



АДМИНИСТРАЦИЯ КАНСКОГО РАЙОНА
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25.06. 2025

г. Канск

№ 411 -п

Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения сельского поселения Астафьевский сельсовет Канского муниципального района Красноярского края на период до 2028 года

В соответствии с подпунктом 6 пункта 1 и пунктом 1.1 статьи 6 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», подпунктом 4 пункта 1, пунктом 4 статьи 14 Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», руководствуясь статьями 38, 40 Устава Канского района Красноярского края ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Утвердить актуализированную схему теплоснабжения сельского поселения Астафьевский сельсовет Канского муниципального района Красноярского края на период до 2028 года согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Утвержденную схему теплоснабжения, сельского поселения Астафьевский сельсовет Канского муниципального района Красноярского края разместить на официальном сайте Канского муниципального района, в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», опубликовать в официальном печатном издании «Вести Канского района».

3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы Канского района по оперативным вопросам С.И. Макарова.

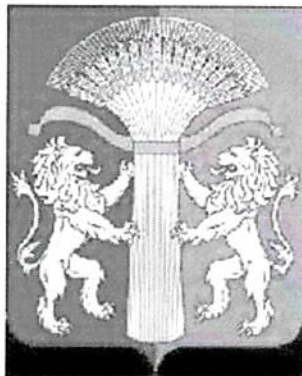
4. Настоящее Постановление вступает в силу с момента его подписания.

Глава Канского района



Э.В. Боровский

Приложение к постановлению
администрации Канского района
от «25» 06. 2025 № 44 - п



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ АСТАФЬЕВСКОГО
СЕЛЬСОВЕТА КАНСКОГО РАЙОНА
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2028
ГОДА**

СПР-2021-021-СТ

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ АСТАФЬЕВСКОГО
СЕЛЬСОВЕТА КАНСКОГО РАЙОНА
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2028
ГОДА**

СПР-2021-021-СТ

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ.....	4
ВВЕДЕНИЕ.....	5
Общие положения.....	6
Основные цели и задачи схемы теплоснабжения.....	6
Характеристика Астафьевского сельсовета.....	6
Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории.....	8
1.1.Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, 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).....	8
Объекты социально-культурного обслуживания (общественные здания).....	8
1.2.Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе.....	9
1.3.Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных.....	9
Раздел 2. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	9
2.1.Радиус эффективного теплоснабжения.....	9
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия систем тепло-снабжения и источников тепловой энергии.....	10
2.3. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	11
2.4.Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе.....	13
2.4.1.Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии.....	13
2.4.2.Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения.....	13
2.4.3.Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии.....	13
2.4.4.Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто.....	14
2.4.5.Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в.....	14
2.4.6.Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам теплоснабжения, договорам на под- держание резервной тепловой мощности, долгосрочным договорам тепло- снабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон, и по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф.....	14
Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя.....	15
3.2.Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь.....	15
4.2.Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников	

тепловой энергии	16
4.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	17
4.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии котельных	17
4.6. ... Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого	17
4.7. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценка затрат при необходимости его изменения	18
4.8. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в	18
Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей	19
5.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или	19
5.3. ... Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	19
5.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в	19
5.5. ... Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения	20
Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения	20
Раздел 7. Оценка надежности теплоснабжения	22
Раздел 8. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое	24
8.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе	27
Раздел 9. Решение об определении единой теплоснабжающей организации	28
Раздел 10. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	33
Раздел 11. Решение по бесхозяйным тепловым сетям	33
Список использованных источников	35
Введение	6
Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения	7
Часть 2. Источники тепловой энергии	7
Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты	13
Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии	16
Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии	17
Часть 7. Балансы теплоносителя	18
Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	18
Часть 9. Надежность теплоснабжения	19
Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций	28
Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения	28

Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа.	28
Список использованных источников	30

ВВЕДЕНИЕ

Схема теплоснабжения разработана на основании задания на проектирование по объекту «Схема теплоснабжения Астафьевского сельсовета Канского района Красноярского края на период до 2028 года».

Объем и состав проекта соответствует «Методическим рекомендациям по разработки схем теплоснабжения» введенных в действие в соответствии с пунктом 3 постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154

При разработке учтены требования законодательства Российской Федерации, стандартов РФ, действующих нормативных документов Министерства природных ресурсов России, других нормативных актов, регулирующих природоохранную деятельность.

Общие положения

Схема теплоснабжения сельсовета — документ, содержащий материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Теплоснабжающая организация определяется схемой теплоснабжения. Мероприятия по развитию системы теплоснабжения, предусмотренные настоящей схемой, включаются в инвестиционную программу теплоснабжающей организации и, как следствие, могут быть включены в соответствующий тариф организации коммунального комплекса.

Основные цели и задачи схемы теплоснабжения:

- определить возможность подключения к сетям теплоснабжения объекта капитального строительства и организации, обязанной при наличии технической возможности произвести такое подключение;
- повышение надежности работы систем теплоснабжения в соответствии с нормативными требованиями;
- минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе;
- обеспечение жителей Астафьевского сельсовета тепловой энергией;
- строительство новых объектов производственного и другого назначения, используемых в сфере теплоснабжения;
- улучшение качества жизни за последнее десятилетие обуславливает необходимость соответствующего развития коммунальной инфраструктуры существующих объектов.

Характеристика Астафьевского сельсовета

Административный центр: село Астафьевка.

В состав муниципального образования Астафьевского сельсовета входят сельские населенные пункты:

Таблица 1. Состав муниципального образования
Астафьевского сельсовета

Наименование населенного пункта	Удаленность от центра сель-ского поселения, км	Удаленность от центра, км	
село Астафьевка	Административный центр	32 км	
деревня Тайна	17 км	41 км	
деревня Леонтьевка	12 км	32 км	

СХЕМА ГРАНИЦ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ ЗОН

СХЕМА ГРАНИЦ ЗОН С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ
АСТАФЬЕВКА М1:5000

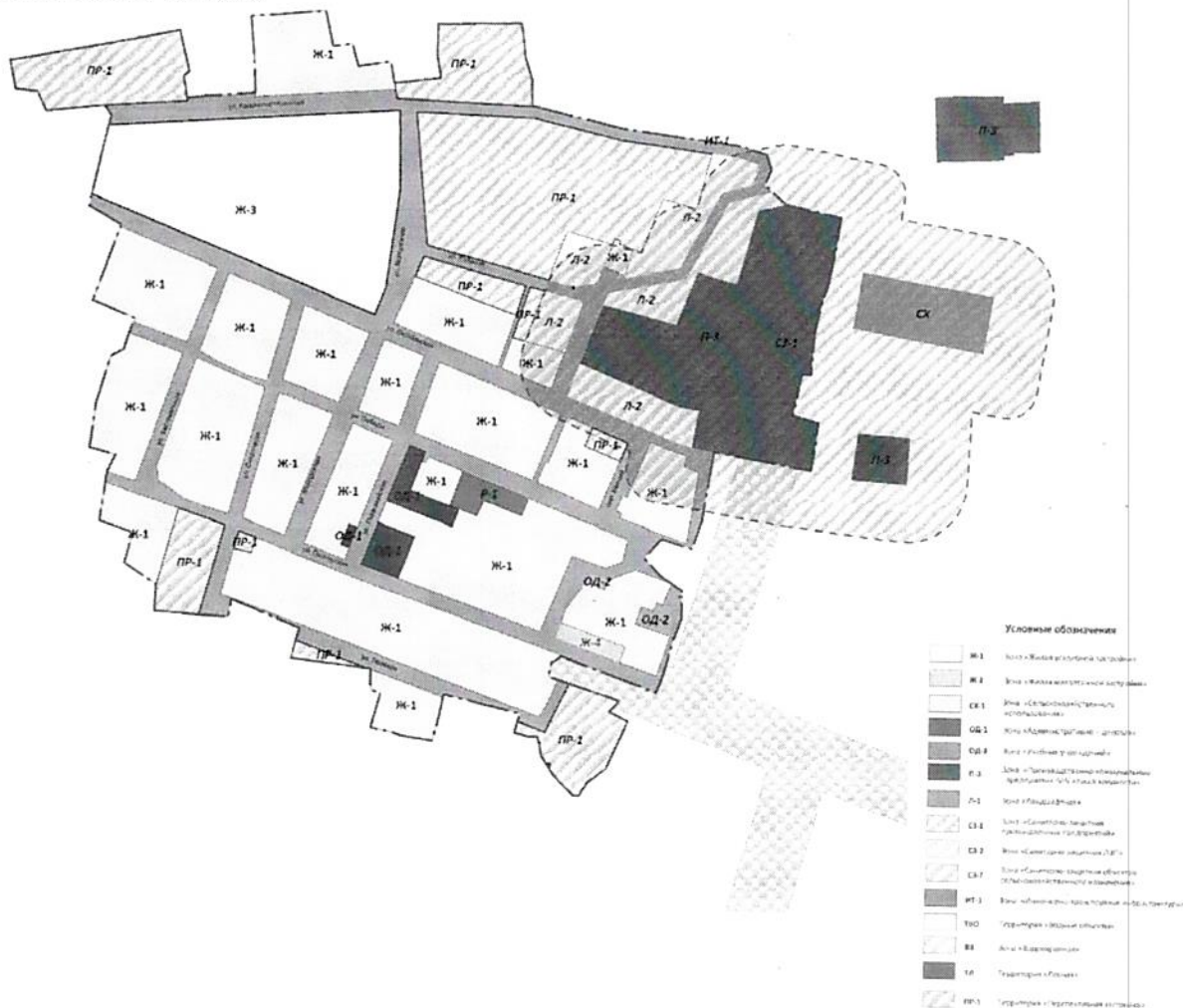


Рисунок 1. Карта градостроительного зонирования и зон с особыми условиями использования территории Астафьевского сельсовета

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

1.1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, 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)

На первом этапе с 2013 по 2018 г генеральным планом села не предусмотрено строительство объектов, которые предполагается подключать к централизованной системе теплоснабжения.

На втором этапе с 2019 по 2023 г строительства генеральным планом не предусмотрено строительство жилого фонда.

На третьем этапе с 2024 по 2028 г генеральным планом села не предусмотрено строительство объектов, которые предполагается подключать к централизованной системе теплоснабжения.

Объекты социально-культурного обслуживания (общественные здания)

На момент разработки схемы теплоснабжения объекты социально-культурного обслуживания в с. Астафьевка представлены следующими учреждениями:

Таблица 2. Объекты социально-культурного обслуживания в с. Астафьевка.

№ п/п	Наименование учреж- дения	Значение тепловой мощности, Гкал/час
1	Школа	0,17 75
2	Дом культуры	0,10 46
3	МБДОУ "АСТАФЬЕВСКИ Й ДЕТСКИЙ САД	0,10 94

1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплopotребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Объем потребления тепловой энергии, теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплopotребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе представлены в соответствии с п. 1.1 данного документа.

1.3. Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплopotребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе

Объем потребления тепловой энергии для объектов расположенных в производственных зонах по видам теплopotребления и по видам теплоносителя останется без изменений на протяжении всего развития села до 2028 года.

Производственные объекты не будут подключены к централизованной системе теплоснабжения населенного пункта.

Раздел 2. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

2.1. Радиус эффективного теплоснабжения

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

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

тепловой энергии.

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

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия систем тепло-снабжения и источников тепловой энергии

В настоящее время на территории с. Астафьевка Канского района существует централизованная система теплоснабжения.

В селе имеется одна котельная мощностью 2,52 Гкал/час, присоединенная нагрузка с учетом перспективы составляет 0,821 Гкал/ч. Отдельно стоящая котельная снабжает теплом административно-общественную застройку и прилегающие к ней жилые дома усадебной застройки.

Жилой фонд остальной части села снабжается теплом от поквартирных источников тепла.

С 2013 по 2028 года зона действия имеющейся котельной не изменится и будет соответствовать зоне, показанной на рисунке 2.

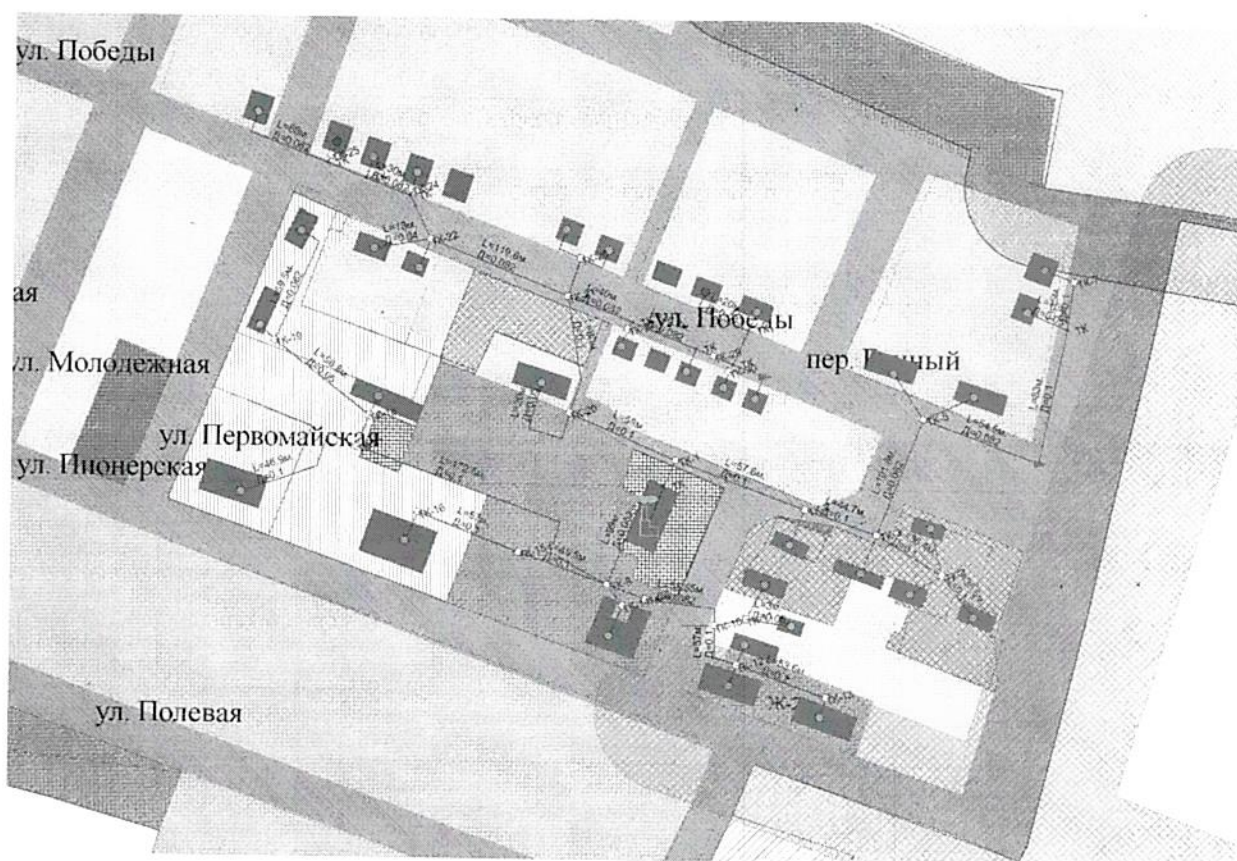


Рисунок 2. Зона действия котельной.

Согласно Ф3 от 27 июля 2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» к 2020 году необходимо осуществить переход с открытой схемы теплоснабжения на закрытую схему. Для этого предлагается разработать проектную документацию с определением марки и количества теплообменного оборудования, а также запорной арматуры.

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

В настоящее время централизованным теплоснабжением обеспечено около 35 % жилфонда, данные абоненты представлены в таблице 3. Все остальные абоненты имеют индивидуальные источники тепла.

Таблица 3. Реестр абонентов (физических лиц) котельной с.Астафьевка.

Адрес объекта теплопотребления	Назначение объекта теплопотребления
Жилфонд	
ул.Победы, 2	Жилой дом
ул.Победы,3	Жилой дом
ул.Победы,4	Жилой дом

ул.Победы,8	Жилой дом
ул.Победы,10	Жилой дом
ул.Победы,11	Жилой дом
ул.Победы,13	Жилой дом
ул.Победы,14	Жилой дом
ул.Победы,15	Жилой дом
ул.Победы,16	Жилой дом
ул.Победы,19	Жилой дом
ул.Победы,20	Жилой дом
ул.Победы,21	Жилой дом
ул.Победы,22	Жилой дом
ул.Победы, 24	Жилой дом
ул.Победы, 26	Жилой дом
ул. Гаражная,1	Жилой дом
ул.Гаражная,3	Жилой дом
ул.Пионерская,4	36-квартирный жилой дом
ул.Пионерская,2	36-квартирный жилой дом
ул.Пионерская,6	Жилой дом
Итого по жилфонду	
Бюджет	
ул.Пионерская,14	Дом культуры
ул.Пионерская,10	Школа
ул.Пионерская,10/ 1	Пристройка к школе
ул.Пионерская,10/ 2	Раздевалка хоккейной коробки
ул.Первомайская, 2	Администрация
ул.Победы,	Гараж администрации
ул.Победы,	Амбулатория
ул.Победы,	Больница
ул.Победы,	Хозкорпус больницы
Итого по бюджету	
Прочие	
ул.Пионерская,12	Детский сад
ул.Победы,23	Электроцех
ул.Победы,27	Контора ОАО «Тайнинское»
ул.Победы, 25	Магазин
ул.Победы,25\1	Почта
ул.Победы,3	Аптека
ул.Победы,25\2	Сберкасса
ул.Победы,23\2	АТС Сибирьтелеком
Итого по прочим	
ВСЕГО	

На расчетный период в перспективных и существующих зоны действия

индивидуальных источников тепла остаются без изменения.

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе

работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе.

2.4.1. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии.

Таблица 4. Существующие значения установленной тепловой мощности

Источник тепловой энергии	Существующее значение установленной тепловой мощности, Гкал/час	Перспективные значения установленной тепловой мощности, Гкал/час
Котельная с. Астафьевка	2,16	0,821

2.4.2. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии.

Существующие технические ограничения на использование установленной тепловой мощности отсутствуют. Перспективных технических ограничений на использование установленной тепловой мощности не ожидается.

2.4.3. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии

Таблица 5. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды.

Источник тепловой энергии	Существующее значение затрат тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/час	Перспективные значения затрат тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/час
Котельная с. Астафьевка	0,023	0,023

2.4.4. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

Таблица 6. Значения существующей и перспективной тепловой мощности

Наименование котельной	Фактическая рас- полагаемая мощность источника, Гкал/час	Мощность тепловой энергии нетто, Гкал/час	
		существу ющие	перспе ктивные
Котельная с. Астафьевка	1,296	1,273	1,657

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

Таблица 7. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии.

Источник тепловой энергии	Существующие потери теп- ловой энергии при ее пере- даче по тепловым сетям, Гкал/час	Перспективные потери теп- ловой энергии при ее пере- даче по тепловым сетям, Гкал/час
Котельная с. Астафьевка	0,11179	0,11179

Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности

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

2.4.6. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам теплоснабжения, договорам на поддержание резервной тепловой мощности, долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон, и по долгосрочным договорам, в отношении которых

установлен долгосрочный тариф

Таблица 8. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии.

Источник тепловой энергии	Существующие тепловые нагрузки потребителей, Гкал/час	Перспективные тепловые нагрузки потребителей, Гкал/час
Котельная с. Астафьевка	0,821	0,821

Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя

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

В системе теплоснабжения возможна утечка сетевой воды из тепловых сетей, в системах теплопотребления, через не плотности соединений и уплотнений трубопроводной арматуры, насосов. Потери в системе ГВС и отопления компенсируются на котельной подпиточной водой, которая идет на восполнение утечек теплоносителя. В качестве исходной воды для подпитки теплосети используется централизованная вода. Перед добавлением воды в тепловую сеть исходная вода должна пройти через систему ХВО.

Производительность водоподготовительных установок источников тепловой энергии должна покрыть нормативные утечки теплоносителя в сети и системах отопления и ГВС потребителя.

Таблица 9. Производительность водоподготовительной установки.

Наименование источника тепловой энергии	Производительность водоподготовительной установки, т/ч	Потребление теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, т/ч	Перспективная производительность водоподготовительной установки, т/ч
Котельная с. Астафьевка	10,06		

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

В соответствии со СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» (п. 6.17) «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться аварийная подпитка химически необработанной 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 ГВС для открытых систем теплоснабжения...».

Таблица 10. Потери теплоносителя в аварийном режиме работы системы теплоснабжения.

Наименование источника тепловой энергии	Существующий объем аварийной подпитки в тепловых сетях и присоединенных к ним системах теплоснабжения, т/ч	Перспективный объем аварийной подпитки в тепловых сетях и присоединенных к ним системах теплоснабжения, т/ч
Котельная с. Астафьевка	0,9887	0,9887

Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей

4.1. Предложения по строительству и реконструкции 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)

В соответствии с перспективными нагрузками строительство новой котельной не требуется.

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

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

4.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения отсутствуют.

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

Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии котельных, не разрабатываются. Существующая котельная имеет оборудование для выработки только тепловой энергии.

Перевод существующей котельной в режим комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не целесообразен.

4.5. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа

Предложения по дооборудованию существующей котельной источниками комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (когерационными установками) на каждом этапе и к окончанию планируемого периода для обеспечения электроэнергией на собственные нужды котельной и для снижения себестоимости вырабатываемой тепловой энергии, не разрабатываются.

4.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода

Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и

расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода не разрабатываются, по причине отсутствия источников тепла с комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении

(перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе

Распределение (перераспределение) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии является невозможным по причине наличия только одного источника тепловой энергии.

4.7. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения

На 2013 г. фактический температурный график с. Астафьевка составляет 95/70°C. 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 энергии, тепловых сетей, потребителей тепловой энергии.

4.8. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей

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

шурфовок учитывать при составлении планов ремонтов тепловых сетей.

В процессе эксплуатации уделять особое внимание требованиям нормативных документов, что существенно уменьшит число отказов в отопительный период.

Раздел 8. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

а) Техническая и экономическая целесообразность.

Исторически проектирование ТСС в России было направлено по пути упрощенных решений в виде тупиковых (древовидных) схем, как правило, с открытой схемой горячего водоснабжения и зависимым элеваторным (или непосредственным) присоединением отопительной нагрузки, без устройства автоматического регулирования отпуска и потребления тепловой энергии. Недостатки открытой схемы хорошо известны. Это не только наиболее расточительный вариант ГВС с точки зрения энергосбережения, но и крайне вредный для здоровья жителей, и сложный для эксплуатации.

Закрытая схема горячего водоснабжения имеет ряд преимуществ перед открытой. Основным является подача горячей воды потребителю питьевого качества, т.к. подается просто подогретая вода, которая подается и для холодного водоснабжения. В открытых системах вода подается приготовленная на источнике тепла с учетом водоподготовки по требованию эксплуатации оборудования, что сопровождается использованием специальных реагентов. В закрытых системах значительно снижается расход подпиточной воды, т.к. отсутствуют сливы горячей воды у потребителей кроме нормативных и ненормативных утечек.

В настоящее время теплоснабжение и горячее водоснабжение в с. Астафьевка обеспечивает одна котельная.

Анализ современного технического состояния источников тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения в с. Астафьевка привел

Перспективная установленная тепловая мощность котельной не изменится и составит 1,68 Гкал/час.

Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей

5.1. Предложения по строительству и реконструкции 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)

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

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

Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой энергии не требуется, в связи с отсутствием приростов тепловой энергии.

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

Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, в соответствии с утвержденными инвестиционными программами, в том числе с учетом резервирования систем теплоснабжения бесперебойной работы тепловых сетей и систем теплоснабжения в целом и живучести тепловых сетей, отсутствуют.

5.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых

сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы

Предложения по реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения отсутствуют.

5.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения

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

Перечень мероприятий для схемы теплоснабжения с. Астафьевка

№ п/п	Сельсовет	Объект	Адрес	Категория мероприятия	Предлагаемое наименование мероприятия с привязкой к котельной от КЦПР	Планируемый срок реализации	Стоимость реализации, тыс. руб.	Источник финансирования
1	Астафьевский сельсовет	Котельная 24:18:3101004:251	Красноярский край, Канский р-н, с. Астафьевка ул. Победы, д 7А	Реконструкция	Реконструкция технологического трубопровода с установкой узла учета тепловой энергии котельной, расположенной по адресу с. Астафьевка ул. Победы, д 7А	2026	1 500,00	за счет средств в бюджета
2				Реконструкция	Реконструкция системы электроснабжения котельной, расположенной по адресу с. Астафьевка ул. Победы, д 7А, с установкой ДЭС для обеспечения 2-й категории надежности электроснабжения от резервного источника	2027	1 800,00	за счет средств в бюджета
3				Реконструкция	Реконструкция газового тракта котельной, расположенной по адресу с. Астафьевка ул. Победы, д 7А, с установкой	2027	3 600,00	за счет средств в бюджета

				газоочистного оборудования			
4				Реконструкция котельной в с. Астафьевка Канского района (ул. Победы, д 7А) с установкой системы водоподготовк и, состоящей из фильтров механической очистки и системы дозирования реагентов	2027	720,00	за счет средст в бюдже та
5				Строительство площадки временного накопления ЗШО котельной, расположенной по адресу с. Астафьевка ул. Победы, д 7А	2028	4 200,00	за счет средст в бюдже та
6				Строительство системы приточно- вытяжной вентиляции здания котельной, расположенной по адресу с. Астафьевка ул. Победы, д 7А	2028	7 000,00	за счет средст в бюдже та
7				Капитальный ремонт с заменой котла №1 марки КВр- 0,63 (0,54 Гкал/ч) на котельной, расположенной по адресу с. Астафьевка ул. Победы, д 7А	2026	1 800,00	за счет средст в бюдже та
8				Капитальный ремонт с заменой котла №3 марки КВр- 0,63 (0,54 Гкал/ч) на котельной, расположенной по адресу с. Астафьевка ул. Победы, д 7А	2026	1 800,00	за счет средст в бюдже та
ВСЕГО, тыс. руб. без НДС, в том числе:						22 420,0	

Раздел 6. Перспективные топливные балансы

Поставка и хранение резервного и аварийного топлива не предусмотрена.
Обеспечение топливом производится надлежащим образом в соответствии с

действующими нормативными документами. На котельной с. Астафьевка в качестве основного, резервного и аварийного вида топлива используется бурый уголь. Характеристика топлива представлена в таблице 11:

Таблица 11. Характеристика топлива.

Вид топлива	Место поставки	Низшая теплота сгорания, Ккал/кг.	Примечание
Буры й уголь 2БР	ООО «Сибирский уголь», разрез «Орловский», марка 2БР	4100	-

Раздел 7. Оценка надежности теплоснабжения

При сопоставлении результатов расчета в томе 1 ОМ с. Астафьевка следует, что требуется замена около 50 % тепловой сети. Система на данный момент готова выполнять поставленные задачи, но в любой момент отопительного периода может произойти массовый всплеск отказов системы централизованного теплоснабжения, что приведет к массовому недоотпуску тепловой энергии.

С целью сохранения и повышения надежности системы теплоснабжения на тепловых сетях с. Астафьевка рекомендованы следующие мероприятия:

- произвести полную инвентаризацию всего оборудования и тепловых сетей, находящихся в ведении АО «КрасЭКо». Базы данных системы должны содержать полную информацию о каждом участке тепловых сетей - год строительства и последнего капитального ремонта, рабочие режимы (температура, давление), способ прокладки, сведения о материале труб и тепловой изоляции, даты и характер повреждений, способ их устранения, а также результаты диагностики с информацией об остаточном ресурсе каждого участка;

- произвести полный капитальный ремонт сетей теплоснабжения;
- взаимодействие поставщиков тепловой энергии и их потребителей;

- принять меры по проведению противокоррозионной защиты;
- пристальное внимание уделять предварительной подготовке трубопроводов, которые используются при проведении аварийного ремонта, должны иметь согласно требованиям СНиП 41 -02-2003 противокоррозионное покрытие, нанесенное в заводских условиях, в соответствии с требованиями технических условий и проектной документации;
- после проведения диагностики необходимо заменить изношенные трубопроводы, изолированные минеральной ватой на предизолированные трубопроводы выполненные по современной технологии.

Скорректировать подход к планированию и проведению планово-предупредительных ремонтов на тепловых сетях.

Классификация повреждений в системах теплоснабжения регламентируется МДК 401.2001 «Методические рекомендации по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно- коммунального комплекса» (утверждены приказом Госстроя России от 20.08.01 № 191). Нормы времени на восстановление должны определяться с учетом требований данного документа и местных условий.

Подготовка системы теплоснабжения к отопительному сезону проводится в соответствии с МДК 4-01.200 . Выполнение в полном объеме перечня работ по подготовке источников, тепловых сетей и потребителей к отопительному сезону в значительной степени обеспечит надежной и качественное теплоснабжение потребителей.

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

к следующим выводам:

1. Системы теплоснабжения с. Астафьевка проектировались на центральное качественное регулирование отпуска тепловой энергии. Проектный температурный график от котельной 95/70°C. Из анализа фактического температурного графика следует, что разница температур теплоносителя подающего и обратного трубопроводов меньше 25°C, соответственно подача требуемого количества тепла потребителям возможна лишь за счет увеличения объемов циркуляции теплоносителя.

2. Более 50 % тепловых сетей имеют большой процент износа, срок службы трубопроводов более 25 лет.

3. Отсутствует регулировка гидравлических режимов системы теплоснабжения.

4. Котельные не оснащены приборами учета произведенной и отпущенной тепловой энергии, и теплоносителя, средствами автоматического управления технологическими процессами и режимом отпуска тепла.

Влияние на функционирование систем теплоснабжения оказывают изменившиеся санитарные нормы к параметрам теплоносителя, подаваемого на ГВС

В 2009 году введены новые санитарно-эпидемиологические правила нормы СанПиН 2.1.4.2496-09, которые были утверждены Постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 07.04.2009г. №20. Новые правила устанавливают повышенные требования к качеству воды и организации систем центрального горячего водоснабжения. Пункт 2.4. СанПиН определяет температуру горячей воды в местах водоразбора независимо от применяемой схемы горячего водоснабжения не ниже 60°C и не более 75°C.

Следующим нормативно-правовым актом, устанавливающим требования к системам горячего водоснабжения, является Федеральный закон №417-ФЗ от 07.12.2011г., который вносит изменения в Федеральный закон «О теплоснабжении» №190-ФЗ. Статья 29 Федерального закона №190-ФЗ

дополняется двумя частями:

Часть 8. С 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляется путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

Часть 9. С 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

Таким образом, дальнейшее развитие системы горячего водоснабжения с. Астафьевка на перспективу до 2028 года должно осуществляться согласно указанным нормативно-правовыми актам.

б) Технические подходы и структурные изменения.

Для обеспечения развития системы теплоснабжения в с. Астафьевка предлагается:

- реконструкция существующих теплоисточников и тепловых сетей;
- замена изношенных трубопроводов тепловых сетей от котельной;
- покрытие неизолированных трубопроводов и арматуры теплоизоляцией или теплоизоляционной краской;
- установка устройств плавного пуска для тягодутьевого оборудования;
- установка частотно-регулируемого привода для насосов.

Рассматривается три варианта развития подключения потребителей на период с 2013 до 2028 гг:

- 1) Теплоснабжение жилых домов с. Астафьевка от огневых печей и от индивидуальных отопительных котлов, работающих на различных видах топлива;
- 2) Строительство собственного источника тепла;
- 3) Подключение потребителей с. Астафьевка к существующим тепловым сетям от котельной;

В качестве основного варианта развития подключения потребителей на период с 2013 до 2028гг был выбран 3 вариант.

в) *Основные экономические показатели.*

В настоящее время на рынке теплотехнического оборудования имеется широкий выбор как импортного, так и отечественного оборудования для котельных. Данное оборудование отличается стоимостью, показателями эффективности и надежности работы.

В каждом конкретном случае основной перечень оборудования котельной будет зависеть от технических характеристик.

Кроме стоимости оборудования необходимо учитывать стоимость проектно-сметной документации, строительно-монтажные и наладочные работы (таблица 12).

Таблица 12. Стоимость проектно-сметной документации.

Составление проектно-сметной документации	5-7%
Строительно-монтажные и наладочные работы	40-50%
Оборудование	43-55%

Реализация мероприятий производится согласно календарному плану освоение инвестиций по программе и завершение должно осуществляться не позднее 2028 года, что продуктивно существующим законодательством.

Ниже приведены капитальные вложения на реконструкцию котельных и тепловых сетей с. Астафьевка.

Указанные капитальные вложения в ценах 2013 года являются ориентировочными и требуют уточнения при составлении проектно-сметной документации каждого конкретного проекта.

8.1. 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 источников тепловой энергии не предусмотрены.

Раздел 9. Решение об определении единой теплоснабжающей организации

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

В соответствии со статьей 2 пунктом 28 Федерального закона 190 «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 (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный 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 со статьей 6 пунктом 6 Федерального закона 190 «О теплоснабжении»:

«К полномочиям органов местного самоуправления поселений, городских округов по организации теплоснабжения на соответствующих территориях относится утверждение схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения менее пятисот тысяч человек, в том числе определение единой теплоснабжающей организации».

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации

теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации. Предлагается использовать для этого нижеследующий раздел проекта Постановления Правительства Российской Федерации «Об утверждении правил организации теплоснабжения» предложенный к утверждению Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 4 пунктом 1 ФЗ-190 «О теплоснабжении»:

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации

1. Статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти (далее - уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, а в случае смены единой теплоснабжающей организации - при актуализации схемы теплоснабжения.

2. В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения, в отношении которой присваивается соответствующий статус.

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.

3. Для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации впервые на территории поселения, городского округа, лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой

энергии и (или) тепловыми сетями на территории поселения, городского округа вправе подать в течение одного месяца с даты размещения на сайте поселения, городского округа, города федерального значения проекта схемы теплоснабжения в орган местного самоуправления заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны деятельности, в которой указанные лица планируют исполнять функции единой теплоснабжающей организации. Орган местного самоуправления обязан разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа.

4. 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 настоящих Правил.

5. Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются: владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации; размер уставного (складочного) капитала хозяйственного товарищества или общества, уставного фонда унитарного предприятия должен быть не менее остаточной балансовой стоимости источников тепловой энергии и тепловых сетей, которыми указанная организация владеет на праве

собственности или ином законном основании в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. Размер уставного капитала и остаточная балансовая стоимость имущества определяются по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.

6. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано более одной заявки на присвоение соответствующего статуса от лиц, соответствующих критериям, установленным настоящими Правилами, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими режимами, и обосновывается в схеме теплоснабжения.

7. 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 настоящих Правил.

8. Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности 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 актуализации схемы теплоснабжения;

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.

Единая теплоснабжающая организация должна отвечать критериям, а именно:

- 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.

- Статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

- Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием у предприятия технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими режимами.

Предприятие, которое будет единой теплоснабжающей организацией обязано при осуществлении своей деятельности выполнить следующее, а именно:

- а) заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями

тепловой энергии в своей зоне деятельности;

- б) надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;

- в) осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в

зоне своей деятельности.

г) будет осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы теплоснабжения.

В настоящее время единой теплоснабжающей организацией с. Астафьевка является АО «КрасЭКо», охватывающая всю территорию села по обеспечению теплоснабжением объектов жилого фонда, социально-значимых объектов бюджетной сферы и прочих потребителей, находящихся в селе. Следовательно, в качестве единой теплоснабжающей организации рекомендуется АО «КрасЭКо».

Раздел 10. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе, будут иметь следующий вид:

Таблица 13. Распределение тепловой энергии.

п/п	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/час	Подключенная нагрузка, Гкал/час
	Котельная с. Астафьевка	2,16	-

Раздел 11. Решение по бесхозным тепловым сетям

Статья 15, пункт 6. Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ:

«В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными 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 АО «КрасЭКо» бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) должно осуществляется на основании постановления Правительства РФ от 17.09.2003г. №580.

В настоящее время участков бесхозяйных тепловых сетей в с. Астафьевка не было выявлено.

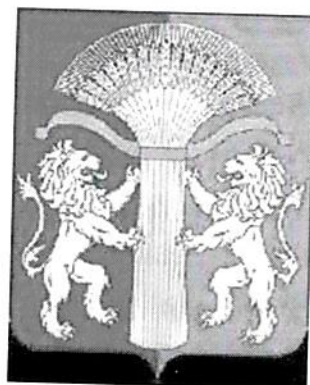
Список использованных источников

1.Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

2.Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения (утвержденные совместным приказом Минэнерго РФ и Минрегиона РФ).

3.РД-7-ВЭП «Расчет систем централизованного теплоснабжения с учетом требований надежности».

Общество с ограниченной ответственностью
«Сибирь»



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ АСТАФЬЕВСКОГО
СЕЛЬСОВЕТА КАНСКОГО РАЙОНА
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2028
ГОДА**

СПР-2021-021-ОМ

2025 год

Общество с ограниченной ответственностью
«Сибирь»

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ АСТАФЬЕВСКОГО
СЕЛЬСОВЕТА КАНСКОГО РАЙОНА
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2028
ГОДА**

СПР-2021-021-ОМ

2025 год

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ.....	4
ВВЕДЕНИЕ.....	5
Общие положения.....	6
Основные цели и задачи схемы теплоснабжения.....	6
Характеристика Астафьевского сельсовета.....	6
Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории.....	8
1.1.Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, 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).....	8
Объекты социально-культурного обслуживания (общественные здания).....	8
1.2.Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе.....	9
1.3.Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных.....	9
Раздел 2. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	9
2.1.Радиус эффективного теплоснабжения.....	9
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия систем тепло-снабжения и источников тепловой энергии.....	10
2.3. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	11
2.4.Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе.....	13
2.4.1.Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии.....	13
2.4.2.Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения.....	13
2.4.3.Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии.....	13
2.4.4.Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто.....	14
2.4.5.Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в.....	14
2.4.6.Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам теплоснабжения, договорам на под- держание резервной тепловой мощности, долгосрочным договорам тепло- снабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон, и по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф.....	14
Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя.....	15
3.2.Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников	

тепловой энергии для компенсации потерь	15
4.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	16
4.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	17
4.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии котельных	17
4.6. ... Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого	17
4.7. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения	18
4.8. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в	18
Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей	19
5.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или	19
5.3. ... Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	19
5.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в	19
5.5. ... Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения	20
Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения	20
Раздел 7. Оценка надежности теплоснабжения	22
Раздел 8. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое	24
8.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе	27
Раздел 9. Решение об определении единой теплоснабжающей организации	28
Раздел 10. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	33
Раздел 11. Решение по бесхозяйным тепловым сетям	33
Список использованных источников	35
Введение	6
Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения	7
Часть 2. Источники тепловой энергии	7
Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты	13
Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии	16
Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии	17
Часть 7. Балансы теплоносителя	18

Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	18
Часть 9. Надежность теплоснабжения	19
Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций	28
Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения	28
Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа.	28
Список использованных источников	30

Приложение 1. Существующая схема тепловой сети.

Приложение 2. Схема административного деления с указанием расчетных элементов территориального деления (кадастровых кварталов).

Приложение 3. Принципиальная схема котельной.

Введение

Схема теплоснабжения разработана на основании задания на проектирование по объекту «Схема теплоснабжения Астафьевского сельсовета Канского района Красноярского края на период до 2028 года».

Объем и состав проекта соответствует «Методическим рекомендациям по разработки схем теплоснабжения» введенных в действие в соответствии с пунктом 3 постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154

При разработке учтены требования законодательства Российской Федерации, стандартов РФ, действующих нормативных документов Министерства природных ресурсов России, других нормативных актов, регулирующих природоохранную деятельность.

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

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения

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

Котельные снабжают теплом и горячей водой отдельные группы жилых зданий и социальных объектов. К центральному отоплению от существующей котельной подключены жилые дома, общественные и административные здания.

Часть 2. Источники тепловой энергии

Система теплоснабжения Астафьевского сельсовета Канского района Красноярского края - централизованная, представлена одним источником тепловой энергии и распределительными тепловыми сетями. От существующего источника тепла нагретая вода поступает в сети и далее к абонентам. Водяные тепловые сети выполнены двухтрубными циркуляционными. Прокладка трубопроводов подземная. Теплоноситель - вода с параметрами 95/70°C. Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном исполнении составляет 2184,65 м.

На территории села осуществляет производство и передачу тепловой энергии одна эксплуатирующая организация – АО «КрасЭКо». Она выполняет производство тепловой энергии и передачу ее, обеспечивая теплоснабжением жилые и административные здания.

С потребителем расчет ведется по расчетным значениям теплопотребления.
Источники тепловой энергии:

1. Котельная с. Астафьевка

Схема расположения существующего источника тепловой энергии и зона

ее действия представлена в приложении 1.

Все оборудование котельной можно подразделить на основное и вспомогательное. К основному оборудованию относятся котлы. В с. Астафьевка на котельной используются водогрейные котлы. Топливом котельной является бурый уголь.

В составе основного оборудования котельной 4 котла КВр-0,63, общей установленной мощностью 2,16 Гкал/час. Расчетная температура теплоносителя на отопление по температурному графику 95/70°C.

Год ввода котельной в эксплуатацию - 1984 г.

Система теплоснабжения двухтрубная, открытая, одноконтурная. Исходная вода поступает из хозяйственно-питьевого водопровода.

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

Расход отпущенного потребителям тепла осуществляется расчетным путем в зависимости от показаний температур воды в подающем и обратном трубопроводах.

Таблица 1. Структура основного (котлового) оборудования котельной

Номер котла	Марка котла	Завод-изготовитель, заводской номер	Тип котла (указывает значение водогрейной паровой)	Год ввода в эксплуатацию	Теплопроизводительность, т/час		Давление пара, кгс/см ²	Температура воды, °C	Температура воды, °C		На входе	На выходе	Поверхность нагрева, м ²	Год последнего капремонта	Вес металлической части котла	Примечание (указываются технические состояние котла в резерве раб)
					Тепловая, Гкал/ч	Паровая, т/ч										
1	КВР - 0,63	ООО «СИБТЕПЛ ОМАШ» №2229	водогрейный	2022	0,54	0	*	5	70	95	Не определена	1500				
2	КВР - 0,63	ООО «Алтай КотлоСнаб» №2044	водогрейный	2020	0,54	0	*	5	70	95	Не определена	1500				раб
3	КВР	ООО «СИБТЕПЛ ОМАШ» №2229	водогрейный	2022	0,54	0	*	5	70	95	Не определена	1500				раб

Таблица 3. Характеристика насосов

Наименование оборудования	Марка насоса Эл. двигателя	Кол-во, шт.	Частота вращения, об/мин	Производительность, м ³ /ч	Полное давление, кгс/м ²	Потребляемая мощность, кВт	К.п.д., %	Ток, А	Напряжение, В
Сетевые насосы:	K-80-50- 200	2	3000	50	54	15	89,4	28,6	
Насос подпитывающий	K 8/18	2	3000	8	18	2,2	80	4,6	380

Таблица 4. Котельно-вспомогательное оборудование (химводоподготовка, подогреватели)

Наименование оборудования	Тип	Завод изготовления	Год установки	Кол-во, шт.	Технические характеристики			
					Производительность, м ³ /ч	Диаметр, корпус мм	Поверхность нагрева, м ²	Вес без воды, кг
Установка дозирования комплексоната	УД К-ЭК О	ООО НПО «Пульсар»	2011	1	0,0012			

Таблица 5. Основная арматура

Теплоноситель	Тип арматуры	Год установки	Кол-во, шт.	Техническая характеристика	
				Давление (Р _у), Кгс/см ²	Температура Диаметр (Ду) мм
Вода	Задвижка	Не установлена	16	10	<200 100

	30ч66 р	нов.				
Во да	Вентил ь 15ч86 р	Не уста- нов.	12	10	<200	25
Во да	Об- рат,кла па	Не уста- нов.	7	16	<200	100

Таблица 6. Приборы учета

№	Назначение прибора учета	Наименов ание прибора учё та	Место ус- тановк и	Вид учета (коммерчески й, технический)	Дата последн ей поверки	Дата следующ ей. поверки.
1	Водосчетчик	ВКСМ-32	Узел ввода	коммерчески й	2021	2025

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты

Описание тепловых сетей источников теплоснабжения с. Астафьевка, представлено в таблице.

Таблица 7. Основные параметры тепловых сетей в разрезе длин, диаметров, материала труб

№ п / п	Наименован иеначала участка	Наименован иеконца участка	Год ввода в эксплуатац ию	Диаме тр, мм	Длин а участ ка,м	Сортаме нт
1	Котельная-	ТК	1984	0,1	10, 3	сталь
2	ТК-1	ТК-2	1984	0,1	57, 6	сталь
	ТК-2	Дом быта	1984	0,0 82	11, 37	сталь
3	ТК-2	ТК-3	1984	0,1	44, 7	сталь
	ТК-3	Поликлиник а	1984	0,0 5	6,3 9	сталь
4	ТК-3	ТК-4	1984	0,1	36, 4	сталь
	ТК-4	Аптека	1984	0,0 5	6,3 5	сталь
5	ТК-4	Столовая	1984	0,0 5	24, 7	сталь
	ТК-3	ТК-5	1984	0,0 82	101 ,8	сталь
6	ТК-5	ул. Победы, 4	1984	0,0 33	12, 61	сталь
	ТК-5	ул. Победы, 2	1984	0,0 33	12, 61	сталь
7	ТК-5		1984	0,0 82	54, 5	сталь
	ТК	ул. Гара жная, 3	1984	0,0 5	10	сталь
8	ТК	ТК-7	1984	0,1	15	сталь
	ТК-7	ул. Гара жная, 1	1984	0,0 5	8	сталь
о	ТК-1	ТК-20	1984	0,1	58	сталь

	TK-20	TK-21	1984	0,1	80	сталь
10	TK-21	TK-26	1984	0,0 33	20	сталь
	TK-26	ул. Победы, 16	1984	0,0 33	2,5 6	сталь
11	TK-26	ул. Победы, 14	1984	0,0 33	2,5 6	сталь
	TK-21	TK - 30	2021	0,0 82	100	сталь
12	TK	TK-27	1984	0,0 33	2	сталь
	TK-27	ул. Победы, 19	1984	0,0 33	4,7 3	сталь
13	TK	ул. Победы, 15	1984	0,0 33	6,7 3	сталь
	TK	TK-29	1984	0,0 82	20	сталь
14	TK-29	TK	1984	0,0 82	10	сталь
	TK-30	ул. Победы, 13	1984	0,0 33	4,7 3	сталь
15	TK	TK-30	1984	0,0 33	2	сталь
16	TK	TK	1984	0,0 33	20	сталь
17	TK	ул. Победы, 8	1984	0,0 33	2,5 6	сталь
18	TK	ул. Победы, 10	1984	0,0 33	20	сталь
19	TK-21	TK-22	1984	0,0 82	119 ,6	сталь
20	TK-22	Эл.цех	1984	0,0 4	6,5	сталь
21	TK-22	АТС Сибирь- телеком	1984	0,0 4	18	сталь
22	TK-22	TK	1984	0,0 82	24, 8	сталь
23	TK	TK-24	1984	0,0 82	2	сталь
24	TK-24	ул. Победы, 20	1984	0,0 82	4	сталь
25	TK	TK	1984	0,0 82	30	сталь

2 6	ТК	ул. Победы, 22	1984	0,0 82	6	сталь
2 7	ТК	ТК	1984	0,0 82	20	сталь
2 8	ТК-25	ул. Победы, 24	1984	0,0 82	4	сталь
2 9	ТК	ТК-1	1984	0,1	10	сталь
3 0	ТК	ТК-8	1984	0,0 82	99	сталь
3 1	ТК-8	ТК-14	1984	0,0 82	23, 6	сталь
3 2	ТК-14	Школа	1984	0,0 82	3	сталь
3 3	ТК-8	ТК-15	1984	0,1	45, 5	сталь
3 4	ТК-15	ТК-16	2021	0,1	50	сталь
3 5	ТК-16	Детский сад	1984	0,1	4	сталь
3 6	ТК-8	ТК-9	1984	0,1	25, 6	сталь
3 7	ТК-9	ТК-10	1984	0,0 82	55, 55	сталь
3 8	ТК-10	ТК-11	1984	0,0 5	41, 01	сталь
3 9	ТК-11	Здание	1984	0,0 5	3	сталь
4 0	ТК-11	Гаражи	1984	0,0 5	16, 2	сталь
4 1	ТК-10	ТК-12	1984	0,1	57	сталь
4 2	ТК-12	ул.Пионерск ая,4	1984	0,0 5	3	сталь
4 3	ТК-12	ТК-13	1984	0,1	53, 6	сталь
4 4	ТК-13	ул.Пионерск ая,2	1984	0,0 5	3	сталь
4 5	ТК-8	ТК-17	1984	0,1	172 ,5	сталь
4 6	ТК-17	Дом культуры	1984	0,1	46, 9	сталь
4 7	ТК-17	ТК-18	1984	0,0 82	38	сталь

4 8	ТК-18	Центральная контора ОАО «Тайнинско е»	1984	0,1	9,2	сталь
4 9	ТК-18	ТК-19	1984	0,0 5	58, 8	сталь
5 0	ТК-19	Почта,Сбер касса	1984	0,0 82	59, 5	сталь
5 1	ТК-19	Сельская ад- министраци я	1984	0,0 82	11, 66	сталь
5 2	ТК-20	ул. Победы, 21	1984	0,0 5	20	сталь
5 3	ТК		1984	0,0 82	16, 9	сталь
5 4	ТК	ТК-25	1984	0,0 82	2	сталь
5 5	ТК	ул. Победы, 26	1984	0,0 82	88	сталь
5 6	ТК-12	ул. Пионер- ская, 6	1984	0,0 5	3	сталь
5 7		ул. Победы, 11	1984	0,0 33	6,7 3	сталь
5 8		ТК	1984	0,1	83	сталь
5 9	ТК	ТК	1984	0,0 82	36, 8	сталь
6 0	ТК-4	Стационар	1984	0,1	35, 5	сталь

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии

На территории с. Астафьевка действует 1 источник централизованного теплоснабжения. Источник тепловой энергии обслуживает как физических, так и юридических лиц. Схема расположения существующих источников тепловой энергии и зоны их действия представлена в приложении 1.

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

Схема административного деления с. Астафьевка с указанием расчетных

элементов территориального деления (кадастровых кварталов) приведена в приложении 2.

Таблица 8. Значения потребления тепловой энергии в зависимости от категории потребителя

Элемент территориального деления	Количество потребителей	Значение потребления тепловой энергии	
		На отопле ние, Гкал/час	На горячее водоснабжение, Гкал/час
Котельная с. Астафьевка			
Бюджетные потребители	6	0,47 84	0,065 4
Юридические лица	6	0,05 79	0,004 1
Население	-	0,16 41	0,037 6

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

Таблица 9. Значения потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии

№ п / п	Источник тепловой энергии	Подключенная нагрузка, Гкал/час		
		Всего	Отопление	ГВС
1	Котельная с. Астафьевка	0,821	0,7004	0,1070

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

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

температура наружного воздуха - минус 42°C.

Таблица 10. Баланс установленной, тепловой мощности нетто в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии

№	Источник тепловой энергии	Установленная мощность, Гкал/час	Собственные нужды, Гкал/час	Тепловая нагрузка на потребителей, Гкал/час	Тепловая мощность нетто, Гкал/час	Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/час
1	Котельная с. Астафьевка	2,16	0,023	0,821	1,273	+0,4517

Часть 7. Балансы теплоносителя

На котельной с. Астафьевка водоподготовительные установки для теплоносителя имеются.

Таблица 11. Расчетное количество теплоносителя

Наименование источника	Котельная с. Астафьевка
Расход сетевой воды на систему отопления, т/ч	49,41
Расход воды на подпитку, т/ч, в т.ч.:	10,06
Расход сетевой воды на утечку из подающего трубопровода, т/ч	0,03
Расход сетевой воды на утечку из обратного трубопровода, т/ч	0,03
Расход сетевой воды на ГВС, т/ч	9,9
Расход воды на утечку из системы теплоснабжения, т/ч	0,1

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

Поставка и хранение резервного и аварийного топлива не предусмотрена. Обеспечение топливом производится надлежащим образом в соответствии с действующими нормативными документами. На котельной с. Астафьевка в

качестве основного, резервного и аварийного вида топлива используется бурый уголь.

Таблица 12. Характеристика топлива

Вид топлива	Место поставки	Низшая теплота сгорания, Ккал/кг.	Примечание
Бурый уголь 2БР	ООО «Сибирский уголь», разрез «Орловский», марка 2БР	4100	-

Часть 9. Надежность теплоснабжения

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

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

Расчет показателей системы с учетом надежности должен производиться для каждого потребителя. При этом минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать для:

- источника теплоты $R_{ит}=0,97$;
- тепловых сетей $R_{тс}=0,9$
- потребителя теплоты $R_{пт}=0,99$;
- СЦТ в целом $R_{сцт} = 0,9 \times 0,97 \times 0,99 = 0,86$.

В настоящее время не существует общей методики оценки надежности систем коммунального теплоснабжения по всем или большинству показателей

надежности. Для оценки используются такие показатели, как вероятность безотказной работы СЦТ; готовность и живучесть. В основу расчета вероятности безотказной работы системы положено понятие плотности потока отказов ω (1/км.год). При этом сама вероятность отказа системы равна произведению плотности потока отказов на длину трубопровода (км) и времени наблюдения (год).

Вероятность безотказной работы P определяется по формуле:

$$P = e^{-w} \quad (9.1)$$

где,

ω – плотность потока учитываемых отказов, сопровождающихся снижением подачи тепла потребителям (1/км.год):

$$w = a \cdot m \cdot K \cdot L^{0.208} \quad (9.2)$$

где,

a – эмпирический коэффициент, принимается равным 0,00003; m – эмпирический коэффициент потока отказов, принимается 1;

K – коэффициент, учитывающий старение конкретного участка теплосети. При проектировании $K=1$. Во всех других случаях рассчитывается по формуле:

$$K = 3 \cdot L^{2.6} \quad (9.3)$$

$$I = \frac{1}{n_0} \cdot n \quad (9.4)$$

где,

I – индекс утраты ресурса;

n – возраст трубопровода, год;

n_0 – расчетный срок службы трубопровода, год.

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

Таблица 13. Надежность
теплоснабжения

№ п / п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Год ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	Kc	Плотность потока отказов	Вероятность безотказной работы
1	Котельная-	ТК	1984	0,1	4,41277747	1,9491E-05	0,999980509
2	ТК-1	ТК-2	1984	0,1	4,41277747	1,9491E-05	0,999980509
	ТК-2	Дом быта	1984	0,082	4,41277747	1,8703E-05	0,999981297
3	ТК-2	ТК-3	1984	0,1	4,41277747	1,9491E-05	0,999980509
	ТК-3	Поликлиника	1984	0,05	4,41277747	1,6874E-05	0,999983126
4	ТК-3	ТК-4	1984	0,1	4,41277747	1,9491E-05	0,999980509
	ТК-4	Аптека	1984	0,05	4,41277747	1,6874E-05	0,999983126
5	ТК-4	Столовая	1984	0,05	4,41277747	1,6874E-05	0,999983126
	ТК-3	ТК-5	1984	0,082	4,41277747	1,8703E-05	0,999981297
6	ТК-5	ул. Победы, 4	1984	0,033	4,41277747	1,5477E-05	0,999984523
	ТК-5	ул. Победы, 2	1984	0,033	4,41277747	1,5477E-05	0,999984523
7	ТК-5		1984	0,082	4,41277747	1,8703E-05	0,999981297
	ТК	ул. Гаражная, 3	1984	0,05	4,41277747	1,6874E-05	0,999983126
8	ТК	ТК-7	1984	0,1	4,41277747	1,9491E-05	0,999980509
	ТК-7	ул. Гаражная, 1	1984	0,05	4,41277747	1,6874E-05	0,999983126
9	ТК-1	ТК-20	1984	0,1	4,41277747	1,9491E-05	0,999980509
	ТК-20	ТК-21	1984	0,1	4,41277747	1,9491E-05	0,999980509

1 0	TK-21	TK-26	198 4	0,0 33	4,4127774 7	1,5477E- 05	0,9999845 23
	TK-26	ул. Победы, 16	198 4	0,0 33	4,4127774 7	1,5477E- 05	0,9999845 23
1 1	TK-26	ул. Победы, 14	198 4	0,0 33	4,4127774 7	1,5477E- 05	0,9999845 23
	TK-21	TK	198 4	0,0 82	4,4127774 7	1,8703E- 05	0,9999812 97
1 2	TK	TK-27	198 4	0,0 33	4,4127774 7	1,5477E- 05	0,9999845 23
	TK-27	ул. Победы, 19	198 4	0,0 33	4,4127774 7	1,5477E- 05	0,9999845 23
1 3	TK	ул. Победы, 15	198 4	0,0 33	4,4127774 7	1,5477E- 05	0,9999845 23
	TK	TK-29	198 4	0,0 82	4,4127774 7	1,8703E- 05	0,9999812 97
1 4	TK-29	TK	198 4	0,0 82	4,4127774 7	1,8703E- 05	0,9999812 97
	TK-30	ул. Победы, 13	198 4	0,0 33	4,4127774 7	1,5477E- 05	0,9999845 23
1 5	TK	TK-30	198 4	0,0 33	4,4127774 7	1,5477E- 05	0,9999845 23
1 6	TK	TK	198 4	0,0 33	4,4127774 7	1,5477E- 05	0,9999845 23
1 7	TK	ул. Победы, 8	198 4	0,0 33	4,4127774 7	1,5477E- 05	0,9999845 23
1 8	TK	ул. Победы, 10	198 4	0,0 33	4,4127774 7	1,5477E- 05	0,9999845 23
1 9	TK-21	TK-22	198 4	0,0 82	4,4127774 7	1,8703E- 05	0,9999812 97
2 0	TK-22	Эл.цех	198 4	0,0 4	4,4127774 7	1,6109E- 05	0,9999838 91
2 1	TK-22	АТС Сибирь телеком	198 4	0,0 4	4,4127774 7	1,6109E- 05	0,9999838 91
2 2	TK-22	TK	198 4	0,0 82	4,4127774 7	1,8703E- 05	0,9999812 97
2 3	TK	TK-24	198 4	0,0 82	4,4127774 7	1,8703E- 05	0,9999812 97
2 4	TK-24	ул. Победы, 20	198 4	0,0 82	4,4127774 7	1,8703E- 05	0,9999812 97
2	TK	TK	198	0,0	4,4127774	1,8703E-	0,9999812

5			4	82	7	05	97
2 6	ТК	ул. Победы, 22	198 4	0,0 82	4,4127774 7	1,8703E- 05	0,9999812 97
2 7	ТК	ТК	198 4	0,0 82	4,4127774 7	1,8703E- 05	0,9999812 97
2 8	ТК-25	ул. Победы, 24	198 4	0,0 82	4,4127774 7	1,8703E- 05	0,9999812 97
2 9	ТК	ТК-1	198 4	0,1	4,4127774 7	1,9491E- 05	0,9999805 09
3 0	ТК	ТК-8	198 4	0,0 82	4,4127774 7	1,8703E- 05	0,9999812 97
3 1	ТК-8	ТК-14	198 4	0,0 82	4,4127774 7	1,8703E- 05	0,9999812 97
3 2	ТК-14	Школа	198 4	0,0 82	4,4127774 7	1,8703E- 05	0,9999812 97
3 3	ТК-8	ТК-15	198 4	0,1	4,4127774 7	1,9491E- 05	0,9999805 09
3 4	ТК-15	ТК-16	198 4	0,1	4,4127774 7	1,9491E- 05	0,9999805 09
3 5	ТК-16	Детский сад	198 4	0,1	4,4127774 7	1,9491E- 05	0,9999805 09
3 6	ТК-8	ТК-9	198 4	0,1	4,4127774 7	1,9491E- 05	0,9999805 09
3 7	ТК-9	ТК-10	198 4	0,0 82	4,4127774 7	1,8703E- 05	0,9999812 97
3 8	ТК-10	ТК-11	198 4	0,0 5	4,4127774 7	1,6874E- 05	0,9999831 26
3 9	ТК-11	Здание	198 4	0,0 5	4,4127774 7	1,6874E- 05	0,9999831 26
4 0	ТК-11	Гаражи	198 4	0,0 5	4,4127774 7	1,6874E- 05	0,9999831 26
4 1	ТК-10	ТК-12	198 4	0,1	4,4127774 7	1,9491E- 05	0,9999805 09
4 2	ТК-12	ул.Пионе рская, 4	198 4	0,0 5	4,4127774 7	1,6874E- 05	0,9999831 26
4 3	ТК-12	ТК-13	198 4	0,1	4,4127774 7	1,9491E- 05	0,9999805 09
4 4	ТК-13	ул.Пионе рская, 2	198 4	0,0 5	4,4127774 7	1,6874E- 05	0,9999831 26
4 5	ТК-8	ТК-17	198 4	0,1	4,4127774 7	1,9491E- 05	0,9999805 09
4 6	ТК-17	Дом куль- туры	198 4	0,1	4,4127774 7	1,9491E- 05	0,9999805 09
4 7	ТК-17	ТК-18	198 4	0,0 82	4,4127774 7	1,8703E- 05	0,9999812 97

4 8	TK-18	Центральная контора ОАО "Тай-ни"	198 4	0,1	4,4127774 7	1,9491E-05	0,9999805 09
4 9	TK-18	TK-19	198 4	0,0 5	4,4127774 7	1,6874E-05	0,9999831 26
5 0	TK-19	Почта, Сберкасса	198 4	0,0 82	4,4127774 7	1,8703E-05	0,9999812 97
5 1	TK-19	Сельская администрация	198 4	0,0 82	4,4127774 7	1,8703E-05	0,9999812 97
5 2	TK-20	ул. Победы, 21	198 4	0,0 5	4,4127774 7	1,6874E-05	0,9999831 26
5 3	TK		198 4	0,0 82	4,4127774 7	1,8703E-05	0,9999812 97
5 4	TK	TK-25	198 4	0,0 82	4,4127774 7	1,8703E-05	0,9999812 97
5 5	TK	ул. Победы, 26	198 4	0,0 82	4,4127774 7	1,8703E-05	0,9999812 97
5 6	TK-12	ул. Пионерская, 6	198 4	0,0 5	4,4127774 7	1,6874E-05	0,9999831 26
5 7		ул. Победы, 11	198 4	0,0 33	4,4127774 7	1,5477E-05	0,9999845 23
5 8		TK	198 4	0,1	4,4127774 7	1,9491E-05	0,9999805 09
5 9	TK	TK	198 4	0,0 82	4,4127774 7	1,8703E-05	0,9999812 97
6 0	TK-4	Станция	198 4	0,1	4,4127774 7	1,9491E-05	0,9999805 09

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 СНиП 2.01.01.82 «Строительная климатология и

геофизика» или Справочника Манюк В.И. «Наладка и эксплуатация водяных тепловых сетей».

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

где:

t_B - 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_n - температура в отапливаемом помещении, которая была в момент начала исходного события, °С;

t_n - температура наружного воздуха, усредненная на периоде времени Z , °С;

Q_0 - подача теплоты в помещение, Дж/ч;

$q_0 V$ - удельные расчетные тепловые потери здания, Дж/(ч°С);

β - коэффициент аккумуляции помещения (здания) для жилого здания равно 40 ч.

$$t_B = t_n + \frac{Q_0}{q_0 V} + \frac{Q_0}{q_0 V} \frac{(t_n - t_n - \frac{Q_0}{q_0 V})}{e^{\frac{Z}{\beta}}} \quad (9.5)$$

Для расчета времени снижения температуры в жилом здании до $+12^{\circ}\text{C}$ при

внезапном прекращении теплоснабжения, при $\frac{Q_0}{q_0 V} = 0$) формула имеет следующий вид:

$$Z = b \ln \frac{(t' - t_n)}{(t_{6.0} - t_n)} \quad (9.6)$$

где внутренняя температура, которая устанавливается критерием отказа теплоснабжения ($+12^{\circ}\text{C}$ для жилых зданий);

Расчет проводится для каждой градации повторяемости температуры наружного воздуха.

Таблица 14. Расчет времени снижения температуры внутри отапливаемого помещения

Температура на- ружного воздуха, °C	Повторяемость температур на- ружного воздуха, час	Время снижения тем- пературы воздуха внутри отапливаемого помещения до +12°C
-42	0	5,2 5
-40	9	5,7 2
-35	7 8	6,2 8
-30	203	6,9 7
-25	417	7,8 2
-20	745	8,9 2
-15	1205	10, 38
-10	1853	12, 4
-5	2741	15, 42
0	3804	20, 43
+5	4796	30, 48
+8	5195	43, 94

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

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

- реконструкция участков со сроком службы, превышающим расчетный срок службы трубопроводов, параметр потока отказов ω для которых принимает большие значения;
- строительство резервных связей (перемычек);
- повышение коэффициента аккумуляции теплоты зданий (утепление,

программы энергосбережения).

Кроме того, помимо схемных решений, общей рекомендацией по повышению надёжности теплоснабжения является внедрение мероприятия по улучшению эксплуатации тепловых сетей - вентиляция камер и каналов, прокладка дренажных линий, внедрение систем электрохимической защиты.

Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Техничко-экономические показатели не представлены.

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

На территории с. Астафьевка услуги по теплоснабжению оказывает – АО «КрасЭКо».

Утвержден тариф для потребителей:

- прочие потребители 501,03 руб/Гкал.
- население (с НДС) 601,24 руб/Гкал.

Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа.

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

Основное оборудование источников, как правило, имеет высокую степень износа. Фактический срок службы значительной части оборудования котельных больше предусмотренного технической документацией. Это оборудование физически и морально устарело и существенно уступает по экономичности современным образцам. Причина такого положения состоит в отсутствии средств у собственника или эксплуатирующей организации для замены оборудования на более современные аналоги.

Тепловые сети имеют достаточно большой процент износа. Неудовлетворительное состояние каналов и тепловых камер: заиливание,

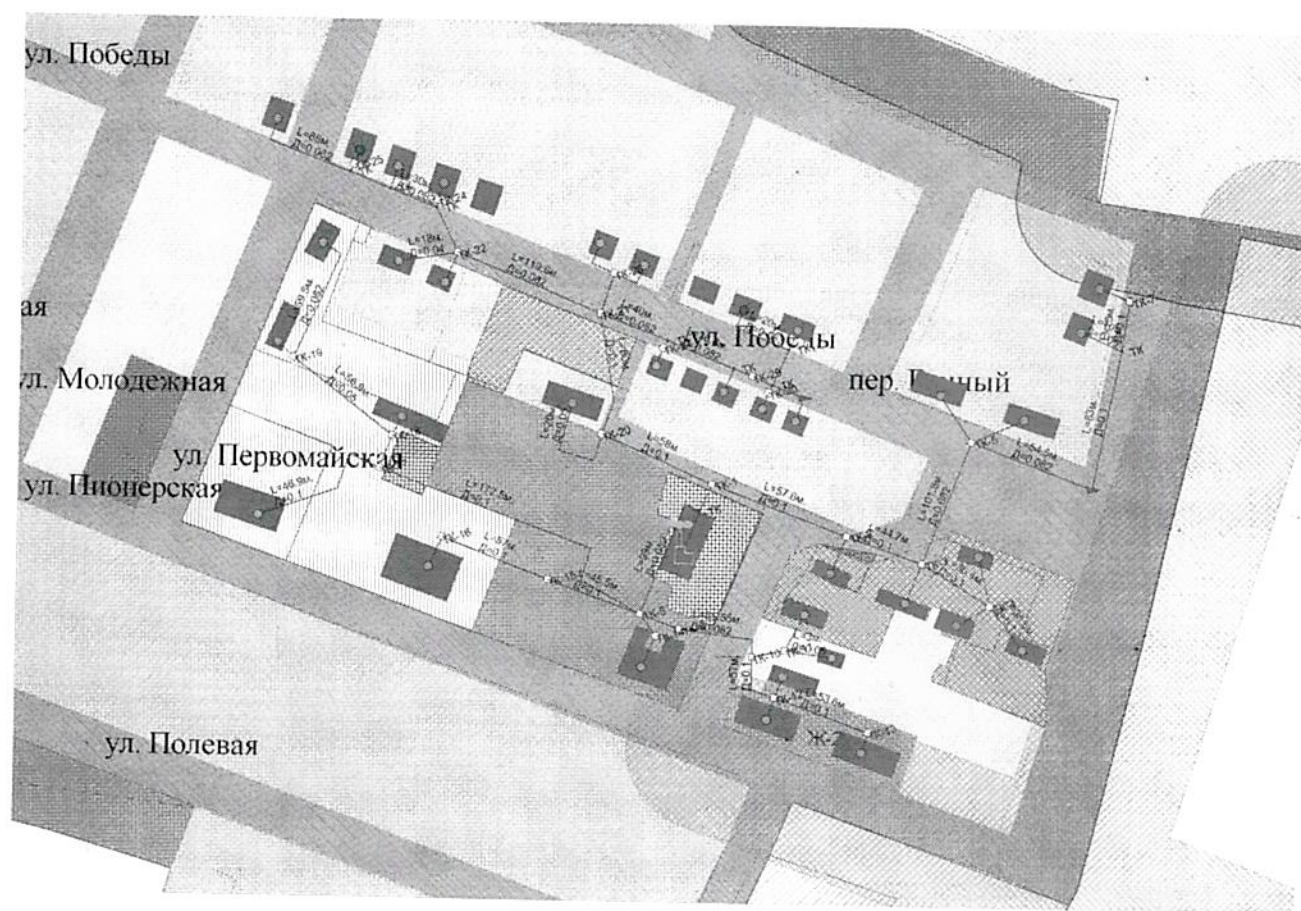
затопление водой теплопроводов, капли с перекрытий и проникновение атмосферных осадков отсутствие надежных антикоррозионных покрытий трубопроводов.

Котельная не оснащена приборами учета потребляемых ресурсов, произведенной и отпущенной тепловой энергии и теплоносителя, средствами автоматического управления технологическими процессами и режимом отпуска тепла. Это приводит к невысокой экономичности неизношенного оборудования, находящегося в хорошем техническом состоянии.

Список использованных источников

1. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».
2. Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения
(утвержденные совместным приказом Минэнерго РФ и Минрегиона РФ).
3. РД-7-ВЭП «Расчет систем централизованного теплоснабжения с учетом требований надежности».

Приложение 1. Существующая схема тепловой сети.



Приложение 2. Схема административного деления с указанием расчетных элементов территориального деления (кадастровых кварталов).



Приложение 3. Принципиальная схема котельной.

