборудования

Согласно СП 89.13330.2016 Котельные установки. Актуализированная редакция СНиП II-35-76 количество и единичную производительность котлоагрегатов, устанавливаемых в котельной, следует выбирать по расчетной производительности котельной, проверяя режим работы котлоагрегатов для теплого периода года; при этом в случае выхода из строя наибольшего по производительности котла в котельных первой категории оставшиеся должны обеспечивать отпуск тепла потребителям I категории:

- *на технологическое теплоснабжение и системы вентиляции - в количестве, определяемом минимально допустимыми нагрузками (независимо от температуры наружного воздуха);
- *на отопление и горячее водоснабжение - в количестве, определяемом режимом наиболее холодного месяца.

В случае выхода из строя одного котла независимо от категории котельной количество тепла, отпускаемого потребителям второй категории, не нормируется.

Согласно "СП 74.13330.2023. Свод правил. Тепловые сети" при авариях (отказах) на источнике теплоты на его выходных коллекторах в течение всего ремонтно-восстановительного периода должны обеспечиваться:

- *подача 100 % необходимой теплоты потребителям первой категории (если иные режимы не предусмотрены договором);
- *подача теплоты на отопление и вентиляцию жилищно-коммунальным и промышленным потребителям второй и третьей категорий в размерах, указанных в таблице 11.5;
- *заданный потребителем аварийный режим расхода пара и технологической горячей воды;
- *заданный потребителем аварийный тепловой режим работы неотключаемых вентиляционных систем;
- *среднесуточный расход теплоты за отопительный период на горячее водоснабжение (при невозможности его отключения).

При совместной работе нескольких источников теплоты на единую тепловую сеть района (города) должно предусматриваться взаимное резервирование источников теплоты, обеспечивающее аварийный режим.

Таблица 11.5 - Допустимое снижение подачи теплоты

Наименование показателя	Расчетная температура наружного воздуха для проектирования систем отопления $t_{н, \text{ } ^\circ\text{C}}$				
	-10	-20	-30	-40	-50
Допустимое снижение подачи теплоты до, %	78	84	87	89	91

В случае выхода из строя наибольшего по производительности котла оставшиеся котлы смогут обеспечить отпуск тепла потребителям в необходимом объеме. Установка резервного оборудования на источниках тепловой энергии не предусмотрена.

л) организация совместной работы нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть

Дополнительные мероприятия Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

м) резервирование тепловых сетей смежных районов поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

Структурное резервирование разветвленных тупиковых тепловых сетей осуществляется делением последовательно соединенных участков теплотрасс секционирующими задвижками. К полному отказу тупиковой тепловой сети приводят лишь отказы головного участка и головной задвижки теплосети. Отказы других элементов основного ствола и головных элементов основных ответвлений теплосети приводят к существенным нарушениям ее работы, но при этом остальная часть потребителей получает тепло в необходимых количествах. Отказы на участках небольших ответвлений приводят только к незначительным нарушениям теплоснабжения, и отражается на обеспечении теплом небольшого количества потребителей. Возможность подачи тепла не отключенным потребителям в аварийных ситуациях обеспечивается использованием секционирующих задвижек. Задвижки устанавливаются по ходу теплоносителя в начале участка после ответвления к потребителю. Такое расположение позволяет подавать теплоноситель потребителю по этому ответвлению при отказе последующего участка теплотрассы.

Дополнительные мероприятия Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

н) устройство резервных насосных станций

Установка резервных насосных станций не требуется.

о) установка баков-аккумуляторов

Установка баков-аккумуляторов не требуется.

Описание изменений в показателях надежности теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них

Изменений в показателях надежности теплоснабжения с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них не зафиксировано.

ГЛАВА 12. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

а) оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

Оценка инвестиций и анализ ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения разрабатываются в соответствии "Требований к схемам теплоснабжения", утвержденных постановлением Правительства РФ №154 от 22 февраля 2012 года. В соответствии с требованиями к схеме теплоснабжения должны быть разработаны и обоснованы:

- ✓ предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе;
- ✓ предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей и тепловых пунктов на каждом этапе;
- ✓ расчеты эффективности инвестиций;
- ✓ расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения.

Планируется проведения работ, указанных в главе 5.

Основные принципы оценки эффективности

Эффективность ИП - категория, отражающая соответствие проекта, порождающего данный ИП, целям и интересам его участников. Осуществление эффективных проектов увеличивает поступающий в распоряжение общества внутренний валовой продукт, который затем делится между участвующими в проекте субъектами. Эффективность проекта в целом оценивается с целью определения потенциальной привлекательности проекта для возможных участников и поисков источников финансирования. Показатели эффективности проекта характеризуют с экономической точки зрения технические, технологические и организационные проектные решения.

В основу оценки эффективности ИП положены следующие основные принципы:

- о рассмотрение проекта на протяжении всего его жизненного цикла (расчетного периода), охватывающего временной интервал от начала проекта до его прекращения;
- о моделирование денежных потоков, включающих все связанные с осуществлением проекта денежные поступления и расходы за расчетный период;
- о сопоставимость условий сравнения различных вариантов проекта;
- о принцип положительности и максимума эффекта;
- о учет фактора времени;
- о учет только предстоящих затрат и поступлений;
- о учет влияния инфляции (учет изменения цен на различные виды продукции и ресурсов в период реализации проекта);
- о учет влияния неопределенностей и рисков, сопровождающих реализацию проекта.

С целью приведения финансовых потребностей для осуществления производственной деятельности теплоснабжающего предприятия и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет, используются индексы-дефляторы, установленные Минэкономразвития России. Для формирования долгосрочных показателей используются:

- государственные сметные нормативы НЦС 81-02-13-2025 Укрупненные нормативы цены строительства НЦС-2025. Для пятилетнего периода величины финансовых потребностей индексируются отдельно для каждого года периода, затем суммируются.

Для формирования долгосрочных показателей используются:

- сценарные условия, основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемые изменения цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе.

- прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036г.

Начало расчетного периода определено как дата начала вложения средств в проектно-исследовательские работы. Время в расчетном периоде измеряется в годах и отсчитывается от фиксированного момента $t_0 = 0$, принимаемого за базовый (конец нулевого шага). Длительность расчетного периода проекта - 10 лет. Эффективность ИП оценивается в течение всего расчетного периода. Для того чтобы ИП, с точки зрения инвестора, был признан эффективным, необходимо, чтобы эффект реализации порождающего его проекта был положительным. При сравнении альтернативных ИП предпочтение должно отдаваться проекту с наибольшим значением эффекта. При оценке эффективности проекта учитываются различные аспекты фактора времени, в том числе неравноценность разновременных затрат и результатов. При расчетах показателей эффективности учитываются только предстоящие в ходе осуществления проекта затраты и поступления. Прошлые, уже осуществленные затраты, не обеспечивающие возможности получения альтернативных доходов вне данного проекта в перспективе, в денежных потоках не учитываются и на значение показателей эффективности не влияют. Проект, как и любая финансовая операция, т.е. операция, связанная с получением доходов и (или) осуществлением расходов, порождает денежные потоки от операционной деятельности.

Индекс потребительских цен определен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности, индексы роста цен на их доставку, определены на основании информации об основных макроэкономических показателях социально-экономического развития Российской Федерации.

Индекс потребительских цен принят в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ опубликованного на сайте Министерства экономического развития РФ 30.04.2025 г.

Индексы-дефляторы будут пересматриваться после проведения прогноза Социального развития в РФ.

В связи с устойчивым повышением общего уровня цен на товары и услуги возможны соответствующие изменения затрат инвестиционной составляющей.

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

Предложения по данному разделу будут рассматриваться в ходе разработки проектной документации на разработку и строительство элементов системы теплоснабжения.

Объем финансовых потребностей на реализацию плана развития схемы теплоснабжения определен посредством суммирования финансовых потребностей на реализацию каждого мероприятия по реконструкции и техническому перевооружению.

Возможно рассмотрение следующих источников финансирования, обеспечивающих реализацию проектов:

- ✓ включение капитальных затрат в тариф на тепловую энергию;
- ✓ финансирование из бюджетов различных уровней.

Для компенсации затрат на реконструкцию котельных и изношенных тепловых сетей за счет средств теплоснабжающих организаций произойдет резкий рост тарифа на тепловую энергию. Единовременное, резкое, повышение тарифа на тепловую энергию скажется на благосостоянии жителей городского поселения.

Реконструкцию котельных и тепловых сетей рекомендуется производить с привлечением денег из Федерального, местного бюджета, а также с привлечением долгосрочных кредитов (Фонд содействия реформированию ЖКХ).

На основании вышеизложенного предлагается следующая структура источников финансирования проектов, рассмотренных в схеме теплоснабжения:

✓ реконструкцию котельных и изношенных тепловых сетей осуществить за счет бюджетных средств различных уровней.

Наиболее оптимальным вариантом в этом случае представляется включение данных расходов в республиканскую или федеральную целевую программу с использованием средств Фонда содействия реформирования ЖКХ.

Оценка стоимости капитальных вложений в реконструкцию и техническое перевооружение источника тепловой энергии и тепловых сетей выполнена в соответствии с укрупненными нормативами цены строительства утвержденными приказами №150/пр. от 17.03.2021 и №123/пр. от 11.03.2021 Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ "Об утверждении укрупненных нормативов цены строительства".

в) расчеты экономической эффективности инвестиций

С учетом планов развития муниципального образования, разработкой ПСД и определением затрат на перспективное развитие систем теплоснабжения муниципального образования можно определить экономическую эффективность инвестиций в развитие.

Строительство новых котельных и тепловых сетей являются обязательными мероприятиями. Существенную экономию возникает за счет проведения энергосберегающих мероприятий.

Эффективность инвестиционного проекта (ИП) - категория, отражающая соответствие проекта, порождающего данный ИП, целям и интересам его участников. Осуществление эффективных проектов увеличивает поступающий в распоряжение общества внутренний валовой продукт, который затем делится между участвующими в проекте субъектами. Эффективность проекта в целом оценивается с целью определения потенциальной привлекательности проекта для возможных участников и поисков источников финансирования. Показатели эффективности проекта характеризуют с экономической точки зрения технические, технологические и организационные проектные решения. В основу оценки эффективности ИП положены следующие основные принципы:

- ✓ рассмотрение проекта на протяжении всего его жизненного цикла (расчетного периода), охватывающего временной интервал от начала проекта до его прекращения;
- ✓ моделирование денежных потоков, включающих все связанные с осуществлением проекта денежные поступления и расходы за расчетный период;
- ✓ сопоставимость условий сравнения различных вариантов проекта;
- ✓ принцип положительности и максимума эффекта;
- ✓ учет фактора времени;
- ✓ учет только предстоящих затрат и поступлений;
- ✓ учет влияния инфляции (учет изменения цен на различные виды продукции и ресурсов в период реализации проекта);
- ✓ учет влияния неопределенностей и рисков, сопровождающих реализацию проекта.

Расчет эффективности инвестирования средств, осуществляется путем сопоставления динамики показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем теплоснабжения и расходов на реализацию мероприятий:

- мероприятия, направленные на достижения целевых показателей на снижения аварийных ситуаций при эксплуатации источников теплоснабжения и тепловых сетей; снижение тепловых

г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, указано в таблице 13.2.

[illegible]

сдвоенный котел наружного размещения № 11 Красноармейская,72									
11	Отношение удельной материальной характеристики т/сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79
Котельная №12 «Школа №4»									
12	Отношение удельной материальной характеристики т/сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	199,32	199,32	199,32	199,32	199,32	199,32	199,32
Котельная №14 «Восточный район»									
13	Отношение удельной материальной характеристики т/сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	120,32	120,32	120,32	120,32	120,32	120,32	120,32
Котельная №15 «ПМС-205»									
14	Отношение удельной материальной характеристики т/сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	90,01	90,01	90,01	90,01	90,01	90,01	90,01
Котельная №16 «Промогородная»									
15	Отношение удельной материальной характеристики т/сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85	53,85
Котельная №17 «Детская больница»									
16	Отношение удельной материальной характеристики т/сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	105,98	105,98	105,98	105,98	105,98	105,98	105,98
Котельная №19 «БАМ- 3»									
17	Отношение удельной материальной характеристики т/сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03	82,03
Котельная №20 «БАМ- 2»									
18	Отношение удельной материальной характеристики т/сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0
Котельная №21 «БАМ- 1»									
19	Отношение удельной материальной характеристики т/сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	134,25	134,25	134,25	134,25	134,25	134,25	134,25
Котельная №22 «Янтиковское шоссе»									
20	Отношение удельной материальной характеристики т/сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	30,49	30,49	30,49	30,49	30,49	30,49	30,49
Котельная № 23 «Западная»									
21	Отношение удельной материальной характеристики т/сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	170,37	170,37	170,37	170,37	170,37	170,37	170,37
Котельная №24 «Красноармейская»									
22	Отношение удельной материальной характеристики т/сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	62,94	62,94	62,94	62,94	62,94	62,94	62,94
Котельная №25 «30 лет Победы»									
23	Отношение удельной материальной характеристики т/сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56	44,56

Котельная №26 «Новая»									
24	Отношение удельной материальной характеристики т/сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	126,22	126,22	126,22	126,22	126,22	126,22	126,22
Котельная №27 «Трудовая»									
25	Отношение удельной материальной характеристики т/сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	126,22	126,22	126,22	126,22	126,22	126,22	126,22
Котельная №28 «Комсомольская 14а»									
26	Отношение удельной материальной характеристики т/сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №29 «Свободы, 30А»									
27	Отношение удельной материальной характеристики т/сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	218,51	218,51	218,51	218,51	218,51	218,51	218,51
«Сдвоенный котёл наружного размещения» № 30 по ул. Канашская,15									
28	Отношение удельной материальной характеристики т/сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	48,45	48,45	48,45	48,45	48,45	48,45	48,45

ж)доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)

В Канашском муниципальном округе отсутствует источник с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.

з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

В Канашском муниципальном округе отсутствует источник с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.

и)коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

В Канашском муниципальном округе отсутствует источник с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.

к)доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

Сведения по количеству отпуска тепловой энергии потребителям по приборам учета указаны в таблице 13.5.

Таблица13.5 -Сведения по количеству отпуска тепловой энергии потребителям по приборам учета

№ пп	Название котельной	потребители											
		нас отопл	нас отопл по счетчикам	нас.ГВС	нас.ГВС по счетчикам	бюджет тепло	бюджет тепло по счетчикам	бюджет ГВС	бюджет ГВС по счетчикам	прочие тепло	прочие тепло по счетчикам	прочие ГВС	прочие ГВС по счетчикам
1	Центральная	11824,93	0,00	1709,124	942,154	1005,770	780,721	0,000	0,000	1065,683	315,694	0,030	0,030
2	Почта	8312,13	0,00	0,000	0,000	2089,743	1991,673	0,000	0,000	612,214	128,303	0,000	0,000
3	Колхозная	139,20	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Д/С№18	0,00	0,00	0,000	0,000	439,968	439,968	46,413	46,413	4,281	4,281	0,000	0,000
5	НГЧ	3110,48	0,00	851,290	825,035	156,780	0,000	0,000	0,000	826,104	234,920	0,000	0,000
6	Автовокзал	3229,98	0,00	754,947	693,056	1385,805	990,560	84,030	81,187	513,025	350,576	0,000	0,000
7	Горбольница	0,00	0,00	0,000	0,000	2827,827	2800,481	742,401	736,109	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Финколледж	361,00	0,00	7,520	6,530	2871,482	2343,287	0,000	0,000	137,542	123,446	0,000	0,000
9	СПТУ-22	865,84	0,00	138,726	127,980	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Шевле	3704,02	0,00	0,000	0,000	449,484	120,772	0,000	0,000	105,567	105,567	0,000	0,000
11	Шк.№4+ Черныш,26	516,26	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Восточный р-он	23,57	0,00	0,000	0,000	295,987	81,548	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	ПМС-205	20135,32	0,00	3008,350	2412,026	2359,998	2262,787	123,395	31,154	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Промогородная	1412,03	0,00	106,790	85,300	90,311	0,000	0,000	0,000	1128,160	963,739	0,000	0,000
15	Детская больница	628,42	0,00	156,870	132,340	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16	БАМ-3	0,00	0,00	0,000	0,000	264,788	264,788	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17	БАМ-2	6157,30	0,00	2071,940	1817,195	623,171	623,171	170,473	148,649	722,824	625,908	317,035	317,035
18	БАМ-1	6148,59	0,00	1756,350	918,902	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,496	14,112	9,696
19	Янтиковское шоссе	4880,09	0,00	1012,445	807,595	824,636	824,632	51,523	23,854	45,626	0,000	0,000	0,000

Вестник № 14							24 апреля 2026 г.					251	
20	Западная	119,91	0,00	56,780	48,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21	Красноармейская	6471,54	0,00	1122,490	493,060	1014,633	1014,633	10,873	10,873	54,633	0,000	0,000	0,000
22	30 лет Победы,98а	79,77	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
23	Новая,3а	625,86	0,00	236,269	176,324	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
24	Трудовая,1а	16340,28	0,00	1077,216	751,894	3457,847	3002,791	4,009	4,009	2363,327	1119,626	3,456	3,456
25	Комсомольская	14807,41	0,00	4689,786	2894,490	713,284	713,284	99,282	89,741	1319,827	1056,260	442,081	442,081
26	ул.Свободы	271,07	0,00	88,214	68,810	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27	Канашская 15	4008,27	0,00	865,303	682,678	0,000	0,000	0,000	0,000	721,705	725,705	0,000	0,000
28	Красноармейская 72	221,07	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО	114394,33	59571,93	19710,41	13883,969	20871,514	18255,096	1332,399	1171,989	9620,518	5756,521	776,714	772,298

л) **средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)**

Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей рассчитывается по их материальной характеристике. Расчет производится для каждой системы теплоснабжения. Нормативная величина срока эксплуатации тепловых сетей составляет 25 лет.

Превышение нормативного срока эксплуатации приводит и к росту затрат на проведение аварийно-восстановительных работ.

В связи с физическим и моральным износом существующих тепловых сетей в городском округе большая их часть нуждается в реконструкции. Исходя из того, что максимальный срок эксплуатации тепловых сетей, согласно нормативам, составляет 25 лет, все сети, проложенные до 2000 года, нуждаются в замене. Планируется произвести замену ветхих сетей в двухтрубном исчислении.

Для повышения эффективности функционирования и обеспечения нормативной надежности системы теплоснабжения рекомендуется модернизация тепловых сетей с заменой существующих трубопроводов, в т. ч. выработавших свой ресурс, на новые в пенополиуретановой изоляции трубопроводы (стальные или выполненные из термостойкого пластика). Замена трубопроводов на новые приведет к снижению потерь тепловой энергии за счет более эффективной теплоизоляции и минимизации утечек на тепловых сетях. Стоимость планируемых работ определить ПСД.

м) **отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, для каждого поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения)**

Мероприятия по реконструкции трубопроводов к отопительному сезону 2025-2026 г.г. проводились по котельным №26 в районе ул. Пушкина и в районе больницы - пр-т Ленина. Работы проводились по переносу тепловых сетей в связи с новым строительством

н) **отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения)**

Мероприятия по реконструкции тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии в базовом году не проводились.

о) **отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.**

Сведения о зафиксированных фактах нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях при разработке схемы теплоснабжения не представлены.

п) **целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии**

Канашский муниципальный округ входит в ценовую зону теплоснабжения и не имеет результатов внедрения целевой модели рынка тепловой энергии.

р) **существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения поселения, городского округа, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории такого поселения, муниципального округа, городского округа**

Канашский муниципальный округ входит в ценовую зону теплоснабжения.

ГЛАВА 14. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

а) **тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения**

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 Февраля 2012 г.

№ 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" был рассчитан средневзвешенный тариф на тепловую энергию в муниципальном округе.

С целью приведения финансовых потребностей для осуществления производственной деятельности теплоснабжающего предприятия и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет, используются индексы-дефляторы, установленные Минэкономразвития России. Для формирования долгосрочных показателей используются - сценарные условия, основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемые изменения цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе, на 2025 год и на расчетный период.

Индексы-дефляторы

Индексы-дефляторы предусмотрены в утвержденном (одобренном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2015 г. N 1234 "О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 47, ст. 6598; 2017, N 38, ст. 5627; 2018, N 19, ст. 2737; N 50, ст. 7755) (далее - индексы-дефляторы, прогноз социально-экономического развития Российской Федерации).

Баланс тепловой мощности

Балансы тепловой мощности учитывают перспективные балансы тепловой мощности в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом. Балансы тепловой мощности ЕТО приведены в Главе 4.

Балансы тепловой энергии и топливный баланс

Балансы тепловой энергии отражают перспективные балансы тепловой энергии в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Топливный баланс отражает перспективную потребность в топливе в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом на основании главы XI настоящих Методических указаний. Балансы тепловой энергии и топлива ЕТО приведены в Главе 10.

Балансы теплоносителя

Балансы теплоносителя отражают перспективную потребность в теплоносителе для передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к теплопотребляющим установкам потребителей в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом. Балансы теплоносителя ЕТО приведены в Главе 6.

Тарифно-балансовая модель ЕТО

Производственные расходы товарного отпуска устанавливаются по материалам тарифных дел в периоды регулирования и с учетом индексов-дефляторов в перспективные периоды, а также с учетом изменения балансов тепловой мощности и тепловой энергии.

Инвестиционная и финансовая деятельность отражают формирование потоков денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающей организации с учетом реализации проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, указанных в схеме теплоснабжения, и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

б) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

Таблица 14.1- Формирование необходимой валовой выручки методом экономических обоснованных расходов

№ п/п	Показатели	2025 г. (Базовый период)		2027 г. (Период регулирования)	
		всего	в том числе вода	всего	в том числе вода
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	185,507	185,507	206,417	206,417
	в том числе:				
	- котельные	185,507	185,507	206,417	206,417
	- электробойлерные				
2	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	185,507	185,507	206,417	206,417
4	Потери тепловой энергии в сети (нормативные) <*>	18,039	18,039	30,886	30,886
4.1	в том числе:				
	- через изоляцию				
4.2	- с потерями теплоносителя				
4.3	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	9,72		14,96	
5	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	167,468	167,468	175,531	175,531

Таблица 14.2 - Расчет полезного отпуска

№ п/п	Показатели	2025 г. (Базовый период)			2027 г. (Период регулирования)		
		Всего	вода	пар	Всего	вода	пар
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Производство теплоносителя, всего	206,657	206,657		208,424	208,424	
	в том числе:						
	- котельные	206,657	206,657		208,424	208,424	
	- электробойлерные						
2.	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды	0	0		0,000	0,000	
3.	Отпуск теплоносителя в сеть	206,657	206,657		208,424	208,424	
4.	Нормативные потери при передаче теплоносителя	29,483	29,483		30,886	30,886	
5.	Объем возвращенного теплоносителя						
6.	Полезный отпуск теплоносителя потребителям	177,174	177,174		177,538	177,538	

Таблица 14.3 - Расход топлива по котельным

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2025 г. (Базовый период)	2027 г. (Период регулирования)
1.	Выработка электроэнергии, всего	млн. кВтч		
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды:	млн. кВтч	7,62	8,48
2.1.	на производство электроэнергии	млн. кВтч		
2.1.1.	то же в % к выработке электроэнергии	%		
2.2.	на производство тепловой энергии	млн. кВтч	7,62	8,48
2.2.1.	то же в кВтч / Гкал	кВтч/Гкал	41	41
3.	Отпуск электроэнергии с шин	млн. кВтч		
4.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	млн. кВтч		

4.1.	то же в % к отпуску с шин	%		
5.	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн. кВтч		
5.1.	то же в % к отпуску с шин	%		
6.	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВтч		
7.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	185,507	206,417
8.	Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды:	тыс. Гкал	0	0
8.1.	то же в % к отпуску теплоэнергии	%	0,00	0,00
9.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	167,468	175,531
10.	Отпуск электроэнергии с шин	млн. кВтч		
11.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии	г / кВтч		
12.	Расход условного топлива на производство электроэнергии	тыс. тут		
13.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	185,507	206,417
14.	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг / Гкал	166,46	166,46
15.	Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут	30879,50	34360,17
16.	Расход т у. т., всего	тыс. тут	30879,50	34360,17
17.	Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п.15 / п.16)	%	1	1
18.	Расход условного топлива	тыс. тут	30879,50	34360,17
18.1.	уголь всего, в том числе:	тыс. тут		
18.2.	мазут	тыс. тут		
18.3.	газ всего, в том числе:	тыс. тут		
18.3.1.	газ лимитный	тыс. тут	30879,50	34360,17
18.3.2.	газ сверхлимитный	тыс. тут		
18.3.3.	газ коммерческий	тыс. тут		
18.4.	др. виды топлива	тыс. тут		
18.5.	на производство тепловой энергии	тыс. тут	30879,50	34360,17
19.	Доля	%		
19.1.	уголь всего, в том числе:	%		
19.2.	мазут	%		
19.3.	газ всего, в том числе:	%	100,0	100,0
19.3.1.	газ лимитный	%	100,0	100,0
19.3.2.	газ сверхлимитный	%		
19.3.3.	газ коммерческий	%		
19.4.	др. виды топлива	%		
20.	Переводной коэффициент		1,2	1,2
20.1.	уголь всего, в том числе:			
20.2.	мазут			
20.3.	газ всего, в том числе:			
20.3.1.	газ лимитный		1,154	1,154
20.3.2.	газ сверхлимитный			
20.3.3.	газ коммерческий			
20.4.	др. виды топлива			
21.	Расход натурального топлива	млн. куб.м	26,76	28,63
21.1.	уголь всего, в том числе:	тыс. тнт		
21.2.	мазут	тыс. тнт		
21.3.	газ всего, в том числе:	млн. куб.м	26,76	28,63
21.3.1.	газ лимитный	млн. куб.м	26,76	28,63
21.3.2.	газ сверхлимитный	млн. куб.м		
21.3.3.	газ коммерческий	млн. куб.м		
21.4.	др. виды топлива	тыс. тнт		
22.	Индекс роста цен натурального топлива	%	121,3	109,6
22.1.	уголь всего, в том числе:	%		
22.2.	мазут	%		
22.3.	газ всего, в том числе:	%		
22.3.1.	газ лимитный	%	121,3	109,6
22.3.2.	газ сверхлимитный	%		
22.3.3.	газ коммерческий	%		
22.4.	др. виды топлива	%		
23.	Цена натурального топлива		7778,64	9920,03
23.1.	уголь всего, в том числе:	руб./тнт		
23.2.	мазут	руб./тнт		
23.3.	газ всего, в том числе:	руб./тыс.куб.м	7778,64	9920,03
23.3.1.	газ лимитный	руб./тыс.куб.м	7778,64	9920,03
23.3.2.	газ сверхлимитный	руб./тыс.куб.м		
23.3.3.	газ коммерческий	руб./тыс.куб.м		
23.4.	др. виды топлива	руб./тнт		
24.	Стоимость натурального топлива	тыс.руб	208156,46	284010,47
24.1.	уголь всего, в том числе:	тыс.руб		
24.2.	мазут	тыс.руб		
24.3.	газ всего, в том числе:	тыс.руб	208156,46	284010,47

24.3.1.	газ лимитный	тыс.руб	208156,46	284010,47
24.3.2.	газ сверхлимитный	тыс.руб		
24.3.3.	газ коммерческий	тыс.руб		
24.4.	др. виды топлива	тыс.руб		
24.5.	на производство тепловой энергии	тыс.руб	208156,46	284065,30
25.	Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс.руб	208156,46	284065,30
25.1.	уголь всего, в том числе:	тыс.руб		
	мазут	тыс.руб		
25.2.	газ всего, в том числе:	тыс.руб		
25.3.	газ лимитный	тыс.руб	208156,46	284065,30
25.3.1.	газ сверхлимитный	тыс.руб		
25.3.2.	газ коммерческий	тыс.руб		
25.3.3.	др. виды топлива	тыс.руб		
30.	Стоимость натурального топлива с учетом перевозки	тыс.руб	208156,46	284065,30
30.1.	уголь всего, в том числе:	тыс.руб		
30.2.	мазут	тыс.руб		
30.3.	газ всего, в том числе:	тыс.руб		
30.3.1.	газ лимитный	тыс.руб	208156,46	284065,30
30.3.2.	газ сверхлимитный	тыс.руб		
30.3.3.	газ коммерческий	тыс.руб		
30.4.	др. виды топлива	тыс.руб		
30.5.	на производство тепловой энергии	тыс.руб	208156,46	284065,30
31.	Цена условного топлива с учетом перевозки	руб./тут	6740,59	8266,69
31.1.	уголь всего, в том числе:	руб./тут		
31.2.	мазут	руб./тут		
31.3.	газ всего, в том числе:	руб./тут	6740,59	8266,69
31.3.1.	газ лимитный	руб./тут	6740,59	8266,69
31.3.2.	газ сверхлимитный	руб./тут		
31.3.3.	газ коммерческий	руб./тут		
31.4.	др. виды топлива	руб./тут		
31.5.	на производство тепловой энергии	руб./тут	6740,59	8266,69
32.	Цена натурального топлива с учетом перевозки		6740,59	8266,69
32.1.	уголь всего, в том числе:	руб/тнт		
32.2.	мазут	руб/тнт		
32.3.	газ всего, в том числе:	руб/тыс.куб.м		
32.3.1.	газ лимитный	руб/тыс.куб.м	6740,59	8266,69
32.3.2.	газ сверхлимитный	руб/тыс.куб.м		
32.3.3.	газ коммерческий	руб/тыс.куб.м		
32.4.	др. виды топлива	руб./тнт		
33.	Топливная составляющая тарифа	руб./Гкал	1122,09	1376,17

Таблица 14.4 -Расчетэкономию от снижения потребления топлива, учитываемойв очередном долгосрочном периоде регулирования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2025	2027
1.	Фактический норматив удельного расхода топлива	кг у.т./Гкал	166,46	166,46
2.	Удельный расход топлива, учтенный при расчете тарифов	кг у.т./Гкал	166,46	166,46
3.	Фактический объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	185,507	206,417
4.	Фактическая (расчетная) цена на топливо источника тепловой энергии	руб. / т у. т.	5798,85	7270,42
5.	Экономия от снижения потребления топлива	кг у.т.		
6.	Прирост экономии от снижения потребления топлива	тыс. руб.		
7.	Значение индекса потребительских цен		109	104

Таблица 14.5 -Расчеттарифов на тепловую энергию (мощность), отпускаемуюот источника (источников) тепловой энергии

№ п/п	Источник тепловой энергии	Необходимая валовая выручка, тыс.руб.	Объем отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии, тыс.Гкал	в т.ч. по нерегулируемым долгосрочным договорам, тыс.Гкал.	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии, Гкал/ч	в т.ч. по нерегулируемым долгосрочным договорам, Гкал/ч	Расходы на топливо, тыс.руб.	Одноставочный тариф, руб./ Гкал
2024г. (Базовый период)								
1.	Источник тепловой энергии 1	372 387,33	167,468		155,6		208 156,46	2223,63
	- вода	372 387,33						
2026г. (Период регулирования)								
1.	Источник тепловой энергии 1	480 664,75	175,531		155,04		284 010,47	2738,35
	- вода	480 664,75						

Таблица 14.6 -Расчеттарифов на услуги по передаче тепловойэнергии, теплоносителя

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2025 (базовый период)	2027 период регулирования)
1.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу тепловой энергии, в т.ч.:	тыс.руб.	372 387,33	480 664,75
1.1.	экономически обоснованные расходы на содержание эксплуатируемых регулируемой организацией тепловых пунктов, тепловых сетей, расположенных после тепловых пунктов, и на оплату потерь в указанных сетях	тыс.руб.		
2.	Объем отпуска тепловой энергии в виде пара или воды из тепловых сетей регулируемой организации	тыс.Гкал.	167,468	175,531
2.1.	в т.ч. объем отпуска тепловой энергии в виде пара или воды из тепловых сетей регулируемой организации потребителям, теплопотребляющие установки которых подключены после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых регулируемой организацией			
3	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	155,6	155,04
3.1.	в т.ч. суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей, теплопотребляющие установки которых подключены после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых регулируемой организацией	Гкал/ч		
4.	При отсутствии дифференциации тарифов по схеме подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения:			
4.1.	Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./ Гкал	2223,63	2738,35
4.2.	Двухставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии:			
	- ставка за тепловую энергию	руб./ Гкал		
	- ставка за содержание тепловой мощности	тыс.руб./Гкал/ч в мес.		
5.	При дифференциации тарифов по схеме подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения:			

в)результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения, на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

С учетом роста стоимости энергетических ресурсов и индекса дефлятора Минэкономразвтия спрогнозирован рост тарифа на тепловую энергию.

Описание изменений (фактических данных) в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения

В утвержденной схеме теплоснабжения Глава 14 "Ценовые (тарифные) последствия" указаны в подразделе "б".

ГЛАВА 15. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ

а) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, муниципального округа,городского округа, города федерального значения

В соответствии со статьей 2 п. 28 Федерального закона от 27 июля 2010 года№190-ФЗ "О теплоснабжении":

Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация) - теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 22 "Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения", утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 - определение в схеме теплоснабжения единой теплоснабжающей организации (организации) осуществляется в соответствии с критериями и порядком определения единой теплоснабжающей организации установленным Правительством Российской Федерации.

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации установлены Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 "Об организации тепло-

снабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации".

В соответствии с требованиями документа - статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением федерального органа исполнительной власти (в отношении городов населением 500 тысяч человек и более) или органа местного самоуправления (далее - уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения.

В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в пункте 17 настоящих Правил, заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней, с даты окончания срока подачи заявок, разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, и на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт).

В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- ✓ определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;

- ✓ определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию, если такая организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в каждой из систем теплоснабжения, входящей в зону ее деятельности.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу.

В случае, если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, орган местного самоуправления присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с критериями определения единой теплоснабжающей организации.

В случае если в отношении зоны деятельности единой теплоснабжающей организации не подано ни одной заявки на присвоение соответствующего статуса, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей соответствующей зоной деятельности источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, и соответствующей критериям.

Критерии определения единой теплоснабжающей организации:

- ✓ владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

- ✓ размер собственного капитала;

- ✓ способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

Единая теплоснабжающая организация обязана:

- ✓ заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

- ✓ осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по схеме;

- ✓ надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;

- ✓ осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

На территории Канашского муниципального округа 28 централизованных систем теплоснабжения. Функциональная структура централизованного теплоснабжения ЖКС представляет процесс производства тепловой энергии на котельных МП "УК ЖКХ МО г. Канаш ЧР" (28 источников тепловой энергии), передачу тепловой энергии по тепловым сетям осуществляет МП "УК ЖКХ МО г. Канаш ЧР".

б) реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации

В соответствии с Правилами теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808 Администрации Канашского муниципального округа Чувашской Республики рекомендуется определить единой теплоснабжающей организацией по Канашскому муниципальному округу предприятие МП "УК ЖКХ МО г. Канаш ЧР".

в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

В "Правилах организации теплоснабжения", утвержденными Правительством Российской Федерации, установлены следующие критерии определения единой теплоснабжающей организации:

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

- ✓ в случае наличия двух претендентов статус присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием у организации технической возможности и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям оперативному управлению гидравлическими режимами, что обосновывается в схеме теплоснабжения.

Единая теплоснабжающая организация обязана:

- ✓ заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

- ✓ осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по схеме;

- ✓ надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;

- ✓ осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

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

Заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации на территории муниципального округа на этапе разработки проекта актуализации Схемы теплоснабжения подана со стороны МП "УК ЖКХ МО г. Канаш ЧР".

**МУНИЦИПАЛЬНОЕ
ПРЕДПРИЯТИЕ
«УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО
ХОЗЯЙСТВА»
МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ
«ГОРОД КАНАШ
ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ»**

пер. Б. Хмельницкого, д. 5, Канаш
Чувашская Республика, 429330
Тел./факс (83533) 2-14-91

E-mail: teploenergo2010@rambler.ru
teplo-kanash@mail.ru

р/с 40702810275060001077 в Чувашском ОСБ
№8613 г. Чебоксары
ОКПО 94098577 ОГРН 1072134000070
ИНН/КПП 2123008250/212301001

от 14.03 2026 г. № 56

Главе Канашского муниципального округа
Чернову В.А.

**Заявка на присвоение статуса
единой теплоснабжающей организации**

Просим Вас, в соответствии с п.5 Постановления правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808, присвоить Муниципальному предприятию «Управляющая компания жилищно-коммунального хозяйства» муниципального образования «город Канаш Чувашской Республики» статус единой теплоснабжающей организации в границах зоны деятельности системы теплоснабжения:

1. Котельная № 1 «Центральная», г. Канаш, пер. Б.Хмельницкого,5;
2. Котельная № 2 «Почта», г. Канаш, ул. 30 лет Победы,25а;
3. Котельная № 3 «Колхозная», г. Канаш, ул.Колхозная,32а;
4. Котельная № 4 «Детский сад № 18», г. Канаш, ул. Кирова,31б;
5. Котельная № 5 «НГЧ», г. Канаш, ул.Железнодорожная, 16;
6. Котельная № 6 «Автовокзал», г. Канаш, ул.Механизаторов,7;
7. Котельная № 7 «Горбольница», г. Канаш, ул. Филатова,13;
8. Котельная № 8 «Финколледж», г. Канаш, ул. Комсомольская,50;
9. Котельная № 9 «СПТУ-22», г. Канаш, Ибресинское шоссе,6;
10. Котельная № 10 «Шевле», г. Канаш, ул. Ухся,3а;
11. Сдвоенный котел наружного размещения № 11 ул. Красноармейская,72;
12. Котельная № 12 «Школа №4», г. Канаш, ул. О.Кошевого,3а;
13. Котельная № 14 «Восточный район», г. Канаш,Восточный район,12а;
14. Котельная № 15 «ПМС-205», г.Канаш, «ПМС-205» р-он Элеватора;
15. Котельная № 16 «Промогородная», г. Канаш, ул. Промогородная,26а;
16. Котельная № 17 «Детская больница», г. Канаш, Янтиковское шоссе,3;
17. Котельная № 19 «БАМ-3», г. Канаш, ул. Машиностроителей,30а;
18. Котельная № 20 «БАМ-2», г. Канаш, ул. Машиностроителей,14а;
19. Котельная № 21 «БАМ-1», г. Канаш, ул. Машиностроителей,9а;
20. Котельная № 22 «Янтиковское шоссе», г. Канаш, Янтиковское шоссе,9;
21. Котельная № 23 «Западная», г. Канаш, ул.Фрунзе,1а;
22. Котельная № 24 «Красноармейская», г. Канаш, ул. Красноармейская,67а;

23. Котельная № 25 «30 лет Победы», г. Канаш, ул.30 лет Победы,98а;
24. Котельная № 26 «Новая», г. Канаш, ул. Новая,3а;
25. Котельная № 27 «Трудовая», г. Канаш, ул. Трудовая,1а;
26. Котельная № 28 «Комсомольская», г. Канаш, ул. Комсомольская,14а;
27. Котельная № 29 «Свободы», г. Канаш, ул. Свободы,30а;
28. Сдвоенный котел наружного размещения № 30, г. Канаш, ул. Канашская,15.

С порядком и условиями присвоения статуса единой теплоснабжающей организации ознакомлены.

Приложение :
- заверенная копия бухгалтерской отчетности.

Директор МП УК ЖКХ МО г. Канаш

Кириллова И.В.

д) описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Значительная часть жилищно-коммунального сектора (далее ЖКС) города Канаш охвачена централизованным теплоснабжением от котельных МП "УК ЖКХ МО г. Канаш ЧР". Функциональная структура централизованного теплоснабжения ЖКС представляет процесс производства тепловой энергии на котельных МП "УК ЖКХ МО г. Канаш ЧР", передачу тепловой энергии по тепловым сетям осуществляет МП "УК ЖКХ МО г. Канаш ЧР".

Котельные, эксплуатируемые МП "УК ЖКХ МО г. Канаш ЧР", обеспечивают централизованно-теплоснабжение ЖКС города Канаш. Зоны действия централизованной системы теплоснабжения представлены на рисунке 15.1.

Описание изменений в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, и актуализированные сведения в реестре систем теплоснабжения и реестре единых теплоснабжающих организаций (в случае необходимости) с описанием оснований для внесения изменений

За период с момента утверждения ранее разработанной схемы теплоснабжения в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций изменения не выявлены.

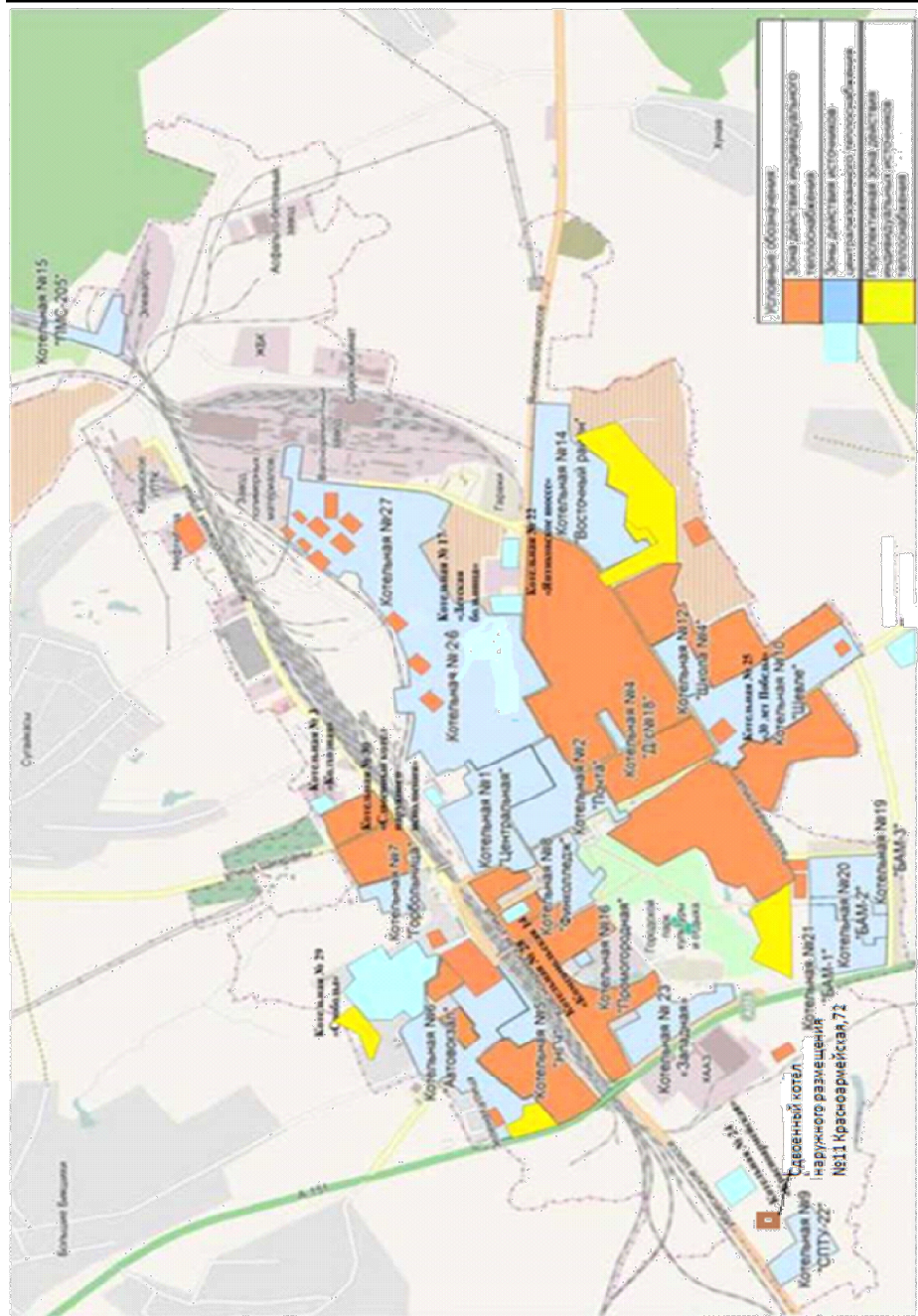


Рисунок 15.1 Зоны действия централизованного и индивидуального отопления

ГЛАВА 16. РЕЕСТР МЕРОПРИЯТИЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

- а) перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии
- Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергииуказано в Главах 5, 7 и 12.
- б) перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергииуказано в Главах 5, 8 и 12.

Для повышения эффективности функционирования и обеспечения нормативной надежности системы теплоснабжения рекомендуется модернизация тепловых сетей с заменой существующих трубопроводов, в т. ч. выработавших свой ресурс, на новые в пенополиуретановойизоляции трубопроводы (стальные или выполненные из термостойкого пластика). Замена трубопроводов на новые приведет к снижению потерь тепловой энергии за счет более эффективной теплоизоляции и минимизации утечек на тепловых сетях.Стоимость планируемых работ определить ПСД.

Для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения Канашского муниципального округа требуется замена тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс.

в) перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения

Система теплоснабжения в Канашском муниципальном округезакрытая.

ГЛАВА 17. ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

- а) перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения
- На моментактуализации Схемы теплоснабжения замечания и предложения в адрес "Разработчика" не поступали.
- б) ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения
- На момент актуализации Схемы теплоснабжения замечания и предложения в адрес "Разработчика" не поступали.
- в) перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения
- На момент актуализации Схемы теплоснабжения замечания и предложения в адрес "Разработчика" не поступали.

ГЛАВА18.СВОДНЫЙ ТОМ ИЗМЕНЕНИЙ, ВЫПОЛНЕННЫХ В ДОРАБОТАННОЙ И (ИЛИ) АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

- а) изменения, выполненные в доработанной схеме теплоснабжения
- Таблица 18.1 - Реестр изменений, внесенных в доработанную и (или) актуализированную схему теплоснабжения

№	Разделы схемы теплоснабжения и глава обосновывающих материалов	Суть изменения
1	Обосновывающие материалы Глава 1	Глава скорректирована в части перечня зон действия источниковтепловой энергии, базового года, тепловых нагрузок, балансовтепловой мощности источников и тепловой нагрузкипотребителей, схем тепловых сетей, топливных балансов,надежности теплоснабжения, базовых целевых показателей
2	Обосновывающие материалы Глава 2	Глава скорректирована в части приростов площастроиственных фондов, прогнозов перспективных удельныхрасходов тепловой энергии на отопление,прогнозов прироста объемов потребления тепловой энергии(мощности) и теплоносителя
3	Обосновывающие материалы Глава 3	В части разработки электронной модели
4	Обосновывающие материалы Глава 4	Глава скорректирована с учетом изменения прогнозаперспективной нагрузки и корректировки предложений поразвитию систем теплоснабжения
5	Обосновывающие материалы Глава 5	В разработанной версии Глава 5 содержит мастер-план развитиясистем теплоснабжения
6	Обосновывающие материалы Глава 6	В разработаннойверсии Глава 6 содержит существующие и перспективныебалансы производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя потребляющими установкамипотребителей, в том числе аварийных режимах

7	Обосновывающие материалы Глава 7	Вразработанной версии Глава 7 содержит предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии
8	Обосновывающие материалы Глава 8	Глава 8 содержит предложения по строительству и реконструкции т/сетей
9	Обосновывающие материалы Глава 9	Глава 9 – система теплоснабжения закрытая
10	Обосновывающие материалы Глава 10	Вразработанной версии Глава 10 содержит перспективные тепловые балансы
11	Обосновывающие материалы Глава 11	В разработанной версии Глава 11 содержит оценку надежности теплоснабжения
12	Обосновывающие материалы Глава 12	В разработанной версии Глава 12 содержит обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение
13	Обосновывающие материалы Глава 13	В разработанной версии Глава 13 содержит индикаторы развития систем теплоснабжения в муниципальном образовании
14	Обосновывающие материалы Глава 14	В разработанной версии Глава 14 содержит ценовые (тарифные) последствия
15	Обосновывающие материалы Глава 15	В разработанной версии Глава 15 содержит реестр единых теплоснабжающих организаций
16	Обосновывающие материалы Глава 16	В разработанной версии Глава 16 содержит реестр мероприятий и схемы теплоснабжения
17	Обосновывающие материалы Глава 17	В разработанной версии Глава 17 содержит замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
18	Обосновывающие материалы Глава 18	В разработанной версии Глава 18 содержит сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения
19	Обосновывающие материалы Глава 19	В разработанной версии Глава 19 содержит оценку экологической безопасности теплоснабжения
20	Раздел 1 Утверждаемой части	Раздел скорректирован с учетом существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории муниципального образования
21	Раздел 2 Утверждаемой части	Раздел скорректирован в соответствии с существующими и перспективными балансами располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей
22	Раздел 3 Утверждаемой части	Раздел скорректирован в части существующих и перспективных балансов теплоносителя
23	Раздел 4 Утверждаемой части	Раздел содержит мастер-план развития систем теплоснабжения
24	Раздел 5 Утверждаемой части	В разделе содержатся предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии
25	Раздел 6 Утверждаемой части	В разделе содержатся предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей
26	Раздел 7 Утверждаемой части	Система теплоснабжения закрытая
27	Раздел 8 Утверждаемой части	В разделе содержатся перспективные тепловые балансы
28	Раздел 9 Утверждаемой части	В разделе содержатся инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию
29	Раздел 10 Утверждаемой части	Раздел содержит реестр единых теплоснабжающих организаций
30	Раздел 11 Утверждаемой части	В разделе указаны решения о решении о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии
31	Раздел 12 Утверждаемой части	Раздел содержит решения по бесхозяйным тепловым сетям
32	Раздел 13 Утверждаемой части	В разделе содержится синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения
33	Раздел 14 Утверждаемой части	Раздел содержит индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования
34	Раздел 15 Утверждаемой части	Раздел содержит ценовые (тарифные) последствия
35	Раздел 16 Утверждаемой части	Раздел содержит экологическую безопасность теплоснабжения

б) сведения о выполненных мероприятиях из утвержденной схемы теплоснабжения

Предыдущая Схема теплоснабжения была разработана в первые и утверждена перед началом отопительного сезона 2025-2026 г.г.

Планируемые к выполнению мероприятия по инвестиционной программе в из предыдущей схемы включены в данную актуализацию и указаны в Главе 5.

Перечень выполненных мероприятий при подготовке к отопительному сезону 2025-2026 г.г. представлен ниже.

СОГЛАСОВАНО:

Зам. главы администрации
Канашского муниципального округа
Чувашской Республики

Петров А.Г.

2026 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Директор МП «УК ЖКХ»
МО «г. Канаш ЧР»

И.В. Кириллова

2026 г.

Отчет о выполнении мероприятий по подготовке к отопительному сезону
2025-2026 годов по МП «УК ЖКХ» МО «г. Канаш ЧР»
(за 12 месяцев 2025 г.)

№ п/п	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Объем, длина, количество	Результат исполнения	Ответственный
УЧАСТОК №1					
Котельная №14 «Восточный район»					
1	Ремонт трубчатого теплообменника ф325мм по ГВС в нежилом здании Восточный, 12а	шт	5	Вып.	Лявинский С.П.
2	замена термометров 0-100°С	шт	4	вып.	-«-
3	Замена запорной арматуры: кран шаровый ф80-4 шт, кран шаровый ф100-1 шт, задвижка Ду80мм -1 шт, задвижка Ду50мм -4 шт, задвижка Ду100мм -3 шт, задвижка Ду150мм -2 шт, задвижка Ду200мм -4 шт, задвижка Ду250мм -2 шт, обратный клапан (межфланцевый) Ду150-2 шт., обратный клапан (межфланцевый) Ду80-1 шт., обратный клапан (межфланцевый) Ду250-5 шт.	шт	29	вып.	-«-
4	Установка насоса ГВС КМ 100-65-200	шт.	1	вып.	-«-
5	Замена подземного трубопровода отопления (108мм) на энергетический колледж	п.м.	36	вып.	-«-
6	Ремонт котла № 1 ДЕ25/14 (с частичной заменой котловых труб)	шт.	1	вып.	-«-
7	Замена сетевого насоса ДЗ20-50 с электродвигателем 75 Квт 1500 об/мин	шт.	2	вып.	-«-
8	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт.		вып.	специализированная организация
9	проведение экспертизы промышленной безопасности сооружений и оборудования	шт.		вып.	специализированная организация
Котельная № 15 «ПМС-205»					
1	Замена запорной арматуры: задвижка Ду50мм -2 шт; пов.затвор Ду50мм -2 шт	шт.	4	вып.	Лявинский С.П.
2	ремонт котла № 3 с частичной заменой труб ф48мм (25шт)	шт.	1	вып.	-«-
3	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт.		вып.	специализированная организация

4	Проведение экспертизы промышленной безопасности сооружений и оборудования	шт.		вып.	специализированная организация
Котельная №19 «БАМ-3»					
1	Ремонт барабана котла ALPHA E-2200 № 4	шт.	1	Вып.	Лявинский С.П.
2	Ремонт водогрейного котла ALPHA E-2200 № 1	шт	1	вып.	-«-
3	Ремонт (замена) эл.магнитного 3-ходового клапана по ГВС	шт	1	вып.	-«-
4	Замена запорной арматуры : затвор Ду50мм -5 шт, затвор Ду80мм -1 шт, затвор Ду125мм -5 шт, пов.затворы Ду80мм -6 шт пов.затворы Ду125мм -2шт затвор Ду80 мм- 1 шт. затвор Ду100 мм- 1 шт. затвор Ду125 мм- 2 шт. затвор Ду150 мм- 4 шт. обратный клапан Ду100-1 шт.	шт.	28	вып.	-«-
5	Замена подземного трубопровода отопления ф133мм от д.37 ул.Машиностроителей до ТК на д.38-39 ул.Машиностроителей	п.м.	61	вып.	-«-
6	Замена подземного трубопровода отопления ф108мм от ТК на д.38 ул.Машиностроителей	п.м.	96	вып.	-«-
7	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерений	шт.			специализированная организация
Котельная № 20 «БАМ-2»					
1	Замена насоса ГВС K28/500T на WILO BL 32/160 4/2-R	шт.	1	Вып.	Лявинский С.П.
2	Замена насоса котлового контура на котле № 4 Wilo IL80/150-7,5/2-R	шт	1	вып.	-«-
3	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт.		вып.	специализированная организация
Котельная № 21 «БАМ-1»					
1	Частичная замена подземного трубопровода отопления к д.21 ул.Машиностроителей (ф108мм)	п.м	4	Вып.	Лявинский С.П.
2	Частичная замена трубопровода отопления в подвале д.3 ул. Машиностроителей	п.м	18	Вып.	Лявинский С.П.
3	Замена запорной арматуры: затвор Ду80мм -2 шт, затвор Ду100мм -1 шт затвор Ду80 мм- 1 шт. затвор Ду100 мм- 3 шт. затвор Ду125 мм- 1 шт. затвор Ду150 мм- 1 шт.	шт.	9	вып.	-«-
4	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт.		вып.	специализированная организация
УЧАСТОК № 2					
Котельная № 1 «Центральная»					
1	Устройство скатной кровли сливной системой из профлиста	м2	594	вып.	Степанова Н.Б.
2	Капитальный ремонт котла № 1 ДЕ 16/14 (с заменой котловых труб)	шт	1	вып.	-«-
3	Замена насоса №3 K290/30 с электродвигателем и станиной I контур (резерв)	шт	1	вып.	-«-

4	Замена запорной арматуры : кран шаровый Ду50-2 шт. вентиль Ду15-1шт. вентиль Ду20-2 шт. вентиль Ду40-1 шт. затвор Ду80мм -1 шт, затвор Ду100мм -2 шт, затвор Ду200мм -1 шт. затвор Ду250мм -2 шт.	шт.	12	вып.	Степанова Н.Б.
5	Замена подземного трубопровода отопления ф108 (подача-обратка) к д.11 ул. Пушкина	п.м.	120,5	вып.	-«-
6	Замена подземного трубопровода ГВС ф 76 (подача-обратка) к д.11 ул. Пушкина	п.м.	131	вып.	-«-
7	Замена манометров 0-10 кгс/см2	шт	2	вып.	-«-
8	замена манометров 0-6 кгс/см2	шт	4	вып.	-«-
9	Ремонт изоляции трубопроводов	п.м.	165,75	вып.	-«-
10	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт.		вып.	специализированная организация
11	Проведение экспертизы промышленной безопасности сооружений и оборудования	шт.		вып.	специализированная организация
Котельная № 2 «Почта»					
1	Замена запорной арматуры : предохранительный клапан рычажно-грузовой Ду50мм -2 шт, затвор Ду80мм -2 шт, затвор Ду100мм -4 шт.	шт	8	вып.	Степанова Н.Б.
2	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		вып.	специализированная организация
Котельная № 8 «Финколледж»					
1	Косметический ремонт фасада котельной (штукатурка)	м2	30	вып.	Степанова Н.Б.
2	Замена запорной арматуры : вентиль Ду15-1шт. обратный клапан Ду50-1 шт. затвор Ду150мм -1 шт	шт.	3	вып.	-«-
3	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		вып.	специализированная организация
Котельная № 10 «Шевле»					
1	Ревизия котлов № 1,2,3; чистка топок, восстановление взрывных клапанов, ревизия вентилей с коллекторов	шт	3	вып.	Степанова Н.Б.
2	Замена дымососа котла № 3 ДН № 8	шт	1	вып.	-«-
3	Ремонт (замена) газохода от дымососа	шт	1	вып.	-«-
4	Замена запорной арматуры: затвор Ду80мм -4 шт, затвор Ду150мм -1 шт	шт	5	вып.	-«-
5	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения			вып.	специализированная организация
Котельная № 13 «Лесная»					
1	Промывка котла № 2 КОВ-63 СТ6	шт	1	вып.	Степанова Н.Б.
2	Ревизия насосов	шт	3	вып.	-«-
3	Ревизия запорной арматуры	шт	12	вып.	-«-
4	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения			вып.	специализированная организация
Котельная № 25 «30 лет Победы, 98а»					
1	Ремонт котла № 2 BISSON-420 (замена	шт	1	вып.	Степанова Н.Б.

	обечайки)				
2	Замена запорной арматуры: шаровый кран Ду50мм -4 шт	шт	4	вып.	-«-
3	Замена манометров горелки котла № 1,2	шт	2	вып.	-«-
4	Замена блока управления горелкой котла № 1	шт	1	вып.	-«-
5	Чистка теплообменников ГВС	шт	2	вып.	-«-
6	Чистка газопроводов котлов № 1,2	шт	2	вып.	-«-
7	Ревизия насосов	шт	7	вып.	-«-
8	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения			вып.	специализированная организация
УЧАСТОК № 3					
Котельная № 3 «Колхозная»					
1	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		вып.	Волков О.В.
Котельная № 5 «НГЧ»					
1	Установка запорной арматуры: задвижка Ду50мм – 2 шт, задвижка Ду100 мм-3 шт	шт	5	вып.	Волков О.В.
2	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		вып.	специализированная организация
Котельная № 6 «Автовокзал»					
1	Ремонт внутренней обмуровки котла № 5	шт	1	вып.	Волков О.В.
2	Замена запорной арматуры : задвижка Ду50 мм -3 шт	шт	3	вып.	-«-
3	Ремонт сетевого насоса № 1	шт	1	вып.	-«-
4	Ремонт изоляции трубопроводов	п.м	232	вып.	-«-
5	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения			вып.	специализированная организация
Котельная № 7 «Горбольница»					
1	Замена манометров 0-10 кгс/см2 (диаметр 100 мм)	шт	1	вып.	Волков О.В.
2	Замена запорной арматуры : кран Ду25мм -1 шт, задвижка Ду150мм -1 шт	шт	2	вып.	-«-
3	Изготовление регистров в подпиточной емкости	п.м	12,3	вып.	-«-
4	Ремонт сетевого насоса № 2	шт	1	вып.	-«-
5	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт.		вып.	специализированная организация
Котельная № 9 «СПТУ-22»					
1	Установка запорной арматуры задвижка Ду50мм – 2 шт; задвижка Ду100 мм- 1 шт.; кран шаровой Ду25 мм- 2шт.	шт	5	вып.	Волков О.В.
2	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		вып.	специализированная организация
Котельная № 29 «Свободы»					
1	Ремонт насосов сетевого контура № 1,2	шт	2	вып.	Волков О.В.
2	Установка манометров	шт	5	вып.	-«-
3	Установка клапана обратного межфланцевого Ду80 мм	шт	25	вып.	-«-
4	Ремонт установки ХВО	шт	1	вып.	-«-
5	Чистка теплообменников отопления и ГВС	шт	6	вып.	-«-
6	Чистка фильтров отопления и холодного водоснабжения	шт	4	вып.	-«-

6	Замена подземного трубопровода отопления (подача-обратка, ф108мм) ул.Куйбышева, д.17,19	п.м.	36	вып.	-«-
7	Замена подземного трубопровода отопления (подача-обратка, ф89)СОШ № 1	п.м.	12	вып.	-«-
8	Замена подземного трубопровода отопления (подача-обратка, ф108) к д.20 ул.Куйбышева	п.м.	6	вып.	-«-
9	Установка прокладок на теплообменник ГВС	шт	27	вып.	-«-
10	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт.		вып.	специализированная организация
Котельная № 24 «Красноармейская»					
1	Чистка котлов	шт	2	вып.	Иванов В.К.
2	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения			вып.	специализированная организация
Котельная № 26 «Новая»					
1	Чистка теплообменника отопления	шт	5	вып.	Иванов В.К.
2	Чистка теплообменника ГВС	шт	4	вып.	-«-
3	Замена трехходовых кранов на теплообменниках отопления Ду15мм -2шт	шт	2	вып.	-«-
4	Замена затвора Ду125мм -1 шт	шт	1	вып.	-«-
5	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		вып.	специализированная организация
Котельная № 27 «Трудовая»					
1	Чистка теплообменника отопления	шт	4	вып.	Иванов В.К.
2	Чистка теплообменника ГВС	шт	2	вып.	-«-
3	Замена запорной арматуры : межфланцевый затвор Ду50мм -1 шт шаровые фланцевые краны Ду100мм -8шт, затвор Ду125 мм-2 шт, затвор поворотный Ду150мм -1 шт, обратный клапан Ду50 мм -1 шт	шт	13	вып.	-«-
4	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения	шт		вып.	специализированная организация
Котельная № 28 «Комсомольская»					
1	Замена насоса ГВС (Willo 4HR6/10)	шт	1	вып.	Иванов В.К.
2	Чистка котлов	шт	4	вып.	-«-
3	Чистка теплообменников ГВС	шт	2	вып.	-«-
4	Проверка контрольно-измерительных приборов и средств измерения			вып.	специализированная организация
УЧАСТОК № 5					
1	Замена запорной арматуры : задвижка Ду50мм – 2 шт, задвижка Ду80мм –6 шт, задвижка Ду100мм – 7 шт, задвижка Ду150мм -4 шт, вентиль Ду40мм -1 шт, вентиль Ду50мм -1 шт, кран Ду32мм -1 шт.	шт	22	Вып.	Габдрахманов Н.М.
2	Замена подземного трубопровода отопления к д.39 пр.Ленина (подача-обратка, ф108мм)	п.м	18	Вып.	-«-
3	Замена подземного трубопровода отопления от д.9 ул.Заводская в сторону «Атлант» (подача, обратка , ф219мм)	п.м	90	вып.	-«-

4	Замена подземного трубопровода ГВС д.7-д.9 ул.Заводская (подача ф159-13,5 м, обратка ф76-60,5м)	п.м	74	вып.	-«-
5	Замена подземного трубопровода ГВС от д.11а ул.Заводская до ТК (подача, ф25мм)	п.м	46,5	вып.	-«-
6	Замена подземного трубопровода ГВС от ТК ул.Заводская,11а до Дет/сада №16 (подача,обратка,ф57)	п.м.	97	вып.	-«-
7	Замена подземного трубопровода отопления к дому №3а ул. Ильича (подача,обратка,ф108)	п.м.	114	вып.	-«-
8	Замена подземного трубопровода ГВС от ТК до д.3а ул.Ильича (обратка, ф76)	п.м.	25	вып.	-«-
9	Замена подземного трубопровода ГВС от ТК д.9 ул.Заводская до ТК д.11а ул.Заводская (обратка,ф57)	п.м.	90	вып.	-«-
10	Замена подземного трубопровода отопления СОШ № 10 (подача, обратка, ф159)	п.м.	159	вып.	-«-
11	Замена подземного трубопровода ГВС к д.3 ул. Трудовая (подача, ф89)	п.м.	6	вып.	-«-
12	Замена подземного трубопровода отопления к д.14 ул.Чкалова (подача,обратка ф108)	п.м.	37,2	вып.	-«-
13	Замена подземного трубопровода отопления к д.59 ул.Железнодорожная (подача-обратка,ф40)	п.м.	143,5	вып.	-«-
14	Замена подземного трубопровода отопления к д.8 ул.30 лет Чувашии (подача-обратка, ф76)	п.м.	63 м	вып.	-«-
15	Замена подземного трубопровода отопления к д.16 ул.Чкалова (подача, обратка, ф216)	п.м.	31,5	вып.	-«-
16	Замена подземного трубопровода отопления к д.15 ул.Разина (подача-обратка, ф89)	п.м.	54,26	вып.	-«-
17	Замена подземного трубопровода отопления от дороги к дому № 62 пр.Ленина (подача, обратка, ф219)	п.м	54	вып.	-«-
18	Замена подземного трубопровода ГВС от дороги к дому № 62 пр.Ленина (подача ф76-39,6 м, ф57-35м)	п.м	74,6		

ГЛАВА 19. ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

а) описание фоновых и/или сводных расчетов концентраций вредных (загрязняющих) веществ на территории муниципального округа

1) Котельная №1 "Центральная"

Площадка располагается на з.у. площадью 4409 кв.м с КН 21:04:060105:368 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, пер. Б.Хмельницкого, дом 5, разрешенное использование - для производственно-хозяйственной деятельности).

С севера

- на расстоянии 7 м располагается з.у. с КН 21:04:060105:3 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Канашская, дом 6, разрешенное использование - Содержание многоквартирного жилого дома); на расстоянии 92 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:291 (Чувашская Республика, г. Канаш, ул. Канашская, разрешенное использование - Для содержания и эксплуатации автомобильной дороги);

С северо-востока

- на расстоянии 10 м располагается з.у. с КН 21:04:060105:3 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Канашская, дом 6, разрешенное использование - Содержание многоквартирного жилого дома); на расстоянии 20 м располагается з.у. с КН 21:04:060105:1795 (Чувашская Республика-Чувашия, Канаш г, ГК "Некрасов", участок 7, разрешенное использование - Хранение автотранспорта); на расстоянии 31 м располагается з.у. с КН 21:04:060105:77 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, гаражный кооператив "Некрасов", гараж 10, разрешенное использование - Для эксплуатации гаражного бокса); на расстоянии 35 м располагается з.у. с КН 21:04:060105:78 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, гаражный кооператив "Некрасова", участок №11, разрешенное использование - для эксплуатации гаражного бокса);

С востока

- граничит с з.у. с КН 21:04:060105:1 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Московская, дом 1, разрешенное использование - Для производственно-хозяйственной деятельности); на расстоянии 77 м располагается з.у. с КН 21:04:060105:1545 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Некрасова, д 4а, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

С юго-востока

- на расстоянии 3 м располагается з.у. с КН 21:04:060105:386 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, автодорога ул. Московская, участок 1, разрешенное использование - Для содержания и эксплуатации автомобильной дороги); на расстоянии 82 м располагается з.у. с КН 21:04:060105:369 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Пушкина, участок находится в 35 м по направлению на северо-запад от дома 35 по ул. Пушкина, разрешенное использование - Для содержания сборно-разборной конструкции торгового киоска по ремонту обуви); на расстоянии 14 м располагается з.у. с КН 21:04:060105:1 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Московская, дом 1, разрешенное использование - Для производственно-хозяйственной деятельности); на расстоянии 94 м располагается з.у. с КН 21:04:060105:235 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Пушкина, дом 23, разрешенное использование - Содержание многоквартирного жилого дома);

С юга

- граничит с з.у. с КН 21:04:060105:9 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Южная, дом 13, разрешенное использование - для содержания индивидуального жилого дома); на расстоянии 12 м располагается з.у. с КН 21:04:060105:1768 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Южная, разрешенное использование - Обслуживание жилой застройки); на расстоянии 20 м располагается з.у. с КН 21:04:060105:1537 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Южная, д 6, разрешенное использование - объекты гаражного назначения);

С юго-запада

- на расстоянии 17 м располагается з.у. с КН 21:04:060105:240 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Южная, дом 8, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка); на расстоянии 10 м располагается з.у. с КН 21:04:060105:1768 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Южная, разрешенное использование - Обслуживание жилой застройки);

С запада

- граничит с з.у. с КН 21:04:060105:367 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, пер. Б.Хмельницкого, 5 а (ТП-80), разрешенное использование - Для содержания трансформаторной подстанции), с з.у. с КН 21:04:060105:225 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, пер. Б.Хмельницкого, дом 7, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка); на расстоянии 42 м располагается з.у. с КН 21:04:060105:226 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, пер. Б.Хмельницкого, дом 9, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

С северо-запада

- граничит с з.у. с КН 21:04:060105:225 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, пер. Б.Хмельницкого, дом 7, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка); на расстоянии 34 м располагается з.у. с КН 21:04:060105:384 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Канашская, дом 4, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка).

Ближайшая жилая зона располагается:

- северной стороны на расстоянии 7 м з.у. с КН 21:04:060105:3 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Канашская, дом 6, разрешенное использование - Содержание многоквартирного жилого дома);

- с северо-восточной стороны на расстоянии 10 м з.у. с КН 21:04:060105:3 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Канашская, дом 6, разрешенное использование - Содержание многоквартирного жилого дома);

- с восточной стороны на расстоянии 77 м з.у. с КН 21:04:060105:1545 (Чувашская Республика - Чувашия, г Канаш, ул Некрасова, д 4а, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

- юго-восточной стороны на расстоянии 94 м з.у. с КН 21:04:060105:235 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Пушкина, дом 23, разрешенное использование - Содержание много-квартирного жилого дома);

- южной стороны граничит с з.у. с КН 21:04:060105:9 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Южная, дом 13, разрешенное использование - для содержания индивидуального жилого дома);

- с юго-западной стороны на расстоянии 17 м з.у. с КН 21:04:060105:240 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Южная, дом 8, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

- с западной, северо-западной сторон граничит с з.у. с КН 21:04:060105:225 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, пер. Б.Хмельницкого, дом 7, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка).

2) Котельная №2 "Почта"

Площадка располагается на з.у. площадью 717 кв.м с КН 21:04:060201:70 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Победы, дом 25а, разрешенное использование - для производственно-хозяйственной деятельности).

С севера

- на расстоянии 11 м располагается з.у. с КН 21:04:060201:68 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, пр-кт Ленина, ГРП 11, разрешенное использование - для обслуживания и эксплуатации газорегуляторных пунктов); на расстоянии 31 м располагается з.у. с КН 21:04:060201:3 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, пр-кт Ленина, дом 2, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

С северо-востока

- на расстоянии 14 м располагается з.у. с КН 21:04:060201:2 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Московская, дом 20, разрешенное использование - Для общественно-деловых целей); на расстоянии 52 м располагается з.у. с КН 21:04:060201:4 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, пр-кт Ленина, дом 4, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка); на расстоянии 69 м располагается з.у. с КН 21:04:060201:75 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Московская, 20 а, разрешенное использование - Для содержания трансформаторной подстанции);

С востока

- на расстоянии 9 м располагается з.у. с КН 21:04:060201:2 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Московская, дом 20, разрешенное использование - Для общественно-деловых целей);

С юго-востока

- на расстоянии 19 м располагается з.у. с КН 21:04:060205:265 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул 30 лет Победы, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка); на расстоянии 62 м располагается з.у. с КН 21:04:060205:17 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Шмидта, дом 4, кв. 1, разрешенное использование - Для содержания индивидуального жилого дома);

С юга

- на расстоянии 15 м располагается з.у. с КН 21:04:060205:265 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул 30 лет Победы, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка); на расстоянии 56 м располагается з.у. с КН 21:04:060205:12 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Победы, дом 33, разрешенное использование - Для содержания индивидуального жилого дома);

С юго-запада

- граничит с з.у. с КН 21:04:060201:2383 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Победы, дом 25, разрешенное использование - Для производственно-хозяйственной деятельности); на расстоянии 6 м располагается з.у. с КН 21:04:060201:2384 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Победы, дом 25, разрешенное использование - Для производственно-хозяйственной деятельности); на расстоянии 6 м располагается з.у. с КН 21:04:060205:72 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул 30 лет Победы, д 27, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

С запада

- граничит с з.у. с КН 21:04:060201:1 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет

Победы, дом 25, разрешенное использование - Для производственно-хозяйственной деятельности), с з.у. с КН 21:04:060201:2382 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Победы, дом 25, разрешенное использование - для производственно-хозяйственной деятельности);

С северо-запада

- граничит с з.у. с КН 21:04:060201:2381 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Победы, дом 25, разрешенное использование - Для производственно-хозяйственной деятельности); на расстоянии 6 м располагается з.у. с КН 21:04:060201:1 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Победы, дом 25, разрешенное использование - Для производственно-хозяйственной деятельности); на расстоянии 48 м располагается з.у. с КН 21:04:060201:3 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, пр-кт Ленина, дом 2, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка).

Ближайшая жилая зона располагается:

- с северной стороны на расстоянии 31 м з.у. с КН 21:04:060201:3 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, пр-кт Ленина, дом 2, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

- с северо-восточной стороны на расстоянии 52 м з.у. с КН 21:04:060201:4 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, пр-кт Ленина, дом 4, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

- с юго-восточной стороны на расстоянии 19 м з.у. с КН 21:04:060205:265 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул 30 лет Победы, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

- с южной стороны на расстоянии 15 м з.у. с КН 21:04:060205:265 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул 30 лет Победы, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

- с юго-западной стороны на расстоянии 6 м з.у. с КН 21:04:060205:72 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул 30 лет Победы, д 27, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

- с северо-западной стороны на расстоянии 48 м з.у. с КН 21:04:060201:3 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, пр-кт Ленина, дом 2, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка).

3) Котельная №3 "Колхозная"

Площадка располагается на з.у. площадью 55 кв.м с КН 21:04:020102:54 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Колхозная, 32 "б", разрешенное использование - Для строительства газовой котельной).

С севера, северо-запада

- на расстоянии 1 м располагается з.у. с КН 21:04:020102:40 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Колхозная, дом 32а, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

С северо-востока, востока

- на расстоянии 59 м располагается з.у. с КН 21:04:020103:10 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Железнодорожная, дом 211, разрешенное использование - Для производственно-хозяйственной деятельности);

С юго-востока

- на расстоянии 65 м располагается з.у. с КН 21:04:020103:12 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Железнодорожная, дом 211, разрешенное использование не определено); на расстоянии 76 м располагается з.у. с КН 21:04:020103:10 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Железнодорожная, дом 211, разрешенное использование - Для производственно-хозяйственной деятельности); на расстоянии 96 м располагается з.у. с КН 21:04:020103:13 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Железнодорожная, дом 211, разрешенное использование не определено);

С юга

- на расстоянии 3 м располагается з.у. с КН 21:04:020102:53 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Колхозная, дом 22, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка); на расстоянии 51 м располагается з.у. с КН 21:04:020102:39 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Колхозная, дом 20, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

С юго-запада

- на расстоянии 84 м располагается з.у. с КН 21:04:020102:44 (Чувашская Республика - Чува-

шая, г. Канаш, ул. Колхозная, дом 25, разрешенное использование - Для содержания жилого дома); на расстоянии 85 м располагается з.у. с КН 21:04:020102:45 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Колхозная, дом 25, разрешенное использование - Для содержания жилого дома);

С запада

- на расстоянии 200 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:123 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, город Канаш, земельный участок проходит по кварталам: 21:04:020102; 21:04:020101; 21:04:020106; 21:04:020107, разрешенное использование - для размещения и эксплуатации объектов автомобильного транспорта и объектов дорожного хозяйства).

Ближайшая жилая зона располагается:

- с северной, северо-западной сторон на расстоянии 1 м з.у. с КН 21:04:020102:40 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Колхозная, дом 32а, разрешенное использование - Средне-этажная жилая застройка);

- с южной стороны на расстоянии 3 м з.у. с КН 21:04:020102:53 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Колхозная, дом 22, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

- с юго-западной стороны на расстоянии 84 м з.у. с КН 21:04:020102:44 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Колхозная, дом 25, разрешенное использование - Для содержания жилого дома).

4) Котельная №4 "Детский сад №18"

Площадка располагается на з.у. площадью 470 кв.м с КН 21:04:060207:75 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Кирова, дом 31 б, разрешенное использование - Для производственно-хозяйственной деятельности).

С севера

- на расстоянии 7 м располагается з.у. с КН 21:04:060208:720 (Чувашская Республика-Чувашия, г.Канаш, ул.Кирова, д 43/1, разрешенное использование - блокированная жилая застройка); на расстоянии 70 м располагается з.у. с КН 21:04:060208:5 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Космонавтов, дом 17, разрешенное использование - Для содержания жилого дома);

С северо-востока

- на расстоянии 13 м располагается з.у. с КН 21:04:060208:70 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Кирова, дом 43, разрешенное использование - Для содержания индивидуального жилого дома); на расстоянии 33 м располагается з.у. с КН 21:04:060208:71 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Кирова, дом 43, разрешенное использование - Для содержания индивидуального жилого дома);

С востока

- граничит с МБДОУ "Детский сад №18", расположенном на з.у. с КН 21:04:060208:9 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Кирова, дом 49а, разрешенное использование - Для общественно-деловых целей), з.у. с КН 21:04:060208:73 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, № 49б(ТП-14), ул. Кирова, разрешенное использование - Для содержания трансформаторной подстанции);

С юго-востока

- на расстоянии 57 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:327 (Чувашская Республика, г. Канаш, автодорога ул. Кирова, земельный участок 4, разрешенное использование - Для содержания и эксплуатации автомобильной дороги); на расстоянии 72 м располагается з.у. с КН 21:04:060219:39 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Космонавтов, дом 23, разрешенное использование - Для содержания жилого дома); на расстоянии 73 м располагается з.у. с КН 21:04:060219:9 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Космонавтов, дом 23, разрешенное использование - Для содержания жилого дома); на расстоянии 78 м располагается з.у. с КН 21:04:060219:21 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Кирова, дом 44, разрешенное использование - Для содержания индивидуального жилого дома);

С юга

- на расстоянии 45 м располагается з.у. с КН 21:04:060207:261 (Чувашская Республика-Чувашия, г. Канаш, ул. Кирова, разрешенное использование - Связь); на расстоянии 56 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:327 (Чувашская Республика, г. Канаш, автодорога ул. Кирова, земельный участок 4, разрешенное использование - Для содержания и эксплуатации автомобильной дороги); на расстоянии 66 м располагается з.у. с КН 21:04:060218:43 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Космонавтов, дом 26 А, разрешенное использование - Для индивидуального жилищного строительства);

С юго-запада

- на расстоянии 4 м располагается приют для детей и подростков БУ "Канашский комплексный центр социального обслуживания населения" на з.у. с КН 21:04:060207:48 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Кирова, дом 31а, разрешенное использование - Для общественно-деловых целей); на расстоянии 58 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:327 (Чувашская Республика, г. Канаш, автодорога ул. Кирова, земельный участок 4, разрешенное использование - Для содержания и эксплуатации автомобильной дороги);

С запада

- на расстоянии 5 м располагается приют для детей и подростков БУ "Канашский комплексный центр социального обслуживания населения" на з.у. с КН 21:04:060207:48 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Кирова, дом 31а, разрешенное использование - Для общественно-деловых целей);

С северо-запада

- на расстоянии 2 м располагается з.у. с КН 21:04:060207:136 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Кирова, разрешенное использование - Объекты гаражного назначения); на расстоянии 17 м располагается з.у. с КН 21:04:060207:32 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Кирова, дом 41, разрешенное использование - Для содержания индивидуального жилого дома).

Ближайшая жилая зона располагается:

- северной стороны на расстоянии 7 м з.у. с КН 21:04:060208:720 (Чувашская Республика-Чувашия, г.Канаш, ул.Кирова, д 43/1, разрешенное использование - блокированная жилая застройка);

- с северо-восточной стороны на расстоянии 13 м з.у. с КН 21:04:060208:70 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Кирова, дом 43, разрешенное использование - Для содержания индивидуального жилого дома);

- с юго-восточной стороны на расстоянии на расстоянии 72 м з.у. с КН 21:04:060219:39 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Космонавтов, дом 23, разрешенное использование - Для содержания жилого дома);

- с южной стороны на расстоянии 66 м з.у. с КН 21:04:060218:43 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Космонавтов, дом 26 А, разрешенное использование - Для индивидуального жилищного строительства);

- с северо-западной стороны на расстоянии 17 м з.у. с КН 21:04:060207:32 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Кирова, дом 41, разрешенное использование - Для содержания индивидуального жилого дома).

Ближайшая нормируемая территория располагается:

- с восточной стороны граничит с МБДОУ "Детский сад №18", расположенном на з.у. с КН 21:04:060208:9 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Кирова, дом 49а, разрешенное использование - Для общественно-деловых целей);

- с юго-западной стороны на расстоянии 4 м приют для детей и подростков БУ "Канашский комплексный центр социального обслуживания населения" на з.у. с КН 21:04:060207:48 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Кирова, дом 31а, разрешенное использование - Для общественно-деловых целей);

- с западной стороны на расстоянии 5 м приют для детей и подростков БУ "Канашский комплексный центр социального обслуживания населения" на з.у. с КН 21:04:060207:48 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Кирова, дом 31а, разрешенное использование - Для общественно-деловых целей).

5) Котельная №5 "НГЧ"

Площадка располагается на з.у. площадью 4845 кв.м с КН 21:04:030201:75 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Железнодорожная, дом 16, разрешенное использование - Для производственно-хозяйственной деятельности).

С севера

- на расстоянии 5 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:314 (Чувашская Республика, г. Канаш, автодорога ул. Железнодорожная, земельный участок 2, разрешенное использование - Для содержания и эксплуатации автомобильной дороги); на расстоянии 29 м располагаются з.у. с КН 21:04:010207:49 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Железнодорожная, дом 49, разрешенное использование - Для строительства 20 гаражей-боксов), з.у. с КН 21:04:010207:50 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Железнодорожная, уч-к 49, разрешенное использование - Для содержания объекта незавершенного строительства), з.у. с КН 21:04:010207:43

С севера
- на расстоянии 7 м располагается з.у. с КН 21:04:010301:12 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Механизаторов, дом 6, разрешенное использование - Обслуживание автотранспорта); на расстоянии 52 м располагается з.у. с КН 21:04:010301:20 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Механизаторов, дом 68, разрешенное использование - Для размещения и обслуживания здания ГРП); на расстоянии 78 м располагается з.у. с КН 21:04:010301:289 (Чувашская Республика, г. Канаш, ул. Кооперативная, дом 18, разрешенное использование - для производственно- хозяйственной деятельности);

- границит с БУ "Канашский межтерриториальный медицинский центр" Минздрава Чувашии, расположенном на з.у. с КН 21:04:010412:23 (Чувашская Республика-Чувашия, г. Канаш, ул. Павлова, д. 10, разрешенное использование - Для общественно-деловых целей); на расстоянии 65 м располагается з.у. с КН 21:04:010412:28 (Чувашская Республика-Чувашия, г. Канаш, ул. Павлова, д. 10, разрешенное использование - Для общественно-деловых целей); на расстоянии 96 м располагается многоквартирный з.у. с КН 21:04:000000:1969 (Чувашская Республика-Чувашия, г. Канаш, ул. Павлова, разрешенное использование - Улично-дорожная сеть); на расстоянии 117 м располагается з.у. с КН 21:04:010414:4 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Павлова, дом 17, разрешенное использование - Для содержания индивидуального жилого дома); на расстоянии 118 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:1798 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш,

- граничит с Канашским финансово-экономическим колледжем, расположенном на з.у. с КН 21:04:050210:109 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Комсомольская, дом 46, разрешенное использование - Образование и просвещение); на расстоянии 11 м располагается з.у. с КН 21:04:050210:899 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Комсомольская, разрешенное использование - Хранение автотранспорта); на расстоянии 20 м располагается з.у. с КН 21:04:050210:662 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Комсомольская, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

- на расстоянии 7 м располагается Канадский транспортно-энергетический техникум на з.у.

- с восточной стороны на расстоянии 2 м з.у. с КН 21:04:000000:1720 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ш. Ибресинское, разрешенное использование - Для учебных целей), на расстоянии 50 м з.у. с КН 21:04:040102:108 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, Садоводческое некоммерческое товарищество "Погружник", уч-к 93, разрешенное использование - Земельные участки в составе садоводческих объединений);

- с юго-восточной стороны граничит с з.у. с КН 21:04:000000:1720 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ш. Ибресинское, разрешенное использование - Для учебных целей), расстоянии 65 м з.у. с КН 21:04:040102:461 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, садовое некоммерческое товарищество "Погрузчик", участок № 105, разрешенное использование - земельные участки в составе садоводческих объединений);

- с южной стороны граничит с з.у. с КН 21:04:000000:1720 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ш. Ибресинское, разрешенное использование - Для учебных целей), на расстоянии 70 м з.у. с КН 21:04:040104:127 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, сад. Молодежный, уч-к 43, разрешенное использование - Ведение садоводства);

- с юго-западной стороны граничит с з.у. с 21:04:000000:1720 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ш. Ибресинское, разрешенное использование - Для учебных целей), з.у. с КН 21:04:040102:1 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ш. Ибресинское, дом 1, разрешенное использование - Для учебных целей), на расстоянии 64 м з.у. с КН 21:04:040104:132 (Чувашская Республика-Чувашия, г. Канаш, снт Молодежный, разрешенное использование - Ведение огородничества);

- с западной стороны на расстоянии 17 м з.у. с КН 21:04:040102:1 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ш. Ибресинское, дом 1, разрешенное использование - Для учебных целей);

- с северо-западной стороны на расстоянии 4 м з.у. с КН 21:04:040102:1 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ш. Ибресинское, дом 1, разрешенное использование - Для учебных целей).

10) Котельная №10 "Шевле"

Площадка располагается на з.у. площадью 728 кв.м с КН 21:04:060501:25 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Ухсая, дом 3 а, разрешенное использование - Для производственной хозяйственной деятельности).

С севера

- граничит с з.у. с КН 21:04:060501:26 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Победы, разрешенное использование - объекты гаражного назначения); на расстоянии 47 м располагается з.у. с КН 21:04:060501:8 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Черникова, дом 2, кв. 1, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка); на расстоянии 60 м располагается з.у. с КН 21:04:060501:7 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Черникова, д 2/2, разрешенное использование - для содержания квартиры);

С северо-востока

- на расстоянии 7 м располагается з.у. с КН 21:04:060501:26 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Победы, разрешенное использование - объекты гаражного назначения); на расстоянии 33 м располагается з.у. с КН 21:04:060501:10 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Черникова, дом 4, кв. 1, разрешенное использование - Для содержания квартиры); на расстоянии 36 м располагается з.у. с КН 21:04:060501:32 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Черникова, дом 4, кв. 2, разрешенное использование - Для содержания квартиры);

С востока

- граничит с з.у. с КН 21:04:060501:312 (Чувашская Республика-Чувашия, г. Канаш, гск Шевле, уч 45, разрешенное использование - хранение автотранспорта), з.у. с КН 21:04:060501:314 (Чувашская Республика-Чувашия, г. Канаш, гск "Шевле", уч 46, разрешенное использование - хранение автотранспорта); на расстоянии 2 м располагается з.у. с КН 21:04:060501:26 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Победы, разрешенное использование - объекты гаражного назначения); на расстоянии 28 м располагается з.у. с КН 21:04:060501:33 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Черникова, дом 6, кв. 1, разрешенное использование - Для содержания квартиры);

С юго-востока

- на расстоянии 17 м располагается з.у. с КН 21:04:060501:1 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Ухсая, д 7, разрешенное использование - для содержания индивидуального жилого дома); на расстоянии 18 м располагается з.у. с КН 21:04:060501:4 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Ухсая, дом 5, разрешенное использование - Для завершения строительства индивидуального жилого дома);

С юга

- на расстоянии 25 м располагается з.у. с КН 21:04:060501:18 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Победы, дом 107, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка); на расстоянии 54 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:1966 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Ухсая, разрешенное использование - Улично-дорожная сеть);

С юго-запада

- на расстоянии 14 м располагается з.у. с КН 21:04:060501:23 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Победы, дом 109, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка); на расстоянии 25 м располагается з.у. с КН 21:04:060501:19 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Победы, дом 105, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

С запада

- на расстоянии 5 м располагается з.у. с КН 21:04:060501:23 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Победы, дом 109, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка); на расстоянии 45 м располагается з.у. с КН 21:04:060501:31 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Победы, дом 103, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

С северо-запада

- на расстоянии 7 м располагается з.у. с КН 21:04:060501:23 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Победы, дом 109, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка); на расстоянии 43 м располагается з.у. с КН 21:04:060501:21 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Энгельса, дом 32, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка); на расстоянии 34 м располагается з.у. с КН 21:04:060501:3 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Энгельса, дом 34, разрешенное использование - Для содержания индивидуального жилого дома).

Ближайшая жилая зона располагается:

- с северной стороны на расстоянии 47 м з.у. с КН 21:04:060501:8 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Черникова, дом 2, кв. 1, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

- с северо-восточной стороны на расстоянии 33 м з.у. с КН 21:04:060501:10 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Черникова, дом 4, кв. 1, разрешенное использование - Для содержания квартиры);

- с восточной стороны на расстоянии 28 м з.у. с КН 21:04:060501:33 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Черникова, дом 6, кв. 1, разрешенное использование - Для содержания квартиры);

- с юго-восточной стороны на расстоянии 17 м з.у. с КН 21:04:060501:1 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Ухсая, д 7, разрешенное использование - для содержания индивидуального жилого дома);

- с южной стороны на расстоянии 25 м з.у. с КН 21:04:060501:18 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Победы, дом 107, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

- с юго-западной стороны на расстоянии 14 м располагается з.у. с КН 21:04:060501:23 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Победы, дом 109, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

- с западной стороны на расстоянии 5 м располагается з.у. с КН 21:04:060501:23 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Победы, дом 109, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

- с северо-западной стороны на расстоянии 7 м располагается з.у. с КН 21:04:060501:23 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Победы, дом 109, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка).

11) Сдвоенный котел наружного размещения №11

Площадка располагается на з.у. площадью 1109 кв.м с КН 21:04:040201:61 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Красноармейская, дом 72, разрешенное использование - Для размещения производственных и административных зданий, строений, сооружений).

С севера

- граничит с з.у. с КН 21:04:040201:70 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Красноармейская, дом 72 "а", разрешенное использование - Для производственно-хозяйственной деятельности); на расстоянии 13 м располагается з.у. с КН 21:04:040201:65 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, автодорога ул. Красноармейская, земельный участок 4, разрешенное использование - Для содержания и эксплуатации автомобильной дороги); на расстоянии 23 м располагается з.у. с КН 21:04:040201:20 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Красноармейская, дом 72, разрешенное использование - Для производственно-хозяйственной дея-

дом 32, разрешенное использование - Для содержания индивидуального жилого дома);

С юго-запада

- на расстоянии 2 м располагаются з.у. с КН 21:04:000000:1973 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. О.Кошевого, разрешенное использование - Улично-дорожная сеть), з.у. с КН 21:04:000000:1972 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Л.Толстого, разрешенное использование - Улично-дорожная сеть); на расстоянии 14 м располагается з.у. с КН 21:04:060303:7 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Чернышевского, дом 28 А, разрешенное использование - для реконструкции здания под торгово-офисное помещение); на расстоянии 48 м располагается з.у. с КН 21:04:060303:213 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Чернышевского, д. 26 А, разрешенное использование - Для индивидуального жилищного строительства);

С запада

- на расстоянии 2 м располагаются з.у. с КН 21:04:000000:1973 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. О.Кошевого, разрешенное использование - Улично-дорожная сеть); на расстоянии 16 м располагается з.у. с КН 21:04:060303:332 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Чернышевского, разрешенное использование - Спорт); на расстоянии 26 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:294 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Разина, разрешенное использование - Для содержания и эксплуатации автомобильной дороги);

С северо-запада

- на расстоянии 2 м располагаются з.у. с КН 21:04:000000:1973 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. О.Кошевого, разрешенное использование - Улично-дорожная сеть); на расстоянии 36 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:283 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, автодорога по ул. Чернышевского, разрешенное использование - Земли общего пользования для содержания и эксплуатации автомобильных дорог); на расстоянии 63 м располагается з.у. с КН 21:04:060227:38 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Чернышевского, дом 23, разрешенное использование - Для содержания жилого дома).

Ближайшая жилая зона располагается:

- с северной стороны на расстоянии 57 м з.у. с КН 21:04:060227:42 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Чернышевского, дом 27, разрешенное использование - Для содержания жилого дома);

- с северо-восточной стороны граничит с з.у. с КН 21:04:060303:1 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Щорса, дом 4, разрешенное использование - Для содержания жилого дома), з.у. с КН 21:04:060303:15 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Чернышевского, дом 36, разрешенное использование - Для содержания жилого дома);

- с восточной стороны граничит с з.у. с КН 21:04:060303:39 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Щорса, дом 8, разрешенное использование - Для содержания индивидуального жилого дома);

- с юго-восточной стороны граничит с з.у. с КН 21:04:060303:9 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Щорса, дом 12, разрешенное использование - Для содержания жилого дома);

- с южной стороны на расстоянии 56 м з.у. с КН 21:04:060303:23 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Толстого, дом 32, разрешенное использование - Для содержания индивидуального жилого дома);

- с юго-западной стороны на расстоянии 48 м з.у. с КН 21:04:060303:213 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Чернышевского, д. 26 А, разрешенное использование - Для индивидуального жилищного строительства);

- с северо-западной стороны на расстоянии 63 м з.у. с КН 21:04:060227:38 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Чернышевского, дом 23, разрешенное использование - Для содержания жилого дома).

Ближайшая нормируемая территория располагается:

- с западной стороны на расстоянии 16 м располагается з.у. с КН 21:04:060303:332 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Чернышевского, разрешенное использование - Спорт).

Площадка располагается на территории школы №4 на з.у. площадью 11099 кв.м с КН 21:04:060303:59 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. О.Кошевого, дом 3, разрешенное использование - Для общественно-деловых целей).

13) Котельная №14 "Восточный район"

Площадка располагается на з.у. площадью 3102 кв.м с КН 21:04:070310:253 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, мкр. Восточный, дом 12 а-б, разрешенное использование - для производственно-хозяйственной деятельности).

С севера

- граничит с з.у. с КН 21:04:070310:2895 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, мкр. Восточный, дом 12 а-б, разрешенное использование - Связь), с з.у. с КН 21:04:070310:2897 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, разрешенное использование - Связь), с з.у. с КН 21:04:070310:254 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, территория централизованных тепловых пунктов № 7, № 8, мкр. Восточный, разрешенное использование - Для содержания базовой станции сотовой радиотелефонной связи стандарта GSM -900/1800), с з.у. с КН 21:04:070310:2363 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, мкр. Восточный, д. 10 а, разрешенное использование - Для производственно-хозяйственной деятельности); на расстоянии 7 м располагается з.у. с КН 21:04:070310:2853 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, мкр. Восточный, разрешенное использование - связь); на расстоянии 22 м располагается з.у. с КН 21:04:070310:135 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, мкр. Восточный, дом 10, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

С северо-востока

- граничит с з.у. с КН 21:04:070310:2363 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, мкр. Восточный, д. 10 а, разрешенное использование - Для производственно-хозяйственной деятельности), с з.у. с КН 21:04:070310:257 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, мкр. Восточный, 10Б(ТП-38), разрешенное использование - Для содержания трансформаторной подстанции); на расстоянии 26 м располагается з.у. с КН 21:04:070310:2899 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, мкр. Восточный, разрешенное использование - Обслуживание жилой застройки); на расстоянии 52 м располагается з.у. с КН 21:04:070310:154 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, мкр. Восточный, дом 9, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

С востока

- граничит с з.у. с КН 21:04:070310:2363 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, мкр. Восточный, д. 10 а, разрешенное использование - Для производственно-хозяйственной деятельности); на расстоянии 10 м располагается з.у. с КН 21:04:070310:2362 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, мкр. Восточный, д. 10 а, разрешенное использование - Для производственно-хозяйственной деятельности); на расстоянии 39 м располагается МБДОУ "Детский сад №8" на з.у. с КН 21:04:070310:5 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, мкр. Восточный, дом 13, разрешенное использование - Для общественно-деловых целей);

С юго-востока

- граничит с з.у. с КН 21:04:070310:2363 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, мкр. Восточный, д. 10 а, разрешенное использование - Для производственно-хозяйственной деятельности); на расстоянии 41 м располагается школа №6 на з.у. с КН 21:04:070310:6 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, мкр. Восточный, дом 23, разрешенное использование - Для общественно-деловых целей);

С юга

- на расстоянии 11-46 м располагаются участки гаражного кооператива "Мороз" (разрешенное использование - Объекты гаражного назначения); на расстоянии 74 м располагается з.у. с КН 21:04:070310:148 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, мкр. Восточный, дом 33, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка); на расстоянии 82 м располагается з.у. с КН 21:04:070310:229 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, мкр. Восточный, 34а (ТП-105), разрешенное использование - Для содержания трансформаторной подстанции);

С юго-запада

- на расстоянии 11-46 м располагаются участки гаражного кооператива "Мороз" (разрешенное использование - Объекты гаражного назначения); на расстоянии 24 м располагается з.у. с КН 21:04:070310:247 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, мкр. Восточный, дом 38, разрешенное использование - для размещения объектов торговли); на расстоянии 63 м располагается з.у. с КН 21:04:070310:149 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, мкр. Восточный, дом 34, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

С запада, северо-запада

- граничит с з.у. с КН 21:04:070310:136 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, мкр. Восточный, дом 12, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка).

Ближайшая жилая зона располагается:

- с северной стороны на расстоянии 22 м з.у. с КН 21:04:070310:135 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, мкр. Восточный, дом 10, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

- с северо-восточной стороны на расстоянии 52 м з.у. с КН 21:04:070310:154 (Чувашская

Республика - Чувашия, г. Канаш, мкр. Восточный, дом 9, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

- с южной стороны на расстоянии 74 м з.у. с КН 21:04:070310:148 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, мкр. Восточный, дом 33, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

- с юго-западной стороны на расстоянии 63 м з.у. с КН 21:04:070310:149 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, мкр. Восточный, дом 34, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

- с западной, северо-западной сторон граничит с з.у. с КН 21:04:070310:136 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, мкр. Восточный, дом 12, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка).

Ближайшая нормируемая территория располагается:

- с восточной стороны на расстоянии 39 м МБДОУ "Детский сад №8" на з.у. с КН 21:04:070310:5 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, мкр. Восточный, дом 13, разрешенное использование - Для общественно-деловых целей);

- с юго-восточной стороны на расстоянии 41 м школа №6 на з.у. с КН 21:04:070310:6 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, мкр. Восточный, дом 23, разрешенное использование - Для общественно-деловых целей).

14) Котельная №15 "ПМС-205"

Промплощадка расположена по адресу - Республика Чувашия, г. Канаш, район Элеватора. Участок под зданием котельной расположен в полосе железнодорожного отвода. Площадка располагается на з.у. без кадастрового номера.

С севера, северо-запада, запада

- граничит с з.у. с КН 21:11:000000:5565 (Чувашская Республика-Чувашия, Канашский р-н, Хучельское с/п, разрешенное использование - железнодорожный транспорт);

С северо-востока

- граничит с з.у. с КН 21:11:000000:5071 (Чувашская Республика - Чувашия, р-н Канашский, с/пос Хучельское, разрешенное использование - Автомобильный транспорт); на расстоянии 128 м располагается з.у. с КН 21:11:160103:28 (Чувашская Республика - Чувашия, р-н Канашский, с/пос. Хучельское, д. Ямурза, ул. ПМС-205, уч-к 5, разрешенное использование - Для строительства магазина); на расстоянии 138 м располагается з.у. с КН 21:11:160103:29 (Чувашская Республика - Чувашия, р-н Канашский, с/пос. Хучельское, д. Ямурза, ул. ПМС-205, дом 2, разрешенное использование - Малоэтажная многоквартирная жилая застройка);

С востока, юга

- граничит с з.у. с КН 21:11:000000:5071 (Чувашская Республика - Чувашия, р-н Канашский, с/пос Хучельское, разрешенное использование - Автомобильный транспорт);

С юго-востока

- граничит с з.у. с КН 21:11:000000:5071 (Чувашская Республика - Чувашия, р-н Канашский, с/пос Хучельское, разрешенное использование - Автомобильный транспорт); на расстоянии 83 м располагается з.у. с КН 21:11:160103:14 (Чувашская Республика - Чувашия, р-н Канашский, с/пос. Хучельское, Коллективный сад "Элеватор малый", уч-к 14, разрешенное использование - Для коллективного садоводства);

С юго-запада

- граничит с з.у. с КН 21:11:000000:5071 (Чувашская Республика - Чувашия, р-н Канашский, с/пос Хучельское, разрешенное использование - Автомобильный транспорт), с з.у. с КН 21:11:000000:5565 (Чувашская Республика-Чувашия, Канашский р-н, Хучельское с/п, разрешенное использование - железнодорожный транспорт).

Ближайшая жилая зона располагается:

- с северо-восточной стороны на расстоянии 138 м з.у. с КН 21:11:160103:29 (Чувашская Республика - Чувашия, р-н Канашский, с/пос. Хучельское, д. Ямурза, ул. ПМС-205, дом 2, разрешенное использование - Малоэтажная многоквартирная жилая застройка).

Ближайшая нормируемая территория располагается:

- с юго-восточной стороны на расстоянии 83 м з.у. с КН 21:11:160103:14 (Чувашская Республика - Чувашия, р-н Канашский, с/пос. Хучельское, Коллективный сад "Элеватор малый", уч-к 14, разрешенное использование - Для коллективного садоводства).

15) Котельная №16 "Промогородная"

Площадка располагается на з.у. площадью 74 кв.м с КН 21:04:050109:58 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Промогородная, дом 26, разрешенное использование - Для размещения и обслуживания здания ГРП).

С севера

- на расстоянии 6 м располагается з.у. с КН 21:04:050109:50 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Промогородная, дом 26, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка); на расстоянии 45 м располагается з.у. с КН 21:04:050109:53 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, 26а(ТП-4), ул. Промогородная, разрешенное использование - Для содержания трансформаторной подстанции);

С северо-востока

- на расстоянии 3 м располагается з.у. с КН 21:04:050109:50 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Промогородная, дом 26, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка); на расстоянии 50 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:300 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, автодорога ул. Промогородная, разрешенное использование - Для содержания и эксплуатации автомобильной дороги); на расстоянии 60 м располагается з.у. с КН 21:04:050204:70 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Промогородная, дом 17, разрешенное использование - для содержания индивидуального жилого дома);

С востока

- на расстоянии 50 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:300 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, автодорога ул. Промогородная, разрешенное использование - Для содержания и эксплуатации автомобильной дороги); на расстоянии 108 м располагается з.у. с КН 21:04:050204:84 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Садовая, дом 8, разрешенное использование - Для содержания жилого дома);

С юго-востока

- на расстоянии 13 м располагается з.у. с КН 21:04:050109:75 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Промогородная, дом 30, разрешенное использование - хранение автотранспорта); на расстоянии 32 м располагается з.у. с КН 21:04:050109:437 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Промогородная, дом 30, разрешенное использование - для индивидуального жилищного строительства);

С юга

- на расстоянии 15 м располагается з.у. с КН 21:04:050109:75 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Промогородная, дом 30, разрешенное использование - хранение автотранспорта); на расстоянии 22 м располагается з.у. с КН 21:04:050109:77 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Промогородная, дом 30, разрешенное использование - Для производственно-хозяйственной деятельности); на расстоянии 34 м располагается з.у. с КН 21:04:050109:437 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Промогородная, дом 30, разрешенное использование - для индивидуального жилищного строительства);

С юго-запада

- на расстоянии 18 м располагается з.у. с КН 21:04:050109:77 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Промогородная, дом 30, разрешенное использование - Для производственно-хозяйственной деятельности); на расстоянии 25 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:2029 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Промогородная, дом 30, разрешенное использование - бытовое обслуживание); на расстоянии 34 м располагается з.у. с КН 21:04:050109:76 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Промогородная, дом 30, разрешенное использование - Для производственно-хозяйственной деятельности);

С запада

- на расстоянии 14 м располагается з.у. с КН 21:04:050109:57 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Промогородная, дом 26, разрешенное использование - Строительство индивидуального гаража); на расстоянии 17 м располагается з.у. с КН 21:04:050109:381 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, гаражный кооператив "Гранит", участок 27, разрешенное использование - Хранение автотранспорта); на расстоянии 20 м располагается з.у. с КН 21:04:050109:77 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Промогородная, дом 30, разрешенное использование - Для производственно-хозяйственной деятельности); на расстоянии 28 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:2029 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Промогородная, дом 30, разрешенное использование - бытовое обслуживание); на расстоянии 38 м располагается з.у. с КН 21:04:050109:76 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Промогородная, дом 30, разрешенное использование - Для производственно-хозяйственной деятельности);

С северо-запада

- на расстоянии 31-74 м располагаются участки гаражного кооператива "Гранит" (разрешенное использование - Хранение автотранспорта); на расстоянии 26 м располагается з.у. с КН 21:04:050109:77 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Промогородная, дом 30, разре-

шенное использование - Для производственно-хозяйственной деятельности); на расстоянии 36 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:2029 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Промогородная, дом 30, разрешенное использование - бытовое обслуживание); на расстоянии 63 м располагается з.у. с КН 21:04:050105:14 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Театральная, дом 27, разрешенное использование - для содержания индивидуального жилого дома).

Ближайшая жилая зона располагается:

- с северной стороны на расстоянии 6 м з.у. с КН 21:04:050109:50 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Промогородная, дом 26, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);
- с северо-восточной стороны на расстоянии 3 м з.у. с КН 21:04:050109:50 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Промогородная, дом 26, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);
- с восточной стороны на расстоянии 108 м з.у. с КН 21:04:050204:84 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Садовая, дом 8, разрешенное использование - Для содержания жилого дома);
- с юго-восточной стороны на расстоянии 32 м з.у. с КН 21:04:050109:437 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Промогородная, дом 30, разрешенное использование - для индивидуального жилищного строительства);
- южной стороны на расстоянии 34 м з.у. с КН 21:04:050109:437 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Промогородная, дом 30, разрешенное использование - для индивидуального жилищного строительства);
- с северо-западной стороны на расстоянии 63 м з.у. с КН 21:04:050105:14 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Театральная, дом 27, разрешенное использование - для содержания индивидуального жилого дома).

16) Котельная №17 "Детская больница"

Площадка располагается на территории детского стационарного отделения Канашского межтерриториального медицинского центра Минздрава Чувашии, на з.у. площадью 215 кв.м с КН 21:04:070201:109 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Чувашии, уч-к 12, разрешенное использование - Для размещения объектов здравоохранения и социального обеспечения). В непосредственной близости от з.у. с КН 21:04:070201:109:

С севера

- граничит с з.у. с КН 21:04:070201:108 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Чувашии, уч-к 12, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка); на расстоянии 6 м располагается з.у. с КН 21:04:070201:110 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Чувашии, уч-к 12, разрешенное использование - Для строительства многоквартирного жилого дома);

С северо-востока

- граничит с з.у. с КН 21:04:070201:108 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Чувашии, уч-к 12, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка); на расстоянии 7 м располагается з.у. с КН 21:04:070201:110 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Чувашии, уч-к 12, разрешенное использование - Для строительства многоквартирного жилого дома); на расстоянии 31 м располагается з.у. с КН 21:04:070201:16 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Чувашии, дом 9, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка); на расстоянии 60 м располагается з.у. с КН 21:04:070201:13 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Чувашии, дом 11, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

С востока

- на расстоянии 29 м располагается з.у. с КН 21:04:070201:16 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Чувашии, дом 9, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка); на расстоянии 58 м располагается з.у. с КН 21:04:070201:13 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Чувашии, дом 11, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

С юго-востока

- граничит с территорией детского стационарного отделения Канашского межтерриториального медицинского центра Минздрава Чувашии, расположенного на з.у. с КН 21:04:070201:6 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ш. Янтиковское, дом 3, разрешенное использование - Для общественно-деловых целей); на расстоянии 77 м располагается з.у. с КН 21:04:070206:23

(Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, Коллективный сад "Автомобилист-2", уч-к 2, разрешенное использование - Для коллективного садоводства); на расстоянии 88 м располагается з.у. с КН 21:04:070206:24 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, Коллективный сад "Автомобилист-2", уч-к 1, разрешенное использование - Для коллективного садоводства);

С юга

- граничит с территорией детского стационарного отделения Канашского межтерриториального медицинского центра Минздрава Чувашии, расположенного на з.у. с КН 21:04:070201:6 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ш. Янтиковское, дом 3, разрешенное использование - Для общественно-деловых целей); на расстоянии 69 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:290 (Чувашская Республика, г. Канаш, автодорога по Янтиковскому шоссе, разрешенное использование - Земли общего пользования для содержания и эксплуатации автомобильных дорог); на расстоянии 87 м располагается з.у. с КН 21:04:070301:3 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Рабочая, дом 1, разрешенное использование - Для содержания индивидуального жилого дома);

С юго-запада, запада

- на расстоянии 3 м располагается з.у. с КН 21:04:070201:18 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ш. Янтиковское, дом 1, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

С северо-запада

- граничит с з.у. с КН 21:04:070201:108 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Чувашии, уч-к 12, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка).

Ближайшая жилая зона располагается:

- с северной, северо-восточной, северо-западной сторон граничит с з.у. с КН 21:04:070201:108 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Чувашии, уч-к 12, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);
- с восточной стороны на расстоянии 29 м з.у. с КН 21:04:070201:16 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Чувашии, дом 9, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);
- с южной стороны на расстоянии 87 м з.у. с КН 21:04:070301:3 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Рабочая, дом 1, разрешенное использование - Для содержания индивидуального жилого дома);
- с юго-западной, западной сторон на расстоянии 3 м з.у. с КН 21:04:070201:18 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ш. Янтиковское, дом 1, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка).

Ближайшая нормируемая территория располагается:

Площадка на з.у. с КН 21:04:070201:109 относится к территории детского стационарного отделения Канашского межтерриториального медицинского центра Минздрава Чувашии, расположенного на з.у. с КН 21:04:070201:6 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ш. Янтиковское, дом 3, разрешенное использование - Для общественно-деловых целей).

- с юго-восточной стороны на расстоянии 77 м з.у. с КН 21:04:070206:23 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, Коллективный сад "Автомобилист-2", уч-к 2, разрешенное использование - Для коллективного садоводства);

- с южной, юго-восточной стороны граничит с территорией детского стационарного отделения Канашского межтерриториального медицинского центра Минздрава Чувашии, расположенного на з.у. с КН 21:04:070201:6 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ш. Янтиковское, дом 3, разрешенное использование - Для общественно-деловых целей).

17) Котельная №19 "БАМ-3"

Площадка располагается на з.у. площадью 363 кв.м с КН 21:04:050501:107 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Машиностроителей, дом 30а, разрешенное использование - Для производственно-хозяйственной деятельности).

С севера

- на расстоянии 5 м располагается з.у. с КН 21:04:050501:55 (Чувашская Республика - Чувашия, участок находится примерно в 5 метрах по направлению на запад от д.37 по ул. Машиностроителей г. Канаш Чувашской Республики, разрешенное использование - Для жилищного строительства); на расстоянии 10 м располагается з.у. с КН 21:04:050501:269 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Машиностроителей, 32 а, разрешенное использование - Для содержания трансформаторной подстанции); на расстоянии 36 м располагается з.у. с КН 21:04:050501:79 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Машиностроителей, дом 37, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

С северо-востока

- с южной стороны на расстоянии 17 м з.у. с КН 21:04:050501:57 (Чувашская Республика -

- на расстоянии 19 м располагается з.у. с КН 21:04:050501:62 (Чувашская Республика - Чувашская Республика)

- с южной стороны на расстоянии 4 м располагается школа № 1 на з.у. с КН 21:04:050106:1 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Пролетарская, дом 18, разрешенное использование - Для общественно-деловых целей).

- на расстоянии 30 м располагается з.у. с КН 21:04:040301:12 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Красноармейская, дом 67-Б, разрешенное использование - Для содержания

нежилого пристроенного торгового помещения); на расстоянии 70 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:312 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, автодорога ул. Красноармейская, земельный участок 2, разрешенное использование - Для содержания и эксплуатации автомобильной дороги).

Ближайшая жилая зона располагается:

- с западной стороны на расстоянии 11 м з.у. с КН 21:04:040301:7 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Красноармейская, дом 67, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка).

Склады, расположенные на з.у. с КН 21:04:040301:28 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Красноармейская, дом 65, разрешенное использование - склады), предназначены для хранения автотранспортной техники.

23) Котельная №25 "30 лет Победы, 98 а"

Площадка располагается на з.у. площадью 4306 кв.м с КН 21:04:050411:43 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Победы, дом 98, разрешенное использование - Для жилищного строительства). В непосредственной близости от з.у. с КН 21:04:050411:43:

С севера

- на расстоянии 2 м располагается з.у. с КН 21:04:050411:45 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Победы, дом 96, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка); на расстоянии 4 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:289 (Чувашская Республика, г. Канаш, автодорога по ул. 30 лет Победы, разрешенное использование - Земли общего пользования для содержания и эксплуатации автомобильных дорог);

С северо-востока

- на расстоянии 4 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:289 (Чувашская Республика, г. Канаш, автодорога по ул. 30 лет Победы, разрешенное использование - Земли общего пользования для содержания и эксплуатации автомобильных дорог); на расстоянии 57 м располагается з.у. с КН 21:04:060306:21 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, пер. Толстого, дом 4, разрешенное использование - Для содержания жилого дома);

С востока

- на расстоянии 4 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:289 (Чувашская Республика, г. Канаш, автодорога по ул. 30 лет Победы, разрешенное использование - Земли общего пользования для содержания и эксплуатации автомобильных дорог); на расстоянии 19 м располагается з.у. с КН 21:04:060306:40 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Победы, дом 89, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

С юго-востока

- граничит с з.у. с КН 21:04:050411:27 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Победы, дом 102, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка); на расстоянии 4 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:289 (Чувашская Республика, г. Канаш, автодорога по ул. 30 лет Победы, разрешенное использование - Земли общего пользования для содержания и эксплуатации автомобильных дорог); на расстоянии 19 м располагается з.у. с КН 21:04:060306:41 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Победы, дом 91, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

С юга

- граничит с з.у. с КН 21:04:050411:27 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Победы, дом 102, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка); на расстоянии 40 м располагается з.у. с КН 21:04:050411:22 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Суворова, дом 29, разрешенное использование - для содержания индивидуального жилого дома);

С юго-запада

- граничит с з.у. с КН 21:04:050411:275 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Суворова, д. 23, разрешенное использование - Для индивидуального жилищного строительства); на расстоянии 45 м располагаются з.у. с КН 21:04:050410:30 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Суворова, уч-к 4 б, разрешенное использование - Для индивидуального жилищного строительства), з.у. с КН 21:04:050410:31 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Суворова, уч-к 4 в, разрешенное использование - Для индивидуального жилищного строительства);

С запада

- граничит с з.у. с КН 21:04:050411:42 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Суворова, дом 21, разрешенное использование - Для содержания индивидуального жилого дома), з.у. с КН 21:04:050411:8 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Суворова, дом 19, разрешенное использование - Для содержания жилого дома); на расстоянии 4 м располагается з.у. с КН

21:04:050411:6 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Суворова, дом 15, разрешенное использование не определено);

С северо-запада

- граничит с з.у. с КН 21:04:050411:44 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, в 23 м на запад от дома 98 по ул. 30 лет Победы, разрешенное использование - Для содержания производственных зданий, строений, сооружений), с з.у. с КН 21:04:050411:46 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, в 29 м на юго-запад от дома 96 по ул. 30 лет Победы, разрешенное использование - Для содержания производственных зданий, строений, сооружений); на расстоянии 4 м располагается з.у. с КН 21:04:050411:45 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Победы, дом 96, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка).

Ближайшая жилая зона располагается:

Площадка располагается на з.у. площадью 4306 кв.м с КН 21:04:050411:43 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Победы, дом 98, разрешенное использование - Для жилищного строительства).

- с северной стороны на расстоянии 2 м з.у. с КН 21:04:050411:45 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Победы, дом 96, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

- с северо-восточной стороны на расстоянии 57 м з.у. с КН 21:04:060306:21 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, пер. Толстого, дом 4, разрешенное использование - Для содержания жилого дома);

- восточной стороны на расстоянии 19 м з.у. с КН 21:04:060306:40 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Победы, дом 89, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

- с юго-восточной, южной сторон граничит с з.у. с КН 21:04:050411:27 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Победы, дом 102, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

- с юго-западной стороны граничит с з.у. с КН 21:04:050411:275 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Суворова, д. 23, разрешенное использование - Для индивидуального жилищного строительства);

- с западной стороны граничит с з.у. с КН 21:04:050411:42 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Суворова, дом 21, разрешенное использование - Для содержания индивидуального жилого дома), з.у. с КН 21:04:050411:8 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Суворова, дом 19, разрешенное использование - Для содержания жилого дома);

- с северо-западной стороны на расстоянии 4 м з.у. с КН 21:04:050411:45 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Победы, дом 96, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка).

24) Котельная №26 "Новая"

Площадка располагается на з.у. площадью 1806 кв.м с КН 21:04:070102:281 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Новая, разрешенное использование - Коммунальное обслуживание).

С севера

- на расстоянии 9 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:1961 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, разрешенное использование - Коммунальное обслуживание); на расстоянии 28 м располагается з.у. с КН 21:04:070102:6 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Новая, дом 5, разрешенное использование - Для содержания административного здания); на расстоянии 103 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:291 (Чувашская Республика, г. Канаш, ул. Канашская, разрешенное использование - Для содержания и эксплуатации автомобильной дороги);

С северо-востока

- граничит с з.у. с КН 21:04:070102:280 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Новая, д. 3, разрешенное использование - Коммунальное обслуживание); на расстоянии 18 м располагается з.у. с КН 21:04:070102:6 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Новая, дом 5, разрешенное использование - Для содержания административного здания); на расстоянии 33 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:309 (Чувашская Республика, г. Канаш, ул. Новая, разрешенное использование - Для содержания и эксплуатации автомобильной дороги); на расстоянии 49 м располагается з.у. с КН 21:04:070103:91 (Чувашская Республика, г. Канаш, ул. Новая, разрешенное использование - Для размещения гаражей для автотранспорта);

С востока

- граничит с з.у. с КН 21:04:070102:280 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Новая, д. 3, разрешенное использование - Коммунальное обслуживание); на расстоянии 33 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:309 (Чувашская Республика, г. Канаш, ул. Новая, разрешенное использование - Для содержания и эксплуатации автомобильной дороги); на расстоянии 49 м располагается з.у. с КН 21:04:070103:91 (Чувашская Республика, г. Канаш, ул. Новая, разрешенное использование - Для размещения гаражей для автотранспорта);

С юго-востока

- на расстоянии 24 м располагается з.у. с КН 21:04:070102:31 (Чувашская Республика - Чувашия, городской округ город Канаш, г. Канаш, пр-кт Ленина, з/у 57/2, разрешенное использование - Для содержания автостоянки); на расстоянии 27 м располагается з.у. с КН 21:04:070102:494 (Российская Федерация, Чувашская Республика - Чувашия, городской округ город Канаш, Канаш город, Ленина проспект, 57/1, разрешенное использование - объекты дорожного сервиса); на расстоянии 37 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:309 (Чувашская Республика, г. Канаш, ул. Новая, разрешенное использование - Для содержания и эксплуатации автомобильной дороги);

С юга

- на расстоянии 63 м располагается з.у. с КН 21:04:070102:13 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, пр-кт Ленина, дом 65, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

С юго-запада

- на расстоянии 7 м располагается з.у. с КН 21:04:070102:10 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, пр-кт Ленина, дом 57, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

С запада

- на расстоянии 35 м располагается з.у. с КН 21:04:070102:16 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Новая, дом 2, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка); на расстоянии 90 м располагается з.у. с КН 21:04:070102:38 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Новая, 1, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

С северо-запада

- на расстоянии 2 м располагается з.у. с КН 21:04:070102:28 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. 30 лет Чувашии, дом 1, разрешенное использование - Для производственной деятельности).

Ближайшая жилая зона располагается:

- с южной стороны на расстоянии 63 м з.у. с КН 21:04:070102:13 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, пр-кт Ленина, дом 65, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

- с юго-западной стороны на расстоянии 7 м з.у. с КН 21:04:070102:10 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, пр-кт Ленина, дом 57, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

- с западной стороны на расстоянии 35 м з.у. с КН 21:04:070102:16 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Новая, дом 2, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка).

25) Котельная №27 "Трудовая"

Площадка располагается на з.у. площадью 1872 кв.м с КН 21:04:070105:625 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Трудовая, разрешенное использование - Коммунальное обслуживание).

С севера

- на расстоянии 23-99 м располагаются участки гаражного кооператива "БРЗ" (разрешенное использование - Для эксплуатации гаражного бокса); на расстоянии 122 м располагаются з.у. с КН 21:04:000000:1994 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Ильича, д. 1, разрешенное использование - Для производственной деятельности), з.у. с КН 21:04:070105:757 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Ильича, д. 1, разрешенное использование - общежития);

С северо-востока, востока

- на расстоянии 3 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:2021 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ш. Янтиковское, разрешенное использование - Земельные участки (территории) общего пользования); на расстоянии 13 м располагается з.у. с КН 21:04:080101:1 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Ильича, дом 1а, разрешенное использование - Для производственной деятельности);

С юго-востока

- внутри площадки располагается з.у. с КН 21:04:070105:627 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Трудовая, разрешенное использование - Коммунальное обслуживание); на расстоянии 5 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:2021 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ш. Янтиковское, разрешенное использование - Земельные участки (территории) общего пользования); на расстоянии 27 м располагается з.у. с КН 21:04:080101:1 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Ильича, дом 1а, разрешенное использование - Для производственной деятельности);

С юга, юго-запада

- на расстоянии 19 м располагается з.у. с КН 21:04:070104:113 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Ильича, дом 2, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

С запада

- граничит с з.у. с КН 21:04:070105:604 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Трудовая, дом 1а, разрешенное использование - коммунальное обслуживание); на расстоянии 14-62 м располагаются участки гаражного кооператива "Трудовая" (разрешенное использование - Для эксплуатации гаражного бокса); на расстоянии 62 м располагается з.у. с КН 21:04:070105:605 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Трудовая, 2Б, разрешенное использование - Для производственной деятельности);

С северо-запада

- на расстоянии 37-111 м располагаются участки гаражного кооператива "Трудовая" (разрешенное использование - Для эксплуатации гаражного бокса); на расстоянии 68 м располагается з.у. с КН 21:04:070105:605 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Трудовая, 2Б, разрешенное использование - Для производственной деятельности); на расстоянии 90 м располагается з.у. с КН 21:04:070105:622 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Трудовая, разрешенное использование - объекты гаражного назначения).

Ближайшая жилая зона располагается:

- с северной стороны на расстоянии 122 м з.у. с КН 21:04:070105:757 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Ильича, д. 1, разрешенное использование - общежития);

- с южной, юго-западной сторон на расстоянии 19 м располагается з.у. с КН 21:04:070104:113 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Ильича, дом 2, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка).

26) Котельная №28 "Комсомольская, 14 а"

Площадка располагается на з.у. площадью 2067 кв.м с КН 21:04:050202:41 (Чувашская Республика - Чувашия, городской округ город Канаш, город Канаш, улица Комсомольская, 12, разрешенное использование - Обслуживание застройки жилой).

С севера

- граничит с з.у. с КН 21:04:050202:22 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Комсомольская, дом 4/2, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка); на расстоянии 58 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:317 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, автодорога ул. Красноармейская, земельный участок 3, разрешенное использование - Для содержания и эксплуатации автомобильной дороги); на расстоянии 72 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:104 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, "БРЗ-1", разрешенное использование - Железнодорожный транспорт);

С северо-востока

- граничит с з.у. с КН 21:04:050202:22 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Комсомольская, дом 4/2, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка); на расстоянии 40 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:279 (Чувашская Республика, г. Канаш, земельный участок проходит по кварталам: 21:04:050202; 21:04:050207; 21:04:050210; 21:04:050203; 21:04:050208; 21:04:050212, разрешенное использование - Для содержания и эксплуатации автомобильной дороги); на расстоянии 51 м располагается з.у. с КН 21:04:050203:173 (Чувашская Республика-Чувашия, г. Канаш, улица Комсомольская, разрешенное использование - Хранение автотранспорта); на расстоянии 56 м располагается з.у. с КН 21:04:050203:169 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Комсомольская, разрешенное использование - Хранение автотранспорта);

С востока

- граничит с з.у. с КН 21:04:050202:42 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Комсомольская, д. 14, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка), с з.у. с КН 21:04:000000:1438 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Комсомольская, разрешенное

использование - для строительства многоквартирного жилого дома); на расстоянии 40 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:279 (Чувашская Республика, г. Канаш, земельный участок проходит по кварталам: 21:04:050202; 21:04:050207; 21:04:050210; 21:04:050203; 21:04:050208; 21:04:050212, разрешенное использование - Для содержания и эксплуатации автомобильной дороги);

С юго-востока

- граничит с з.у. с КН 21:04:000000:2016 (Чувашская Республика-Чувашия, г. Канаш, ул. Комсомольская, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка), с з.у. с КН 21:04:000000:1438 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Комсомольская, разрешенное использование - для строительства многоквартирного жилого дома); на расстоянии 27 м располагается з.у. с КН 21:04:050207:20 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Комсомольская, дом 16, разрешенное использование - среднеэтажная жилая застройка);

С юга

- граничит с з.у. с КН 21:04:000000:1719 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Комсомольская, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка); на расстоянии 19 м располагается з.у. с КН 21:04:050202:36 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Комсомольская, 10 а(КТП-27), разрешенное использование - Для содержания кабельной трансформаторной подстанции);

С юго-запада

- граничит с з.у. с КН 21:04:000000:1719 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Комсомольская, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка); на расстоянии 12 м располагается з.у. с КН 21:04:050202:38 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Чайковского, дом 22, разрешенное использование - Для содержания жилого дома); на расстоянии 28 м располагается з.у. с КН 21:04:050202:37 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Чайковского, дом 22, разрешенное использование - Для содержания жилого дома);

С запада

- граничит с з.у. с КН 21:04:050202:17 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Красноармейская, дом 12, разрешенное использование - Для содержания индивидуального жилого дома); на расстоянии 29 м располагается з.у. с КН 21:04:050202:27 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Красноармейская, дом 14-1, разрешенное использование - Для индивидуального жилищного строительства); на расстоянии 46 м располагается з.у. с КН 21:04:050202:20 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Красноармейская, дом 14-2, разрешенное использование - Для содержания индивидуального жилого дома с кафе);

С северо-запада

- граничит с з.у. с КН 21:04:050202:17 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Красноармейская, дом 12, разрешенное использование - Для содержания индивидуального жилого дома), с з.у. с КН 21:04:050202:105 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Красноармейская, д. 11-2, разрешенное использование - Для индивидуального жилищного строительства); на расстоянии 13 м располагается з.у. с КН 21:04:050202:3 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Красноармейская, дом 13, разрешенное использование - для строительства магазина).

Ближайшая жилая зона располагается:

- с северной, северо-восточной стороны граничит с з.у. с КН 21:04:050202:22 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Комсомольская, дом 4/2, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

- с восточной стороны граничит с з.у. с КН 21:04:050202:42 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Комсомольская, д. 14, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка), с з.у. с КН 21:04:000000:1438 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Комсомольская, разрешенное использование - для строительства многоквартирного жилого дома);

- с юго-восточной стороны граничит с з.у. с КН 21:04:000000:2016 (Чувашская Республика-Чувашия, г. Канаш, ул. Комсомольская, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка), с з.у. с КН 21:04:000000:1438 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Комсомольская, разрешенное использование - для строительства многоквартирного жилого дома);

- с южной, юго-западной сторон граничит с з.у. с КН 21:04:000000:1719 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Комсомольская, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка)

- с западной стороны граничит с з.у. с КН 21:04:050202:17 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Красноармейская, дом 12, разрешенное использование - Для содержания индивидуального жилого дома);

- с северо-западной стороны граничит с з.у. с КН 21:04:050202:17 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Красноармейская, дом 12, разрешенное использование - Для содержания индивидуального жилого дома), с з.у. с КН 21:04:050202:105 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Красноармейская, д. 11-2, разрешенное использование - Для индивидуального жилищного строительства).

27) Котельная №29 "Свободы, 30А"

Площадка располагается на з.у. площадью 1473 кв.м с КН 21:04:010410:1390 (Чувашская Республика - Чувашия, городской округ город Канаш, Канаш город, Свободы улица, уч.№30А, разрешенное использование - Коммунальное обслуживание).

С севера

- на расстоянии 22 м располагается з.у. с КН 21:04:010410:79 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Свободы, дом 28, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка); на расстоянии 56 м располагается з.у. с КН 21:04:010410:1271 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Свободы, д. 32, разрешенное использование - для производственно-хозяйственной деятельности);

С северо-востока

- на расстоянии 55 м располагается з.у. с КН 21:04:010410:143 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Свободы, разрешенное использование - Для содержания трансформаторной подстанции); на расстоянии 56 м располагается з.у. с КН 21:04:010410:146 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Свободы, дом 32 а, разрешенное использование - Для производственно-хозяйственной деятельности); на расстоянии 63 м располагается з.у. с КН 21:04:010410:1271 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Свободы, д. 32, разрешенное использование - для производственно-хозяйственной деятельности); на расстоянии 67 м располагается з.у. с КН 21:04:010410:86 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, гаражный кооператив "Северный овраг", бокс 4, разрешенное использование - Для эксплуатации гаражного бокса);

С востока

- граничит с з.у. с КН 21:04:010410:8 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Свободы, дом 26, разрешенное использование - Для производственно-хозяйственной деятельности); на расстоянии 43 м располагается з.у. с КН 21:04:010410:97 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, гаражный кооператив "Северный овраг", бокс 16, разрешенное использование - Для эксплуатации гаражного бокса); на расстоянии 56 м располагается з.у. с КН 21:04:010410:1395 (Чувашская Республика-Чувашия, г. Канаш, ул. Свободы, разрешенное использование - Хранение автотранспорта);

С юго-востока

- граничит с з.у. с КН 21:04:010410:8 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Свободы, дом 26, разрешенное использование - Для производственно-хозяйственной деятельности); на расстоянии 48 м располагается з.у. с КН 21:04:010410:157 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Свободы, разрешенное использование - Для производственно-хозяйственной деятельности);

С юга

- граничит с з.у. с КН 21:04:010410:172 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, разрешенное использование - Для содержания производственных и административных зданий, строений, сооружений); на расстоянии 39 м располагается з.у. с КН 21:04:010410:171 (Участок находится примерно в 168 м от ориентира по направлению на северо-запад, почтовый адрес ориентира: Чувашская Республика, г.Канаш, улица

Свободы, д.26, разрешенное использование - Для содержания здания гаража);

С юго-запада

- граничит с з.у. с КН 21:04:010410:8 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Свободы, дом 26, разрешенное использование - Для производственно-хозяйственной деятельности); на расстоянии 54 м располагается з.у. с КН 21:04:010410:11 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Свободы, дом 27а, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

С запада

- на расстоянии 15 м располагаются з.у. с КН 21:04:010410:78 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Свободы, дом 27, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка), з.у. с КН 21:04:010410:6 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Свободы, разрешенное использование - Для обслуживания и эксплуатации газорегуляторных пунктов); на расстоянии

93 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:280 (Чувашская Республика, г. Канаш, земельный участок проходит по кварталам: 21:04:010410, 21:04:010302, 21:04:010306, 21:04:010413, 21:04:010414, 21:04:010308, разрешенное использование - Земли общего пользования для содержания и эксплуатации автомобильной дороги);

С северо-запада

- на расстоянии 26 м располагается з.у. с КН 21:04:010410:80 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Свободы, дом 30, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка); на расстоянии 56 м располагается з.у. с КН 21:04:010410:1271 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Свободы, д 32, разрешенное использование - для производственно-хозяйственной деятельности); на расстоянии 66 м располагается з.у. с КН 21:04:010410:173 (Чувашская Республика-Чувашия, г. Канаш, ул. Свободы, д 32, разрешенное использование - Для производственно-хозяйственной деятельности).

Ближайшая жилая зона располагается:

- с северной стороны на расстоянии 22 м з.у. с КН 21:04:010410:79 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Свободы, дом 28, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

- с юго-западной стороны на расстоянии 54 м з.у. с КН 21:04:010410:11 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Свободы, дом 27а, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

- с западной стороны на расстоянии 15 м з.у. с КН 21:04:010410:78 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Свободы, дом 27, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

- с северо-западной стороны на расстоянии 26 м з.у. с КН 21:04:010410:80 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Свободы, дом 30, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка).

28) Сдвоенный котел наружного размещения №30

Площадка располагается на з.у. площадью 90 кв.м с КН 21:04:060105:1772 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Канашская, разрешенное использование - Коммунальное обслуживание).

С севера

- на расстоянии 5 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:104 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, "ВРЗ-1", разрешенное использование -Железнодорожный транспорт);

С северо-востока

- на расстоянии 5 м располагаются з.у. с КН 21:04:000000:104 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, "ВРЗ-1", разрешенное использование -Железнодорожный транспорт), з.у. с КН 21:04:060105:230 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Канашская, дом 15, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка); на расстоянии 59 м располагается з.у. с КН 21:04:060105:393 (Чувашская Республика-Чувашия, г. Канаш, ул. Канашская, д 17, разрешенное использование - Для размещения производственных и административных зданий, строений, сооружений);

С востока

- на расстоянии 5 м располагается з.у. с КН 21:04:060105:230 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Канашская, дом 15, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка); на расстоянии 62 м располагается з.у. с КН 21:04:060105:393 (Чувашская Республика-Чувашия, г. Канаш, ул. Канашская, д 17, разрешенное использование - Для размещения производственных и административных зданий, строений, сооружений);

С юго-востока

- граничит с з.у. с КН 21:04:060105:229 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Канашская, дом 11, разрешенное использование - Коммунальное обслуживание); на расстоянии 22 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:291 (Чувашская Республика, г. Канаш, ул. Канашская, разрешенное использование - Для содержания и эксплуатации автомобильной дороги); на расстоянии 39 м располагается з.у. с КН 21:04:060105:3 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Канашская, дом 6, разрешенное использование - Содержание многоквартирного жилого дома);

С юга

- граничит с з.у. с КН 21:04:060105:229 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Канашская, дом 11, разрешенное использование - Коммунальное обслуживание); на расстоянии 22 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:291 (Чувашская Республика, г. Канаш, ул. Канашская, разрешенное использование - Для содержания и эксплуатации автомобильной дороги); на расстоянии

38 м располагается з.у. с КН 21:04:060105:384 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Канашская, дом 4, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

С юго-запада

- граничит с з.у. с КН 21:04:060105:229 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Канашская, дом 11, разрешенное использование - Коммунальное обслуживание); на расстоянии 27 м располагается з.у. с КН 21:04:000000:291 (Чувашская Республика, г. Канаш, ул. Канашская, разрешенное использование - Для содержания и эксплуатации автомобильной дороги); на расстоянии 39 м располагается з.у. с КН 21:04:060105:384 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Канашская, дом 4, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

С запада

- граничит с з.у. с КН 21:04:060105:229 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Канашская, дом 11, разрешенное использование - Коммунальное обслуживание); на расстоянии 16 м располагается з.у. с КН 21:04:060105:238 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Канашская, дом 9, разрешенное использование - Содержание многоквартирного жилого дома); на расстоянии 17 м располагается з.у. с КН 21:04:060105:1585 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Канашская, разрешенное использование - Объекты гаражного назначения); на расстоянии 22 м располагается з.у. с КН 21:04:060105:1582 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Канашская, разрешенное использование - Объекты гаражного назначения); на расстоянии 25 м располагается з.у. с КН 21:04:060105:1583 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Канашская, разрешенное использование - Объекты гаражного назначения); на расстоянии 29 м располагается з.у. с КН 21:04:060105:1584 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Канашская, разрешенное использование - Объекты гаражного назначения);

С северо-запада

- на расстоянии 7 м располагается з.у. с КН 21:04:060105:238 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Канашская, дом 9, разрешенное использование - Содержание многоквартирного жилого дома).

Ближайшая жилая зона располагается:

- с северо-восточной, восточной стороны на расстоянии 5 м з.у. с КН 21:04:060105:230 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Канашская, дом 15, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

- с юго-восточной стороны на расстоянии 39 м з.у. с КН 21:04:060105:3 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Канашская, дом 6, разрешенное использование - Содержание многоквартирного жилого дома);

- с южной стороны на расстоянии 38 м з.у. с КН 21:04:060105:384 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Канашская, дом 4, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

- с юго-западной стороны на расстоянии 39 м з.у. с КН 21:04:060105:384 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Канашская, дом 4, разрешенное использование - Среднеэтажная жилая застройка);

- с западной стороны на расстоянии 16 м з.у. с КН 21:04:060105:238 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Канашская, дом 9, разрешенное использование - Содержание многоквартирного жилого дома);

- с северо-западной стороны на расстоянии 7 м з.у. с КН 21:04:060105:238 (Чувашская Республика - Чувашия, г. Канаш, ул. Канашская, дом 9, разрешенное использование - Содержание многоквартирного жилого дома).

Котельные №12, №17, №24, №25, Сдвоенный котел наружного размещения №11 используются для обеспечения бытовых нужд жилых домов или общественных объектов (школы, больницы), в связи с чем не являются районными, что не соответствует пункту 10.4.1. Ориентировочная СЗЗ отсутствует.

б) прогнозные расчеты максимальных разовых концентраций вредных загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектов теплоснабжения, с учетом плана реализации мер по уменьшению загрязнения атмосферы

Инструментальное определение выбросов загрязняющих веществ проводилось на следующих организованных стационарных источниках, указанных в таблице 19.1

Таблица 19.1 -Инструментальное определение выбросов загрязняющих веществ

Номер источника	Цех, участок	Наименование источника выброса	Измеряемые вещества
Котельная №1 «Центральная»			
0001	Производство / Котельная	Котлы ДКВР-4/13, ДЕ-16/14	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Котельная №2 «Почта»			
0005	Производство / Котельная	Котлы КВГ-7,56	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Котельная №3 «Колхозная»			
0029	Производство / Котельная	Котлы Микро-50	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Котельная №4 «Детский сад №18»			
0006	Производство / Котельная	Котлы Хоппер-100	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Котельная №5 «НГЧ»			
0007	Производство / Котельная	Котлы КВЧ-4	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Котельная №6 «Автовокзал»			
0008	Производство / Котельная	Котлы Ква-1,86, Котел КВа-2,0	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Котельная №7 «Горбольница»			
0009	Производство / Котельная	Котлы НР-18	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Котельная №8 «Финкопледж»			
0010	Производство / Котельная	Котлы Ква-2,32, КСВ-1,74	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Котельная №9 «СПТУ-22»			
0011	Производство / Котельная	Котлы Ква-0,63	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Котельная №10 «Шевле»			
0012	Производство / Котельная	Котлы Ква-2,32, Ква-2,0, Котел КВЗ-ГМ-2	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Сдвоенный котел наружного размещения №11			
0071	Производство / Котельная	Котел Микро-М450	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Котельная №12 «Школа №4»			
0014	Производство / Котельная	Котлы Vitoplex 100SX-1	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Котельная №13 ПС «Лесная»			
0044	Производство / Котельная	Котлы КОВ-63	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Котельная №14 «Восточный район»			
0015	Производство / Котельная	Котлы ДЕ-25/14	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Котельная №15 «ПМС-205»			
0016	Производство / Котельная	Котлы BISON NO-970	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Котельная №16 «Промогородная»			
0017	Производство / Котельная	Котлы Микро-200	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Котельная №17 «Детская больница»			
0018	Производство / Котельная	Котлы Микро-100	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Котельная №19 «БАМ-3»			
0020	Производство / Котельная	Котлы Alpha E-2200	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Котельная №20 «БАМ-2»			

0021	Производство / Котельная	Котлы Alpha E-1320	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Котельная №21 «БАМ-1»			
0022	Производство / Котельная	Котлы Alpha E-1570	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Котельная №22 «Янтиковское шоссе»			
0023	Производство / Котельная	Котлы КОВ-80-СТ	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Котельная №23 «Западная»			
0024	Производство / Котельная	Котел REX-200, Котлы REX-300	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Котельная №24 «Красноармейская»			
0059	Производство / Котельная	Котлы Alpha M 105	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Котельная №25 «30 лет Победы, 98 а»			
0060	Производство / Котельная	Котлы Bison NO-420	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Котельная №26 «Новая»			
0061	Производство / Котельная	Котлы DUOTHERM-5000	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
0062	Производство / Котельная	Котлы DUOTHERM-6000	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Котельная №27 «Трудовая»			
0063	Производство / Котельная	Котлы DUOTHERM-5000	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
0064	Производство / Котельная	Котлы DUOTHERM-5000	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Котельная №28 «Комсомольская, 14 а»			
0065	Производство / Котельная	Котлы КОВ 100СТ	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Котельная №29 «Свободы»			
0066	Производство / Котельная	Котлы Vitoplex 200 SX2A	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
0067	Производство / Котельная	Котлы Vitoplex 200 SX2A	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)
Сдвоенный котел наружного размещения №30			
0068	Производство / Котельная	Котлы O KESSEL-C200	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)
			Азот (II) оксид (Азот монооксид)
			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

Установки очистки газа на площадках отсутствуют.

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ 2 промплощадок МП "УК ЖКХ" МО "г. Канаш ЧР" - 64 (организованных).

Согласно "Методике расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих веществ) в атмосферном воздухе" Утвержденные приказом Минприроды России от 6 июня 2017 г. №273" высокие источники (H>50 м) - нет, источников средней высоты (H=10...50 м) - 32, низких источников (H=2...10 м) -31, наземных источников (H<=2 м) - 1.

в) прогнозные расчеты вкладов выбросов от объектов теплоснабжения, в фоновые (сводные) концентрации загрязняющих веществ на территории муниципального округа
Согласно п. 10 Приказа Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 28 ноября 2019

г. № 811 "Об утверждении требований к мероприятиям по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в периоды неблагоприятных метеорологических условий", в Перечень загрязняющих веществ для НМУ 1, 2, и 3 степеней опасности, подлежащих нормированию в области охраны окружающей среды, в отношении которых необходимо уменьшение выбросов в периоды НМУ, по конкретному ОНВ включаются загрязняющие вещества, подлежащие нормированию в области охраны окружающей среды:

1) для НМУ 1 степени опасности: по которым расчетные приземные концентрации загрязняющего вещества, подлежащего нормированию в области охраны окружающей среды, создаваемые выбросами ОНВ, в точках формирования наибольших приземных концентраций (далее - расчетные концентрации) за границей территории ОНВ (далее - контрольные точки) при их увеличении на 20% могут превысить гигиенические нормативы загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (далее - ПДК) (с учетом групп суммации);

2) для НМУ 2 степени опасности: по которым расчетные приземные концентрации каждого загрязняющего вещества, создаваемые выбросами ОНВ, в контрольных точках при увеличении таких концентраций на 40% могут превысить ПДК (с учетом групп суммации);

3) для НМУ 3 степени опасности: по которым расчетные приземные концентрации каждого загрязняющего вещества, создаваемые выбросами ОНВ, в контрольных точках при увеличении таких концентраций на 60% могут превысить ПДК (с учетом групп суммации).

Согласно п. 11. Приказа Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 28 ноября 2019 г. № 811: для составления перечня веществ, проводится анализ результатов расчетов рассеивания выбросов, определяются значения и контрольные точки на границе и на территории жилой зоны и особых зон, к которым предъявляются повышенные санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских поселениях, а также рассчитываются вклады выбросов конкретных стационарных источников в приземные концентрации (в процентах) в контрольных точках.

Для случаев увеличения значений расчетных концентраций в контрольных точках на 20%, 40% и 60% проводится сравнение таких значений с ПДК соответствующих загрязняющих веществ.

г) прогнозы удельных выбросов загрязняющих веществ на выработку электрической и тепловой энергии, согласованных с требованиями к обеспечению экологической безопасности объектов теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

На территории Канашского муниципального округа источники тепловой энергии, отнесенные к генерирующим объектам, отсутствуют. Строительством источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не предусматривается.

д) прогнозы образования и размещения отходов сжигания топлива на сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектах теплоснабжения

Основным топливом для газовых котельных служит природный газ с теплотворной способностью 8060 ккал/кг (ГОСТ 5542-87 "Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения").

Размещение отходов сжигание топлива не осуществляется.

е) информация о суммарном объеме потребляемого топлива в поселении в натуральном и условном выражении с выделением газа, угля и мазута с разбивкой на каждый год действия схемы теплоснабжения

Информация о суммарном объеме потребляемого топлива в муниципальном округе в натуральном и условном выражении с выделением газа в базовом году действия схемы теплоснабжения указана в таблице 19.2.

Основным топливом для газовых котельных служит природный газ.

Таблица 19.2 - Данные по расходу топлива и выработке тепловой энергии топлива

№ п/п	Наименование котельной	Объем выработанной тепловой энергии за год, Гкал	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (природный газ), тыс. куб. м	Удельный расход топлива	
					Условного топлива, кг. у.т./Гкал	Природного газа, куб. м/Гкал
1	Котельная №1 «Центральная»	15889,47	2644,961	2291,994	166,46	144,26
2	Котельная №2 «Почта»	13108,839	2182,097	1890,899	166,46	144,26
3	Котельная №3 «Колхозная»	106,561	17,738	15,371	166,46	144,26
4	Котельная №4 «Д/с№18»	441,378	73,472	63,667	166,46	144,26
5	Котельная №5 «НГЧ»	9064,653	1508,902	1307,541	166,46	144,26
6	Котельная №6 «Автовокзал»	6378,065	1061,693	920,011	166,46	144,26
7	Котельная №7 «Горбольница»	3189,459	530,917	460,067	166,46	144,26
8	Котельная №8 «Финкопледж»	3186,977	530,504	459,709	166,46	144,26
9	Котельная №9 «СПТУ-22»	1120,314	186,488	161,601	166,46	144,26
10	Котельная №10 «Шевле»	4524,122	753,085	652,587	166,46	144,26
11	сдвоенный котел наружного размещения № 11 Красноармейская, 72	291,703	48,557	42,077	166,46	144,26
12	Котельная №12 «Школа №4»	667,637	111,135	96,304	166,46	144,26
13	Котельная №14 «Восточный район»	29626,32	4931,597	4273,481	166,46	144,26
14	Котельная №15 «ПМС-205»	3092,45	514,769	446,074	166,46	144,26
15	Котельная №16 «Промогородная»	891,838	148,455	128,644	166,46	144,26
16	Котельная №17 «Детская больница»	149,564	24,896	21,574	166,46	144,26
17	Котельная №19 «БАМ- 3»	12836,945	2136,838	1851,679	166,46	144,26
18	Котельная №20 «БАМ- 2»	8085,718	1345,948	1166,333	166,46	144,26
19	Котельная №21 «БАМ- 1»	7534,193	1254,142	1086,778	166,46	144,26
20	Котельная №22 «Янтиковское шоссе»	340,155	56,622	49,066	166,46	144,26
21	Котельная № 23 «Западная»	9788,257	1629,353	1411,918	166,46	144,26
22	Котельная №24 «Красноармейская»	141,336	23,527	20,387	166,46	144,26
23	Котельная №25 «30 лет Победы»	1059,702	176,398	152,858	166,46	144,26
24	Котельная №26 «Новая»	23290,112	3876,872	3359,508	166,46	144,26
25	Котельная №27 «Трудовая»	23355,985	3887,838	3369,010	166,46	144,26
26	Котельная №28 «Комсомольская 14а»	527,384	87,788	76,073	166,46	144,26
27	Котельная №29 «Свободы, 30А»	6487,619	1079,929	935,814	166,46	144,26
28	сдвоенный котёл наружного размещения № 30 по ул. Канашская, 15	205,62	34,228	29,660	166,46	144,26

Результаты аукциона по продаже земельного участка, объявленного в периодическом печатном издании "Вестник органов местного самоуправления Канашского муниципального округа Чувашской Республики" № 11 от 03.04.2026 г.

Организатор аукциона: администрация Канашского муниципального округа Чувашской Республики.

Реквизиты документа, на основании которого проведен аукцион: распоряжение администрации Канашского муниципального округа Чувашской Республики от 01.04.2026 г. № 281.

Результаты аукциона:

Лот № 1 земельный участок площадью 18000 кв. м., кадастровый номер 21:11:311301:980. Чувашская Республика - Чувашия, Канашский муниципальный округ.

Цель использования - сельскохозяйственное использование.

Вид разрешенного использования земельного участка: "сельскохозяйственное использование".

Категория земель - земли сельскохозяйственного назначения.

В соответствии с п. 19 ст. 39.12 Земельного кодекса Российской Федерации аукцион признать несостоявшимся, в связи с тем, что при проведении аукциона не присутствовал ни один из участников аукциона.