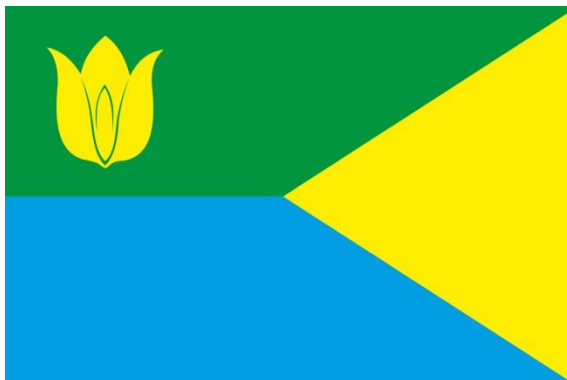


УТВЕРЖДЕНО

Постановлением Администрации
Кунашакского муниципального района

от _____ 20____ г. № _____



**Схема теплоснабжения
Муслюмовского сельского поселения
Кунашакского района
Челябинской области на период до 2033г.**

(актуализация на 2022г.)

**ТОМ 1
УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ.**

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

Разработал:
Индивидуальный
предприниматель

В.Н. Гилязов

2021г.

Оглавление

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ.....	5
ПЕРЕЧЕНЬ ИЛЛЮСТРАЦИЙ.....	6
ВВЕДЕНИЕ.....	7
ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ТЕРМИНОВ, ОПРЕДЕЛЕНИЙ И СОКРАЩЕНИЙ.....	9
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения.	13
Часть 1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста 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.	13
Часть 1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.....	14
Часть 1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	16
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.	17
Часть 2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.	19
Часть 2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.	22
Часть 2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии.	22
Часть 2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений.	22
Часть 2.5 Радиус эффективного теплоснабжения.....	22
Часть 2.6 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии.....	24
Часть 2.7 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии.	24
Часть 2.8 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии.	25
Часть 2.13 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки.	26
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....	27
Часть 3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.	27
Часть 3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.	27
Раздел 4. Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения.....	29
Часть 4.1 Основные принципы развития системы теплоснабжения.	29
Часть 4.2 Описание сценариев развития теплоснабжения поселения.	29
Часть 4.3 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения.	29
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.	31

Часть 5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения.	31
Часть 5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.	31
Часть 5.3 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.	31
Часть 5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.	31
Часть 5.5 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно.	33
Часть 5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.	33
Часть 5.7 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации.	33
Часть 5.8 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения.	33
Часть 5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.	34
Часть 5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.	34
Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.	35
Часть 6.1 Предложения по реконструкции и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности.	35
Часть 6.2 Предложений по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых территориях поселения.	35
Часть 6.3 Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.	35
Часть 6.4 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.	35
Часть 6.5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.	36
Часть 6.6 Наладка гидравлического режима теплосетей и иные предложения, направленные на повышение эффективности централизованного теплоснабжения.	36
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения".....	38
7.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.	38

7.2	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.	38
Раздел 8.	Перспективные топливные балансы.	39
Часть 8.1	Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.	39
Часть 8.2	Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.	41
Раздел 9.	Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.	42
Часть 9.1	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе.	42
Часть 9.2	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.	43
Часть 9.3	Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы.	43
Часть 9.4	Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.	43
Часть 9.5	Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.	44
	Общие выводы по ИП:	44
Раздел 10.	Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций).	45
Часть 10.1	Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций).	45
Часть 10.2	Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).	45
Часть 10.3	Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией.	46
Часть 10.4	Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.	50
Часть 10.5	Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения.	51
Раздел 11.	Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.	52
Раздел 12.	Решения по бесхозяйным сетям.	53
Раздел 13.	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.	54
Часть 13.1	Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.	54
Часть 13.2	Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.	54
Часть 13.3	Предложения по корректировке утвержденной региональной 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.	54
Часть 13.4	Описание решений о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения.	55
Часть 13.5	Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.	55

Часть 13.6 Описание решений о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.	55
Часть 13.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.	56
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения.	57
Часть 14.1 Результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.	57
Часть 14.2 Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения поселения с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения.	57
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.....	60
СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ	62

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1 Общая информация об административно-территориальном устройстве поселения, показатели жилищного фонда и численность населения.	14
Таблица 2 Общий прогноз приростов площади строительных фондов.	14
Таблица 3 Базовый уровень потребления тепловой энергии по СЦТ Муслюмовского СП с разделением по категориям потребителей и виду потребления.	15
Таблица 4 Базовая расчётная тепловая нагрузка по СЦТ Муслюмовского СП с разделением по категориям потребителей и виду потребления.	15
Таблица 5 Плановые показатели полезного отпуска тепловой энергии на 2021 год.	16
Таблица 6 Прогноз приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в зоне действия СЦТ «ж/д ст. Муслюмово».....	17
Таблица 7 Прогноз приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в зоне действия СЦТ «пос. Муслюмово».....	18
Таблица 8 Общие сведения по СЦТ Муслюмовского СП.	20
Таблица 9 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей СЦТ «ж/д ст. Муслюмово».	23
Таблица 10 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей СЦТ «пос. Муслюмово».	24
Таблица 11 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.	28
Таблица 12 Реестр проектов схемы теплоснабжения и график их финансирования.	32
Таблица 13 Предложения по величине УТМ источников тепловой энергии СЦТ Муслюмовского СП.	34
Таблица 14 Общий топливный баланс, совмещённый с балансом тепловой энергии, в целом по СЦТ Муслюмовского СП.	40
Таблица 15 Существующий и перспективный топливный баланс СЦТ «ж/д ст. Муслюмово».	40
Таблица 16 Существующий и перспективный топливный баланс СЦТ «пос. Муслюмово».	41
Таблица 17 Рекомендуемый результат присвоения статуса ЕТО при утверждении схемы теплоснабжения.	45
Таблица 18 Реестр зон деятельности ООО «Стрела».	46
Таблица 19 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень ТСО.	51
Таблица 20 Индикаторы развития систем теплоснабжения Муслюмовского СП.	58
Таблица 24 Прогноз динамики тарифа на тепловую энергию.	61

ПЕРЕЧЕНЬ ИЛЛЮСТРАЦИЙ

Рисунок 1 Зоны действия систем теплоснабжения и расположение котельных в п. Муслюмово ж.д.ст. .	21
Рисунок 11 Прогнозируемая динамика потребления топлива на централизованное теплоснабжение, т.у.т.	39
Рисунок 12 Прогнозируемая динамика усреднённого КПД котельных и эффективности СЦТ.....	39
Рисунок 4 Распределение затрат при реализации проектов, предусмотренных схемой теплоснабжения в зависимости от источников финансирования.....	43
Рисунок 5 Динамика тарифа на тепловую энергию	60

ВВЕДЕНИЕ

Схема теплоснабжения Муслюмовского сельского поселения Кунашакского района Челябинской области на период до 2033г. (далее по тексту – схема теплоснабжения) выполнена во исполнение требований Федерального Закона от 27.07.2010г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», устанавливающего статус схемы теплоснабжения, как документа, разрабатываемого в целях удовлетворения спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, а также экономического стимулирования развития систем теплоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий.

Схема теплоснабжения Муслюмовского сельского поселения Кунашакского района Челябинской области на период до 2033г. разработана в 2019г. и утверждена Решением Собрания депутатов Кунашакского района Челябинской области от 30.04.2019г. №45.

Актуализация схемы теплоснабжения на 2022год проводилась Индивидуальным предпринимателем Гилязовым В.Н. в соответствии с условиями муниципального контракта №21 от 18.02.2021г.

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

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г № 190-ФЗ "О теплоснабжении";
- Постановление Правительства РФ от 22 Февраля 2012 г. № 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения";
- Приказ Министерства энергетики РФ от 05 марта 2019г. №212 "Об утверждении методических указаний по разработке схем теплоснабжения".

Основные принципы разработки схемы теплоснабжения:

- а) обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;
- б) обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами;
- в) обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки тепловой и электрической энергии для организации теплоснабжения с учетом экономической обоснованности;
- г) соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;
- д) минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на единицу потребляемой тепловой энергии для потребителя в долгосрочной перспективе;
- е) обеспечение недискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;
- ж) согласование схем теплоснабжения с иными программами развития сетей инженерно-технического обеспечения.

При разработке схемы теплоснабжения использовались исходные данные, предоставленные администрацией Кунашакского муниципального района (далее по тексту – Кунашакский МР) и теплоснабжающими организациями, в том числе следующие документы и источники:

- Схема территориального планирования (ТП) Кунашакского МР;
- Генеральный план (ГП) Муслюмовского сельского поселения (СП);

- Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры МО Муслюмовское сельское поселение Кунашакского района на период 2018-2020 годы и на перспективу до 2027 года;
- Температурные графики, схемы сетей теплоснабжения, технологические схемы источников тепловой энергии, сведения по основному оборудованию, данные по присоединенной тепловой нагрузке и т.п.;
- Показатели хозяйственной и финансовой деятельности теплоснабжающей организации (данные с официального сайта Федеральной антимонопольной службы «раскрытие информации» - <http://ri.eias.ru>);
- Статистическая отчетность теплоснабжающих организаций о выработке и отпуске тепловой энергии и использовании ТЭР в натуральном выражении;
- Предложения теплоснабжающих организаций по внесению изменений в схему теплоснабжения;
- Данные с официального сайта администрации Кунашакского МР (<https://kunashak.ru>).

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

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

Схема теплоснабжения состоит из трёх томов.

Первый том - «Схема теплоснабжения Муслюмовского сельского поселения Кунашакского района Челябинской области на период до 2033 года» состоит из одной книги (утверждаемая часть схемы теплоснабжения), включающей результаты расчётов, основные выводы и решения по схеме теплоснабжения.

Второй том - Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения Муслюмовского сельского поселения Кунашакского района Челябинской области на период до 2033 года состоит из двух книг включающих в себя описательную и расчётно-аналитическую части, а также графические материалы.

Третий том - Исходные данные для разработки схемы теплоснабжения Муслюмовского сельского поселения Кунашакского района Челябинской области на период до 2033 года состоит из одной книги включающей в себя копии первичных документов, использованных при разработке схемы теплоснабжения.

ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ТЕРМИНОВ, ОПРЕДЕЛЕНИЙ И СОКРАЩЕНИЙ

В настоящем документе используются следующие термины и сокращения:

Термины.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Реконструкция — процесс изменения устаревших объектов, с целью придания свойств новых в будущем. Реконструкция объектов капитального строительства (за исключением линейных объектов) — изменение параметров объекта капитального строительства, его частей. Реконструкция линейных объектов (водопроводов, канализации) — изменение параметров линейных объектов или их участков (частей), которое влечет за собой изменение класса,

категории и (или) первоначально установленных показателей функционирования таких объектов (пропускной способности и других) или при котором требуется изменение границ полос отвода и (или) охранных зон таких объектов.

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

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

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

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

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

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения (источник: Федеральный закон №190 «О теплоснабжении»).

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Сокращения.

АСКУЭ – автоматизированная система контроля и учёта энергоресурсов.
АГБМК – автоматическая газовая блочно-модульная котельная.
БМК – блочно-модульная котельная.
ВПУ – водоподготовительные установки
ГВС – система горячего водоснабжения.
ГИС – геоинформационная система.
ЕТО – единая теплоснабжающая организация.
ИТП – индивидуальный тепловой пункт.
ИЖФ - индивидуальный жилой фонд.
КИП – контрольно-измерительные приборы.
КИТТ - коэффициент использования теплоты топлива
кг.у.т. - килограмм условного топлива.
МКД – многоквартирный жилой дом.
МО – муниципальное образование.
НДТ – наилучшие доступные технологии.
НТД – нормативно-техническая документация.
НС – насосная станция;
ОМ – обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения
ПВ – приточная вентиляция.
ПИР – проектно-изыскательские работы.
ПНР – пуско-наладочные работы.
ПНС – повышающая насосная станция.
ПК – поселковая котельная.
ПРК – программно – расчётный комплекс.
РТМ – располагаемая тепловая мощность.
РНИ – режимно-наладочные испытания.
РК – районная котельная.
РЧВ – резервуары чистой воды.
РЭТД – расчётный элемент территориального деления.
СП – сельское поселение.
ТЭР – топливно-энергетические ресурсы.
ТСО – теплоснабжающая организация.
ТС – тепловые сети.
ТК – тепловая камера.
т.у.т. – тонна условного топлива.
УРУТ - удельный расход условного топлива на 1ГКал выработанного тепла.
УТМ – установленная тепловая мощность.
УРЭ – удельный расход электроэнергии.
ХВС - система холодного водоснабжения.
ХВПО – химводоподготовка.
ЦСТ – централизованная система теплоснабжения.
ЦТП – центральный тепловой пункт;
SCADA – система визуализации и оперативно-диспетчерского управления.

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

Часть 1.1 Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и прироста отопливаемой 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.

Общая информация по административно-территориальному устройству поселения, показатели жилищного фонда и численность населения по каждому населённому пункту Муслюмовского СП по состоянию на 2020г., приведены в таблице 1.

Прогноз прироста площади строительных фондов выполнен на основании данных генерального плана (ГП) Муслюмовского СП и схемы территориального планирования (ТП) Кунашакского МР.

В соответствии с ГП Муслюмовского СП и схемы ТП Кунашакского МР:

- строительство многоквартирного жилищного фонда не планируется;
- планируется повысить уровень обеспеченности населения жильем до 30м² на человека к 2027г.;
- до 2027г. планируется строительство только малоэтажных индивидуальных жилых домов.

Информация по ветхому (аварийному) жилью на территории Муслюмовского СП отсутствует.

В соответствии со схемой ТП Кунашакского МР на период до 2024года:

- основными локомотивами экономики района останутся сельскохозяйственные предприятия и предприятия переработки сельхозпродукции;
- развитие производства строительных материалов, складского хозяйства и других производств, использующих ресурс близости потребительских рынков;
- развитие туристских услуг при условии создания соответствующей инфраструктуры, организация любительского рыболовства, совершенствование охотугодий и решения экологических проблем, а также формирования имиджа района как бережно относящегося к окружающей среде;
- развитие малого бизнеса в сфере услуг, досуга, развлечений, физкультуры, торговли.

Прогноз прироста площади строительных фондов в п. Муслюмово ж.д.ст. с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественно-деловой и производственный фонды приведён в таблице 2.

Том 1: Схема теплоснабжения Муслюмовского СП

Таблица 1 Общая информация об административно-территориальном устройстве поселения, показатели жилищного фонда и численность населения.

№пп	Наименование населённого пункта	Численность населения по состоянию на 2020г, чел	Общая площадь жилищного фонда на 2020г, тыс.м.кв.	Общая количество жилых домов по состоянию на 2015г., шт	Количество МКД (2 этаж.), шт	Общая площадь МКД, тыс.м.кв.	Количество жилых домов блокированной застройки (однэтажные МКД) и индивидуальных жилых домов (ИЖД), шт	Общая площадь жилых домов блокированной застройки (однэтажные МКД) и индивидуальных жилых домов (ИЖД), м.кв.
1	п. Карагайлы	9	нд	5	0	нд	5	нд
2	п. Муслюмово ж.д.ст.	3223	нд	923	5	нд	917	нд
3	с. Муслюмово	98	нд		0	нд		нд
4	с. Новое Курманово	405	нд	216	0	нд	216	нд
5	с. Нугуманово	297	нд	135	0	нд	135	нд
6	п. Разъезд № 5	20	нд	8	0	нд	8	нд
7	д. Султаново	242	нд	175	0	нд	175	нд
8	д. Сураково	317	нд	124	0	нд	124	нд
Всего:		4611	97,2	1586	5	нд	1581	нд

Таблица 2 Общий прогноз приростов площади строительных фондов.

№пп	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030	2033
п. Муслюмово ж.д.ст.										
1	Прирост нового строительного фонда нарастающим итогом, в том числе:	тыс. кв. м	1,18	5,09	6,31	7,56	8,82	10,11	12,76	12,76
1.1	многоквартирный жилищный фонд	тыс. кв. м	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	индивидуальный жилищный фонд и жилищный фонд малоэтажной блокированной застройки	тыс. кв. м	1,2	5,1	6,3	7,6	8,8	10,1	12,8	12,8
1.3	общественно-деловой фонд	тыс. кв. м	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	производственный фонд	тыс. кв. м	0	0	0	0	0	0	0	0

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

За базовый уровень потребления тепла принят расчётный уровень потребления тепловой энергии в 2020 году.

Базовый уровень потребления тепловой энергии по СЦТ Муслюмовского СП с разделением по категориям потребителей и виду потребления представлен в таблице 3.

Базовая расчётная тепловая нагрузка по СЦТ Муслюмовского СП с разделением по категориям потребителей и виду потребления представлена в таблице 4.

Плановые показатели полезного отпуска тепловой энергии на 2021г. по каждой СЦТ по видам потребления и по категориям потребителей приведены в таблице 5

Том 1: Схема теплоснабжения Муслимовского СП

Таблица 3 Базовый уровень потребления тепловой энергии по СЦТ Муслимовского СП с разделением по категориям потребителей и виду потребления.

Наименование СЦТ			СЦТ «ж/д ст. Муслимово»	СЦТ «пос. Муслимово»	ИТОГО по Муслимовскому СП
население	отопление и вентиляция	Гкал	1280	0	1280
	ГВС	Гкал	0	0	0
	суммарное потребление	Гкал	1280	0	1280
бюджетная сфера	отопление и вентиляция	Гкал	1040	2940	3980
	ГВС	Гкал	0	0	0
	суммарное потребление	Гкал	1040	2940	3980
прочие потребители	отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0
	ГВС	Гкал	0	0	0
	суммарное потребление	Гкал	0	0	0
Итого	отопление и вентиляция	Гкал	2320	2940	5260
	ГВС	Гкал	0	0	0
	суммарное потребление	Гкал	2320	2940	5260

Таблица 4 Базовая расчётная тепловая нагрузка по СЦТ Муслимовского СП с разделением по категориям потребителей и виду потребления.

Наименование СЦТ			СЦТ «ж/д ст. Муслимово»	СЦТ «пос. Муслимово»	ИТОГО по Муслимовскому СП
население	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,540	0,000	0,540
	ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
	суммарная нагрузка	Гкал/ч	0,540	0,000	0,540
бюджетная сфера	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,330	1,100	1,430
	ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
	суммарная нагрузка	Гкал/ч	0,330	1,100	1,430
прочие потребители	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
	ГВС	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
	суммарная нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000
Итого	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,87	1,10	1,97
	ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00
	суммарная нагрузка	Гкал/ч	0,87	1,10	1,97

Таблица 5 Плановые показатели полезного отпуска тепловой энергии на 2021 год.

Наименование СЦТ			СЦТ «ж/д ст. Муслюмово»	СЦТ «пос. Муслюмово»	ИТОГО по Муслюмовскому СП
Население	отопление и вентиляция	Гкал	1280	0	1280
	ГВС	Гкал	0	0	0
	суммарное потребление	Гкал	1280	0	1280
Бюджетная сфера	отопление и вентиляция	Гкал	1040	2940	3980
	ГВС	Гкал	0	0	0
	суммарное потребление	Гкал	1040	2940	3980
Прочие потребители	отопление и вентиляция	Гкал	0	0	0
	ГВС	Гкал	0	0	0
	суммарное потребление	Гкал	0	0	0
Итого	отопление и вентиляция	Гкал	2320	2940	5260
	ГВС	Гкал	0	0	0
	суммарное потребление	Гкал	2320	2940	5260

Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации приведены в части 2.3 тома 2.

За единицу расчетного элемента территориального деления (РЭТД) приняты зоны действия систем теплоснабжения.

Прогноз приростов объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя до 2033г. с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления в котором предусмотрено или целесообразно осуществлять централизованное теплоснабжение и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии приведен в таблицах 6 и 7. Прогноз выполнен на основании положений Раздела 4.

Прогноз приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя до 2033г. с разделением по видам теплоснабжения в зонах действия индивидуального теплоснабжения не выполнялся по причине отсутствия данных о планируемых объемах потребления тепловой энергии.

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

Прогноз приростов объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя до 2033г. с разделением по видам теплоснабжения в производственных зонах не составлялся по причине отсутствия данных о планируемых объемах потребления тепловой энергии перспективными производственными объектами.

Том 1: Схема теплоснабжения Муслимовского СП

Таблица 6 Прогноз приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в зоне действия СЦТ «ж/д ст. Муслимово».

№пп	Составляющая баланса	ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2033
1	Численность населения пользующегося услугами центрального ГВС.	чел.	0	0	0	0	0	0	0
2	Прирост потребления тепловой энергии на централизованное отопление и вентиляцию нарастающим итогом.	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1	многоквартирный жилищный фонд	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	индивидуальный жилищный фонд и жилищный фонд блокированной застройки	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3	общественные здания	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4	производственный фонд	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Прирост потребления тепловой энергии на централизованное ГВС нарастающим итогом за счёт подключения новых потребителей.	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1	многоквартирный жилищный фонд	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2	индивидуальный жилищный фонд и жилищный фонд блокированной застройки	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.3	общественные здания	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.4	производственный фонд	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Прирост потребления тепловой энергии на централизованное ГВС нарастающим итогом за счёт перевода существующих потребителей на круглогодичное ГВС.	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Снижение потребления тепловой энергии на нужды отопления и вентиляции за счёт отключения потребителей от централизованной системы теплоснабжения нарастающим итогом.	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	47,5
5.1	перевод индивидуального жилищного фонда и жилищного фонда блокированной застройки на отопление от индивидуальных теплогенераторов	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	47,5
5.2	перевод МКД на поквартирное теплоснабжение	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.3	отключение ветхого жилищного фонда	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.4	перевод общественного фонда на отопление от индивидуальных теплогенераторов	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.5	перевод производственного фонда на отопление от индивидуальных теплогенераторов	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Снижение потребления тепловой энергии на нужды ГВС за счёт отключения потребителей от централизованной системы теплоснабжения нарастающим итогом.	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.1	перевод индивидуального жилищного фонда и жилищного фонда блокированной застройки на ГВС от индивидуальных водонагревателей	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.2	перевод МКД на ГВС от индивидуальных водонагревателей	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.3	отключение ветхого жилищного фонда	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.4	перевод общественного фонда на ГВС от индивидуальных водонагревателей	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.5	перевод производственного фонда на на ГВС от индивидуальных водонагревателей	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Расчётный объём тепловой энергии на централизованное теплоснабжение, всего	Гкал/год	2320	2320	2320	2320	2320	2320	2320
7.1	на нужды отопления и вентиляции	Гкал/год	2320	2320	2320	2320	2320	2320	2320
7.2	на нужды ГВС	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0
7.3	на технологию	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0
8	Расчётный объём тепловой энергии на централизованное теплоснабжение, всего	Гкал/год	2320	2320	2320	2320	2320	2320	2320
8.1	население	Гкал/год	1280	1280	1280	1280	1280	1280	1280
8.2	бюджетная сфера и прочие организации	Гкал/год	1040	1040	1040	1040	1040	1040	1040
8.3	производство	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0
9	Расчётный объём теплоносителя, всего	тыс.м.куб./год	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
9.1	на подпитку	тыс.м.куб./год	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
9.2	на нужды ГВС	тыс.м.куб./год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Том 1: Схема теплоснабжения Муслимовского СП

Таблица 7 Прогноз приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя в зоне действия СЦТ «пос. Муслимово».

№пп	Составляющая баланса	ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2033
1	Численность населения пользующегося услугами центрального ГВС.	чел.	0	0	0	0	0	0	0
2	Прирост потребления тепловой энергии на централизованное отопление и вентиляцию нарастающим итогом.	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1	многоквартирный жилищный фонд	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	индивидуальный жилищный фонд и жилищный фонд блокированной застройки	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3	общественные здания	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.4	производственный фонд	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Прирост потребления тепловой энергии на централизованное ГВС нарастающим итогом за счёт подключения новых потребителей.	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1	многоквартирный жилищный фонд	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2	индивидуальный жилищный фонд и жилищный фонд блокированной застройки	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.3	общественные здания	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.4	производственный фонд	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Прирост потребления тепловой энергии на централизованное ГВС нарастающим итогом за счёт перевода существующих потребителей на круглогодичное ГВС.	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	Снижение потребления тепловой энергии на нужды отопления и вентиляции за счёт отключения потребителей от централизованной системы теплоснабжения нарастающим итогом.	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,0	127,4
5.1	перевод индивидуального жилищного фонда и жилищного фонда блокированной застройки на отопление от индивидуальных теплогенераторов	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,0	127,4
5.2	перевод МКД на поквартирное теплоснабжение	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.3	отключение ветхого жилищного фонда	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.4	перевод общественного фонда на отопление от индивидуальных теплогенераторов	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.5	перевод производственного фонда на отопление от индивидуальных теплогенераторов	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Снижение потребления тепловой энергии на нужды ГВС за счёт отключения потребителей от централизованной системы теплоснабжения нарастающим итогом.	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.1	перевод индивидуального жилищного фонда и жилищного фонда блокированной застройки на ГВС от индивидуальных водонагревателей	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.2	перевод МКД на ГВС от индивидуальных водонагревателей	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.3	отключение ветхого жилищного фонда	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.4	перевод общественного фонда на ГВС от индивидуальных водонагревателей	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.5	перевод производственного фонда на на ГВС от индивидуальных водонагревателей	Гкал/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7	Расчётный объём тепловой энергии на централизованное теплоснабжение, всего	Гкал/год	2940	2940	2940	2940	2940	2940	2940
7.1	на нужды отопления и вентиляции	Гкал/год	2940	2940	2940	2940	2940	2940	2940
7.2	на нужды ГВС	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0
7.3	на технологию	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0
8	Расчётный объём тепловой энергии на централизованное теплоснабжение, всего	Гкал/год	2940	2940	2940	2940	2940	2940	2940
8.1	население	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0
8.2	бюджетная сфера и прочие организации	Гкал/год	2940	2940	2940	2940	2940	2940	2940
8.3	производство	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0
9	Расчётный объём теплоносителя, всего	тыс.м.куб./год	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
9.1	на подпитку	тыс.м.куб./год	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
9.2	на нужды ГВС	тыс.м.куб./год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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

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

По состоянию на май 2021 года:

- На территории Муслюмовского СП функционируют две централизованные системы теплоснабжения (далее СЦТ).
- Общая протяжённость наружных сетей теплоснабжения в двухтрубном исчислении составляет порядка 2,1км (с учётом «врезок» к потребителям).
- Общее количество объектов (зданий), подключенных к СЦТ, составляет 12 ед.
- В котельных СЦТ в качестве основного топлива используется сетевой природный газ.
- В каждой СЦТ действует только по одной котельной.
- Каждая СЦТ действует в границах только одного населённого пункта.
- Централизованное горячее водоснабжение не предусмотрено.
- Все СЦТ на территории СП закрытые.
- Источники, функционирующие в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, на территории Муслюмовского СП отсутствуют.

Общие сведения по СЦТ Муслюмовского СП приведены в таблице 8.

Сведения о балансовой принадлежности и эксплуатационных зонах систем теплоснабжения Муслюмовского СП приведены в таблице 7 тома 2. Котельные и сети СЦТ «ж/д ст. Муслюмово» и СЦТ «пос. Муслюмово» находятся в собственности Кунашакского МР и эксплуатируются ООО «Стрела».

Существующие зоны действия систем теплоснабжения и расположение котельных наглядно отражены на рис. 1.

По состоянию на 2021 год в Муслюмовском СП газифицирован только п. Муслюмово ж.д.ст. Численность населения, проживающего в газифицированных населённых пунктах, составляет порядка 70% от общей численности населения поселения.

Развитие систем централизованного газоснабжения, привело: во-первых, к тенденции перехода индивидуальных жилых домов и блокированных жилых домов от централизованного теплоснабжения на индивидуальное теплоснабжение с применением газовых теплогенераторов; во-вторых, к использованию на источниках тепловой энергии СЦТ в качестве топлива природного газа.

После реализации предложений, предусмотренных схемой теплоснабжения зоны действия СЦТ Муслюмовского СП к 2033г. не изменятся и будут иметь вид, как это отражено на рис. 1.

Таблица 8 Общие сведения по СЦТ Муслюмовского СП.

№пп	Наименование СЦТ	Адрес местонахождения источника тепловой энергии	Год ввода в эксплуатацию	Год последней реконструкции	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Общее количество котлов	Общее количество исправных котлов	Присоединённая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Общая протяжённость наружных сетей теплоснабжения в двухтрубном исчислении, км	Вид основного топлива	Вид аварийного топлива	Температурный график	Описание технологической схемы				Производство горячего водоснабжения	Время работы системы ГВС в год, сут	Водоподготовка	Электроснабжение	Водоснабжение
														общее описание	отбор теплоносителя	присоединение отопительной сети к котлам	теплосети					
1	СЦТ «ж/д ст. Муслюмово»	п. Муслюмово ж.д.ст., ул. Центральная	1976	2008	0,88	0,88	2	2	0,87	1,85	природный газ	нет	90/70	водогрейная	закрытая система	двухконтурная	двухтрубная система	НЕТ	—	Установка натрий катионирования. Система автоматического дозированного впрыска реагента "Комплекснон"	Один ввод от внешней энергосистемы.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Резервуар запаса исходной воды объёмом 2 м.куб.
2	СЦТ «пос. Муслюмово»	п. Муслюмово ж.д.ст., ул. Лесная	2009	—	1,64	1,64	2	2	1,51	0,26	природный газ	нет	90/70	водогрейная	закрытая система	одноконтурная	двухтрубная система	НЕТ	—	Система автоматического дозированного впрыска реагента "Комплексон"	Два ввода от внешней энергосистемы.	Центральный водопровод (ОДИН ВВОД). Резервуар запаса исходной воды нет.

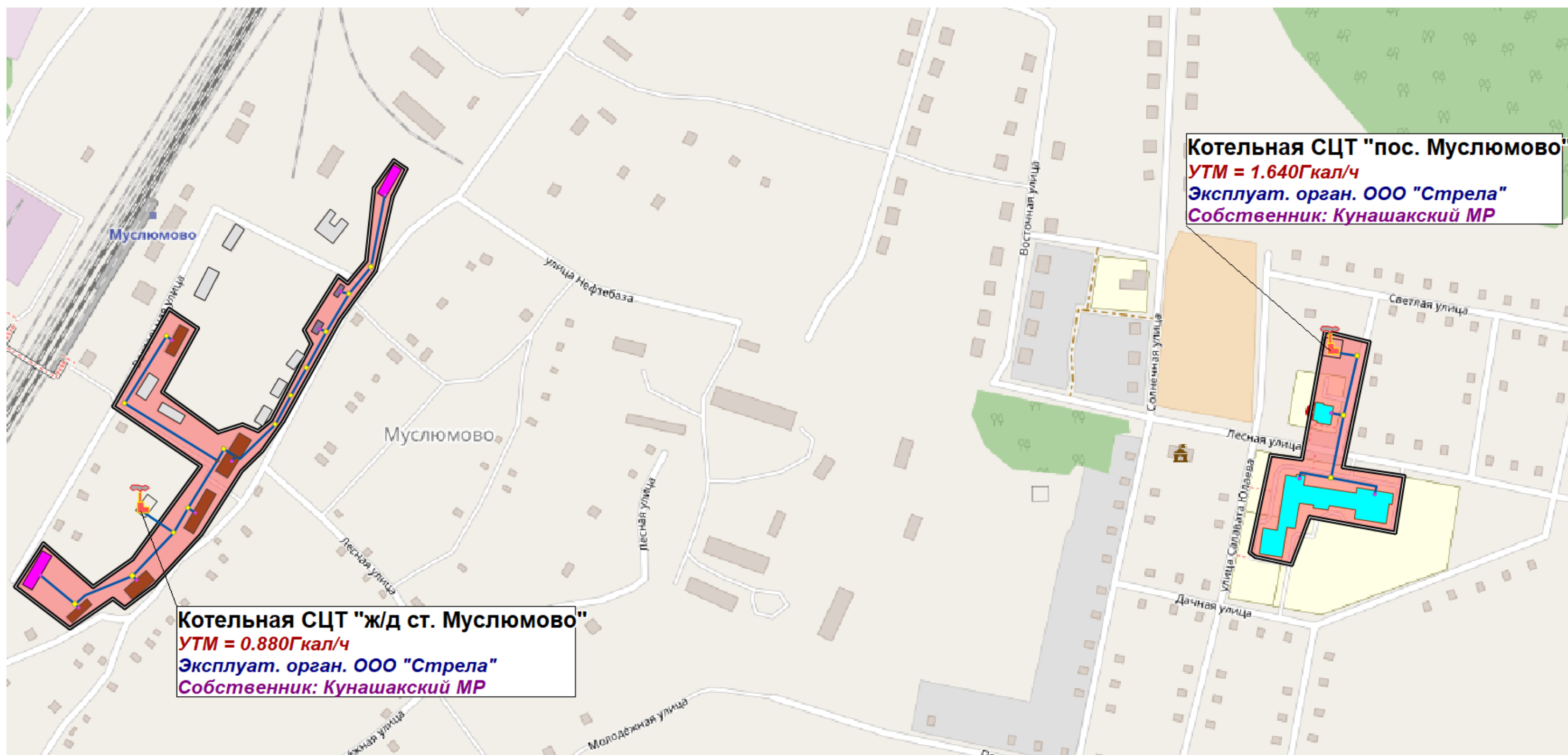


Рисунок 1 Зоны действия систем теплоснабжения и расположение котельных в п. Муслюмово ж.д.ст.

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

Зоны действия децентрализованного теплоснабжения в Муслюмовском СП сформированы в районах с индивидуальной малоэтажной жилой застройкой. Такие здания, как правило, не присоединены к СЦТ. Теплоснабжение осуществляется либо от индивидуальных газовых котлов, либо используется печное и (или) электрическое отопление.

Отдельные организации эксплуатируют собственные автономные котельные и сети для теплоснабжения собственных объектов (системы децентрализованного теплоснабжения). Предоставленные сведения по источникам децентрализованного теплоснабжения, с указанием основных параметров приведены в таблице 5 тома 2.

По состоянию на май 2021г. к СЦТ Муслюмовского СП подключены всего два ИЖД: дома 12 и 14 по ул. Центральная. Улица Центральная газифицирована, прогнозируется естественный переход вышеуказанных ИЖД на автономное теплоснабжение от индивидуальных газовых теплогенераторов.

Часть 2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии.

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в таблицах 9 и 10.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки составлены с учётом положений Раздела 4, с учётом предложений, проектов (мероприятий) по развитию системы теплоснабжения Муслюмовского СП предусмотренных Разделами 5 и 6.

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

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей не разрабатывались, так как на территории Муслюмовского СП отсутствуют источники тепловой энергии, зоны действия которых расположены в границах двух или более поселений.

Часть 2.5 Радиус эффективного теплоснабжения.

Расчёт радиуса эффективного теплоснабжения (РЭТ) должен выполняться на базе разработанной тарифно-балансовой модели системы теплоснабжения потребителей (ТБМ) и электронной модели системы теплоснабжения.

Электронная модель системы теплоснабжения Муслюмовского СП не разрабатывалась.

Описание ТБМ представлено в Главе 14 тома 2.

Расчёт тарифных последствий на основе разработанной ТБМ осуществляется с использованием вычислительных средств «Microsoft Excel».

Прогноз тарифов на тепловую энергию выполняется в 2-х модельных базах:

- с учетом реализации предложения по реконструкции котельной с увеличением зоны её действия путем присоединения новых потребителей.

Том 1: Схема теплоснабжения Муслюмовского СП

- сохранение существующего состояния системы теплоснабжения (с учетом ИПЦ установленного МЭР к действующему тарифу на тепловую энергию).

Существующие зоны действия систем теплоснабжения Муслюмовского СП приведены на рис. 1.

После реализации предложений, предусмотренных схемой теплоснабжения зоны действия СЦТ Муслюмовского СП к 2033г. не изменятся и будут иметь вид, как это отражено на рис. 1.

Таблица 9 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей СЦТ «ж/д ст. Муслюмово».

№пп	Показатели баланса тепловой мощности	Ед. изм.	Формула для расчёта	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2033
1	УТМ	ГКал/час		0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
2	Средневзвешенный срок службы котлов (по РТМ)	лет	$\frac{\sum \text{срок службы} \cdot \text{РТМ}}{\sum \text{РТМ}}$	12	13	14	15	16	17	25
3	РТМ	ГКал/час		0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
4	Потери УТМ	%	$((\text{п1}-\text{п3})/\text{п1}) \times 100$	0	0	0	0	0	0	0
5	Собственные нужды	ГКал/час		0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
6	Хозяйственные нужды	ГКал/час								
7	РТМ на коллекторах котельной	ГКал/час	п3-п5-п6	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862
8	Потери тепловой мощности в тепловых сетях	ГКал/час		0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
9	РТМ на стороне потребителя	ГКал/час	п7-п8	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816
10	Присоединенная расчётная тепловая нагрузка	ГКал/час	п10.1+п10.2+п10.3	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870
10.1	отопление и вентиляция	ГКал/час		0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870	0,870
10.2	ГВС (среднесуточная)	ГКал/час		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.3	технология	ГКал/час		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Максимальная нагрузка на ГВС с учётом коэфф. час. неравномерности.	ГКал/час		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Резервы (+)/дефициты (-) по РТМ без учёта требований п. 4.14 в [14]	ГКал/час	п3-п13	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054
13	Необходимая РТМ	ГКал/час		0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934
Примечание				Предложений по изменению УТМ нет.						

Том 1: Схема теплоснабжения Муслюмовского СП

Таблица 10 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источника тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей СЦТ «пос. Муслюмово».

№пп	Показатели баланса тепловой мощности	Ед. изм.	Формула для расчёта	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2033
1	УТМ	ГКал/час		1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
2	Средневзвешенный срок службы котлов (по РТМ)	лет	$\frac{\sum \text{срок службы} \cdot \text{РТМ}}{\sum \text{РТМ}}$	11	12	13	14	15	16	24
3	РТМ	ГКал/час		1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
4	Потери УТМ	%	$((n1-n3)/n1) \times 100$	0	0	0	0	0	0	0
5	Собственные нужды	ГКал/час		0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
6	Хозяйственные нужды	ГКал/час								
7	РТМ на коллекторах котельной	ГКал/час	$n3-n5-n6$	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607	1,607
8	Потери тепловой мощности в тепловых сетях	ГКал/час		0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
9	РТМ на стороне потребителя	ГКал/час	$n7-n8$	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585	1,585
10	Присоединенная расчётная тепловая нагрузка	ГКал/час	$n10.1+n10.2+n10.3$	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
10.1	отопление и вентиляция	ГКал/час		1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
10.2	ГВС (среднесуточная)	ГКал/час		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.3	технология	ГКал/час		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Максимальная нагрузка на ГВС с учётом коэфф. час. неравномерности.	ГКал/час		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Резервы (+)/дефициты (-) по РТМ без учёта требований п. 4.14 в [14]	ГКал/час	$n3-n13$	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485
13	Необходимая РТМ	ГКал/час		1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155
Примечание				Предложений по изменению УТМ нет.						

Часть 2.6 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии.

Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования по каждому источнику тепловой энергии приведены в таблицах 9-10 (стр. 1) и в таблице 13.

Часть 2.7 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 и значения располагаемой мощности основного оборудования по каждому источнику тепловой энергии приведены в таблицах 9-10 (стр. 3 и 4).

Часть 2.8 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии.

Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении каждого источника тепловой энергии приведены в таблицах 9-10 (стр. 5 и 6).

Часть 2.9 Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто.

Значения существующей и перспективной тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии приведены в таблицах 9-10 (стр. 7).

Часть 2.10 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.

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 по каждому источнику тепловой энергии приведены в таблицах 9-10 (стр. 8).

Часть 2.11 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей.

Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей не ожидаются.

Часть 2.12 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.

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 приведены в таблицах 12-15 (стр. 12).

Дефицита мощности в существующих системах теплоснабжения до 2033 года не ожидается.

Часть 2.13 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки.

Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки по каждой СЦТ приведены в таблицах 12-15 (стр. 10).

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.

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

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения приведён в таблице 11.

Значения нормативных потерь и расходов теплоносителя в тепловых сетях со ссылкой на нормативные документы приведены в Части 1.7 тома 2.

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

Норматив аварийной подпитки подразумевает инцидентную подпитку, которая полностью или в значительной степени компенсирует инцидентную утечку воды при повреждении элементов теплосети. Именно эта подпитка и называется аварийной подпиткой. В соответствии с п. 6.22 в [14] для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% среднегодового объёма воды в тепловой сети и присоединённых системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем ГВС, присоединённых через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями.

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в нормальном, эксплуатационном и в аварийном режимах работы систем теплоснабжения приведены в таблице 11.

Том 1: Схема теплоснабжения Муслюмовского СП

Таблица 11 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.

№пп	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2033
СЦТ «ж/д ст. Муслюмово»									
1	присоединённая нагрузка	Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	66	66	66	66	66	66	66
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
4	нормативный объём годовой подпитки	тыс/м. куб./год	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73
5	максимальная производительность СХВП (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
6	аварийная подпитка "сырой" водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
7	нужды ГВС	тыс/м. куб./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Примечание		Предложений по изменению УТМ нет.						
№пп	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2033
СЦТ «пос. Муслюмово»									
1	присоединённая нагрузка	Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	83	83	83	83	83	83	83
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
4	нормативный объём годовой подпитки	тыс/м. куб./год	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
5	максимальная производительность СХВП (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
6	аварийная подпитка "сырой" водой (п. 6.22 в СП 124.13330.2012)	м. куб./ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
7	нужды ГВС	тыс/м. куб./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Примечание		Предложений по изменению УТМ нет.						

Раздел 4. Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения.

Часть 4.1 Основные принципы развития системы теплоснабжения.

При развитии системы теплоснабжения Муслюмовского СП следует придерживаться следующих принципов:

1. приоритетное использование природного газа в качестве основного топлива для существующих, реконструируемых и перспективных источников тепловой энергии;
2. использование индивидуального (автономного) теплоснабжения для индивидуальных жилых домов, жилых домов блокированной застройки и одиночных удалённых потребителей;
3. размещение источников тепловой энергии как можно ближе к потребителю, в том числе, перевод индивидуальных жилых домов и одиночных потребителей на индивидуальное (автономное) теплоснабжение;
4. унификация оборудования, что позволяет снизить складской резерв запасных частей;
5. разумное повышение коэффициента использования установленной мощности основного теплотехнического оборудования;
6. автоматизация, роботизация и диспетчеризация котельных (создание единого диспетчерского центра для дистанционного мониторинга работы объектов коммунальной инфраструктуры);
7. использование наилучших доступных технологий;
8. внедрение оборудования с высоким классом энергоэффективности;
9. приоритетное внедрение мероприятий с малым сроком окупаемости.

Часть 4.2 Описание сценариев развития теплоснабжения поселения.

В соответствии с п. 100 в [2]: описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения осуществляется в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной схеме теплоснабжения с учетом предложений заинтересованных сторон.

Схема теплоснабжения Муслюмовского СП Кунашакского района Челябинской области на период до 2033г. разработана в 2019г. и утверждена Решением Собрании депутатов Кунашакского района Челябинской области от 30.04.2019г. №45.

Для систем теплоснабжения Муслюмовского СП на данном этапе рассмотрен один вариант их перспективного развития. Существенных изменений при актуализации схемы теплоснабжения на 2022г. относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения Муслюмовского СП нет. Предложения по перспективной величине УТМ котельных СЦТ Муслюмовского СП на основании данных таблиц 9 и 10 представлены в таблице 13.

Сценарии развития систем теплоснабжения поселения рекомендуется проработать, используя возможности электронной модели (ЭМ) системы теплоснабжения после её разработки в ГИС «Zulu-8».

Для ООО «Стрела» разработана Инвестиционная программа по модернизации системы теплоснабжения п. Муслюмово ж.д.ст. Кунашакского муниципального района Челябинской области на 2019-2027гг. По состоянию на май 2021г. Инвестиционная программа не утверждена.

В рамках перспективного развития систем теплоснабжения Муслюмовского СП предусматривается следующий подход:

- Модернизация котельных СЦТ «ж/д ст. Муслюмово» и СЦТ «пос. Муслюмово».
- Модернизация сетей теплоснабжения протяженностью около 0,325 км в двухтрубном исчислении.
- Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ «ж/д ст. Муслюмово» и СЦТ «пос. Муслюмово».

Администрациям Муслюмовского СП и Кунашакского МР рекомендуется изучить мнение жителей на предложение по организации централизованного ГВС для МКД в п. Муслюмово ж.д.ст. При очередной актуализации схемы теплоснабжения предложения по строительству системы централизованного ГВС могут быть включены в перечень проектов схемы теплоснабжения с указанием сроков реализации.

Часть 4.3 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения.

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

Технико-экономическое обоснование вариантов перспективного развития системы теплоснабжения выполняется при наличии предложений (см. п. 100 в [2]):

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

Для систем теплоснабжения Муслюмовского СП на данном этапе рассмотрен один вариант их перспективного развития.

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.

Часть 5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения.

Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих существующую и перспективную тепловую нагрузку на освоенных территориях Муслимовского СП, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии отсутствуют.

Строительство новых источников тепловой энергии взамен существующих на данном этапе не требуется.

Строительство источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку, предусмотренную генеральным планом, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии на данном этапе не требуется.

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

Реконструкция источников тепловой энергии с целью обеспечения перспективной тепловой нагрузки в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии на данном этапе не требуется. Расширение зон действия существующих СЦТ на перспективу до 2033г. не планируется.

Часть 5.3 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.

Предложения по реконструкции и техническому перевооружению существующих источников тепловой энергии, с целью повышения надёжности и эффективности работы систем теплоснабжения (проекты группы «Б») приведены в таблице 12.

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

На территории Муслимовского СП источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

Таблица 12 Реестр проектов схемы теплоснабжения и график их финансирования.

Номер проекта	Шифр проекта в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 05 марта 2019г. №212	Описание проекта	Срок реализации	Источник инвестиций	Оценочный объем планируемых инвестиций на реализацию проектов в ценах 2020г, млн.руб	Оценочный объем планируемых инвестиций на реализацию проекта по годам реализации без учёта ИПЦ, млн. руб.												
						2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
А. Перечень проектов по строительству источников тепловой энергии.																		
Проекты отсутствуют.																		
ИТОГО инвестиции на реализацию проектов по строительству источников тепловой энергии.					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Б. Перечень проектов по реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.																		
Б1	001-01-04-01	Ремонт обмуровки котлов ALPHA E510 (2 шт) котельной СЦТ «ж/д ст. Муслимово».	2021	бюджетное финансирование (средства концедента) и амортизационные отчисления	0,47	0,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Б2	001-01-04-02	Установка преобразователей частоты для плавного пуска сетевых насосов котельной СЦТ «ж/д ст. Муслимово».	2021	бюджетное финансирование (средства концедента) и амортизационные отчисления	0,58	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Б3	001-01-04-03	Замена деревянных окон стеклопакеты в здании котельной СЦТ «ж/д ст. Муслимово».	2021-2022	бюджетное финансирование (средства концедента) и амортизационные отчисления	0,27	0,14	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Б4	001-01-04-04	Полная замена оборудования системы химводоподготовки в котельной СЦТ «ж/д ст. Муслимово».	2021-2022	бюджетное финансирование (средства концедента) и амортизационные отчисления	0,40	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Б5	001-01-04-05	Установка преобразователей частоты для плавного пуска сетевых насосов котельной СЦТ «пос. Муслимово».	2024-2025	бюджетное финансирование (средства концедента) и амортизационные отчисления	0,58	0,00	0,00	0,00	0,29	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Б6	001-01-04-06	Полная замена автоматики в котельной СЦТ «пос. Муслимово».	2026-2027	бюджетное финансирование (средства концедента) и амортизационные отчисления	1,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Б7	001-01-04-07	Полная замена оборудования системы химводоподготовки в котельной СЦТ «пос. Муслимово».	2021	бюджетное финансирование (средства концедента) и амортизационные отчисления	0,40	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО инвестиции на реализацию проектов по реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.					4,00	1,79	0,34	0,00	0,29	0,29	0,65	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
В. Перечень проектов по реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них.																		
В1	001-02-03-01	Реконструкция тепловой сети от Котельной СЦТ «пос. Муслимово» до ул. 8-ое марта.	2021	бюджетное финансирование (средства концедента) и амортизационные отчисления	0,47	0,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
В2	001-02-03-02	Реконструкция тепловой сети от ул. 8-ое марта до центра ВОП п. Муслимово ж.д.ст.	2021	бюджетное финансирование (средства концедента) и амортизационные отчисления	0,28	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
В3	001-02-03-03	Реконструкция тепловой сети от центра ВОП п. Муслимово ж.д.ст. до МБУ "Нептун".	2022	бюджетное финансирование (средства концедента) и амортизационные отчисления	0,20	0,00	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
В4	001-02-03-04	Реконструкция тепловой сети от МБУ "Нептун" до МКОУ "СОШ п. Муслимово ж.д.ст."	2024	бюджетное финансирование (средства концедента) и амортизационные отчисления	0,18	0,00	0,00	0,00	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
В5	001-02-03-05	Реконструкция тепловой сети от ул. Центральная до конторы НГЧ ст. Муслимово.	2021	бюджетное финансирование (средства концедента) и амортизационные отчисления	0,32	0,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
В6	001-02-03-06	Реконструкция тепловой сети Котельной СЦТ «ж/д ст. Муслимово» до дома по ул. Центральная, 24А.	2023	бюджетное финансирование (средства концедента) и амортизационные отчисления	0,22	0,00	0,00	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО инвестиции на реализацию проектов по реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них.					1,67	1,07	0,20	0,22	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Г. Перечень проектов, направленных на повышение эффективности работы централизованных систем теплоснабжения и использования тепловой энергии потребителями.																		
Г1	001-02-09-01	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ «ж/д ст. Муслимово».	2021-2022	внебюджетное финансирование (средства теплоснабжающей организации)	0,19	0,10	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Г2	001-02-09-02	Наладка гидравлического режима работы сетей теплоснабжения СЦТ «пос. Муслимово».	2021-2022	внебюджетное финансирование (средства теплоснабжающей организации)	0,06	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО инвестиции на реализацию проектов, направленных на повышение эффективности работы централизованных систем теплоснабжения и использования тепловой энергии потребителями.					0,260	0,130	0,130	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВСЕГО НА РЕАЛИЗАЦИЮ ПРОЕКТОВ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ СХемой ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ					5,930	2,985	0,665	0,220	0,470	0,290	0,650	0,650	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
БЮДЖЕТНОЕ ФИНАНСИРОВАНИЕ					3,101	2,528	0,075	0,000	0,153	0,000	0,218	0,128	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВНЕБЮДЖЕТНОЕ ФИНАНСИРОВАНИЕ					2,829	0,458	0,590	0,220	0,318	0,290	0,432	0,522	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

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

Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно на данном этапе не требуется.

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

Строительство источников тепловой энергии на территории Муслюмовского СП, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в утвержденной схеме и программе развития Единой энергетической системы России не предусмотрено.

Выработка электроэнергии на собственные нужды существующих и перспективных источников тепловой энергии на территории Муслюмовского СП не целесообразна.

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

На территории Муслюмовского СП источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

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

Регулирование отпуска тепловой энергии с коллекторов котельных СЦТ Муслюмовского СП (центральное регулирование) осуществляется по качественному методу регулирования по скорректированному температурному графику «90-70°C».

Электронная модель (ЭМ) системы теплоснабжения Муслюмовского СП не разрабатывалась. Расчёт оптимального температурного графика не выполнялся. Корректировка температурных графиков на данном этапе не требуется.

При очередной актуализации схемы теплоснабжения рекомендуется разработать ЭМ, выполнить гидравлические расчёты и определить оптимальный температурный график для каждой котельной. Возможно, может потребоваться изменение располагаемого напора на котельных и корректировка температурного графика.

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

В таблице 13 приведены предложения по перспективной установленной тепловой мощности (УТМ) каждого источника тепловой энергии с рекомендованными сроками изменения мощностей.

Таблица 13 Предложения по величине УТМ источников тепловой энергии СЦТ Муслюмовского СП.

№пп	Наименование СЦТ	УТМ по состоянию на 2020г., Гкал/ч	Необходимая УТМ на перспективу, Гкал/ч	Рекомендуемый год изменения УТМ	Способ изменения УТМ	Примечание
1	СЦТ «ж/д ст. Муслюмово»	0,88	0,88	—	—	УТМ остаётся без изменений.
2	СЦТ «пос. Муслюмово»	1,64	1,64	—	—	УТМ остаётся без изменений.

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

Проекты ввода новых источников тепловой энергии централизованного теплоснабжения с использованием возобновляемых источников энергии (ВИЭ) на перспективу до 2033 года нецелесообразны по следующим причинам:

- В Муслюмовском СП ведутся работы по развитию распределительных систем газоснабжения в газифицированных населённых пунктах.
- Использование отходов деревообрабатывающей промышленности (пеллет) для нужд централизованного теплоснабжения также связано с определёнными рисками (банкротство предприятий-поставщиков пеллет, высокая стоимость производства пеллет).
- Затраты на сооружение нетрадиционных ВИЭ на один-два порядка выше по сравнению со строительством традиционных котельных.

Учитывая, что на территории Муслюмовского СП имеются деревообрабатывающие производства и животноводческие фермы, целесообразно создание децентрализованных источников теплоснабжения с использованием ВИЭ и НВИЭ для удовлетворения собственных нужд предприятий. Такие решения принимают собственники предприятий на основании технико-экономических расчетов и исходя из возможностей финансирования подобных проектов.

Значительная часть домохозяйств отапливается с использованием очаговых печей, что формирует спрос на местные виды топлива (дрова, отходы деревообрабатывающей промышленности).

Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.

Часть 6.1 Предложения по реконструкции и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности.

Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, на данном этапе не требуется.

Часть 6.2 Предложений по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых территориях поселения.

Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения на данном этапе не требуется.

Часть 6.3 Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, на данном этапе не рекомендуется.

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

В каждой из существующих СЦТ Муслимовского СП функционируют по одному источнику тепловой энергии. Мероприятия по переводу котельных в пиковый режим работы не предусмотрены.

Строительство и реконструкция тепловых сетей при ликвидации источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно не требуется.

Износ сети теплоснабжения СЦТ «ж/д ст. Муслимово» оценивается на уровне 20%. Износ сети теплоснабжения СЦТ «пос. Муслимово» оценивается на уровне 70%.

Удельная материальная характеристика тепловой сети у СЦТ не превышает рекомендуемых значений (см. табл. 43).

Увеличение диаметра труб ведёт к увеличению капитальных затрат и тепловых потерь, но при этом снижаются затраты электроэнергии на транспортировку теплоносителя. Уменьшение диаметра труб ведёт к увеличению затрат электроэнергии.

При разработке схемы теплоснабжения ЭМ систем теплоснабжения Муслимовского СП не разрабатывалась. Гидравлические расчёты не выполнялись.

Оптимальная скорость теплоносителя в трубах зависит от внутреннего диаметра трубы и варьируется в пределах от 1,1 до 1,9 м/с. Зависимости оптимальной скорости воды от диаметра труб приведены на рис. 10 тома 2.

При разработке проектно-сметной документации (ПСД) на замену теплосетей необходимо уточнить тепловые нагрузки потребителей, диаметры участков теплосетей необходимо определить по результатам соответствующих гидравлических расчётов с учётом реальных тепловых нагрузок. Возможно, может потребоваться изменение располагаемого напора на выходе котельной и корректировка температурного графика

Предложения по техническому перевооружению и реконструкции сохраняемых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования СЦТ приведены в таблице 12 (проекты группы «В»).

Часть 6.5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.

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

Предложения по техническому перевооружению и реконструкции сохраняемых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования СЦТ приведены в таблице 12 (проекты группы «В»).

Часть 6.6 Наладка гидравлического режима теплосетей и иные предложения, направленные на повышение эффективности централизованного теплоснабжения.

Наладка гидравлического режима существующих сетей теплоснабжения не производилась.

В качестве первоочередных мероприятий для повышения эффективности работы СЦТ рекомендуется оптимизация гидравлического режима тепловых сетей.

Основной задачей регулирования отпуска тепловой энергии является поддержание внутренней температуры воздуха у потребителей, в течение всего отопительного сезона, согласно установленным санитарным нормам.

Целью наладки (балансировки) системы теплоснабжения является обеспечение потребителей расчетным количеством воды и тепловой энергии. Для обеспечения удовлетворительного теплоснабжения конечных потребителей, при отсутствии балансировки тепловой сети, необходимо увеличивать расход теплоносителя, повышать перепад давления в тепловой сети, что приводит к неэффективному использованию ТЭР.

Целью наладочного расчета является определение диаметров дросселирующих устройств (шайб) для гашения избыточного напора и определение участков теплосети подлежащих замене с целью улучшения гидравлического режима. В результате расчета по участкам определяются потери теплоты и напора, скорости движения воды. По узловым точкам - располагаемые напоры, температуры и давление в подающей, обратной трубе тепловой сети. По потребителям - величина избыточного напора, параметры дросселирующих и смесительных устройств, температуры внутреннего воздуха и воды на ГВС. Дроссельные шайбы перед абонентскими вводами рассчитываются автоматически на подающем, обратном или обоих трубопроводах, в зависимости от необходимого для системы теплоснабжения гидравлического режима и уровня загрязнения теплоносителя. В случае, если имеющегося располагаемого напора на источнике

недостаточно, автоматически подбирается новый напор.

Гашение избыточных напоров у абонентских вводов, в тепловых пунктах и распределительных узлах производят с помощью дросселирующих устройств.

В качестве дросселирующих устройств могут применяться нерегулируемые дроссельные шайбы, регулируемые дроссельные шайбы, автоматические и ручные балансировочные клапана.

Многолетний опыт показывает, что проведение наладочных мероприятий на тепловых сетях позволяет экономить до 15 % условного топлива. При этом, затраты на наладочные мероприятия весьма незначительны по сравнению с полученными эффектами от экономии ТЭР.

В соответствии с п.5 статьи 13 Федерального закона РФ №261 от 23.11.2009г. «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» все МКД должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) узлами учета тепловой энергии (ОДУТЭ). Установка ОДУТЭ и систем автоматического погодного регулирования тепловой нагрузки (САПР ТН) на МКД позволит снизить затраты жителей МКД на отопление, обеспечит экономию ТЭР.

Предложения (проекты), направленные на повышение эффективности работы централизованных систем теплоснабжения и использования тепловой энергии потребителями (проекты группы «Г») приведены в таблице 12.

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

В соответствии с п. 8 статьи 29 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010г. № 190-ФЗ с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

В соответствии с п. 9 статьи 29 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010г. № 190-ФЗ 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.

По состоянию на 2021г. открытые системы теплоснабжения на территории Муслюмовского СП отсутствуют.

Администрациям Муслюмовского СП и Кунашакского МР рекомендуется изучить мнение жителей на предложение по организации централизованного ГВС для МКД в п. Муслюмово ж.д.ст. При очередной актуализации схемы теплоснабжения предложения по строительству системы централизованного ГВС могут быть включены в перечень проектов схемы теплоснабжения с указанием сроков реализации.

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

По состоянию на 2021г. открытые системы теплоснабжения на территории Муслюмовского СП отсутствуют.

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

По состоянию на 2021г. открытые системы теплоснабжения на территории Муслюмовского СП отсутствуют.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы.

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

Перспективные топливные балансы годового расхода основного топлива по каждому источнику тепловой энергии совмещены с балансом тепловой энергии и приведены в таблицах 15 и 16. Балансы составлены на основании данных таблиц 6 и 7, с учётом положений раздела 4 и проектов приведённых в таблице 12.

Результаты расчетов перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов по каждой существующей и перспективной СЦТ Муслюмовского СП приведены в таблице 65 тома 2.

Общий топливный баланс, совмещённый с балансом тепловой энергии, в целом по СЦТ Муслюмовского СП, приведён в таблице 14.

Прогнозируемая динамика потребления топлива на централизованное теплоснабжение наглядно отражена на рис. 2

Прогнозируемая динамика усреднённого КПД котельных и эффективности системы теплоснабжения приведена на рис. 3

Вывод: в целом до 2033 года ожидается уменьшение объёмов потребления топлива за счёт повышения эффективности функционирования систем централизованного теплоснабжения.

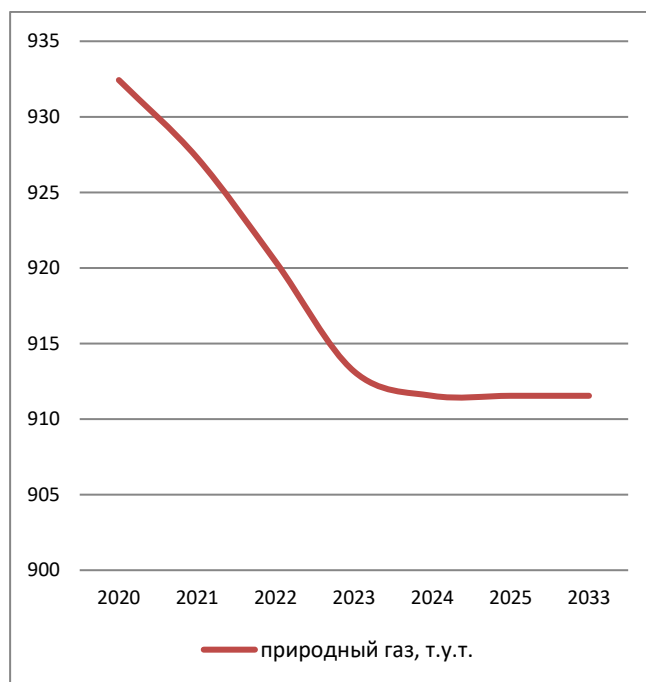


Рисунок 2 Прогнозируемая динамика потребления топлива на централизованное теплоснабжение, т.у.т.



Рисунок 3 Прогнозируемая динамика усреднённого КПД котельных и эффективности СЦТ.

Том 1: Схема теплоснабжения Муслюмовского СП

Таблица 14 Общий топливный баланс, совмещённый с балансом тепловой энергии, в целом по СЦТ Муслюмовского СП.

№пп	Показатель	Ед.изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2033
1	Природный газ	тыс м.куб	808,0	803,5	797,6	791,3	789,9	789,9	789,9
		тут	932,4	927,3	920,4	913,2	911,5	911,5	911,5
2	Выработка тепловой энергии на котельных	Гкал	5703,0	5703,0	5701,8	5688,1	5687,1	5687,1	5687,1
3	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	237,0	237,0	237,0	237,0	237,0	237,0	237,0
4	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	5466,0	5466,0	5464,8	5451,1	5450,1	5450,1	5450,1
5	Потери тепловой сети	Гкал	206,0	206,0	204,8	191,1	190,1	190,1	190,1
		% от отпуска	3,77	3,77	3,75	3,51	3,49	3,49	3,49
6	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	5260	5260	5260	5260	5260	5260	5260
6.1	на нужды отопления и вентиляции	Гкал	5260	5260	5260	5260	5260	5260	5260
6.2	на нужды ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0
6.3	на технологию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0
7	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	163,50	162,60	161,43	160,54	160,28	160,28	160,28
8	Средневзвешенный КПД котельной	%	87,38	87,86	88,50	88,99	89,13	89,13	89,13
9	Эффективность системы теплоснабжения (Кэст)	%	80,6	81,0	81,6	82,3	82,4	82,4	82,4

Таблица 15 Существующий и перспективный топливный баланс СЦТ «ж/д ст. Муслюмово».

№пп	Составляющая баланса	Ед. изм.	Формула для расчёта	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2033
1	природный газ	тыс.м.куб.	—	382,0	377,5	373,2	368,0	366,6	366,6	366,6
	(основное топливо)	т.у.т.		440,8	435,7	430,6	424,7	423,0	423,0	423,0
2	дизель	тонн	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	(резервное топливо)	т.у.т.		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Теловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	—	3085,7	3049,7	3014,5	2972,6	2961,3	2961,3	2961,3
4	Выработка тепловой энергии	Гкал	—	2610,0	2610,0	2610,0	2597,5	2596,5	2596,5	2596,5
5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	2,14% от п.4	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	п4-п5	2460,0	2460,0	2460,0	2447,5	2446,5	2446,5	2446,5
7	Потери тепловой сети	Гкал	—	140,0	140,0	140,0	128	127	127	127
		%	п7/п6*100	5,69	5,29	5,25	5,21	5,17	5,17	5,17
8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	п8.1+п8.2+п8.3	2320,0	2320,0	2320,0	2320,0	2320,0	2320,0	2320,0
8.1	на отопление и вентиляция	Гкал	—	2320,0	2320,0	2320,0	2320,0	2320,0	2320,0	2320,0
8.2	на ГВС	Гкал	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.3	на технологию	Гкал	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	(п1+п2)/п4	168,9	166,9	165,0	163,5	162,9	162,9	162,9
10	Средневзвешенный КПД котельной	%	п4/п3*100	84,6	85,6	86,6	87,4	87,7	87,7	87,7
11	Примечание			Предложений по изменению УТМ нет.						

Таблица 16 Существующий и перспективный топливный баланс СЦТ «пос. Муслюмово».

№пп	Составляющая баланса	Ед. изм.	Формула для расчёта	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2033
1	природный газ	тыс.м.куб.	—	426,0	426,0	424,4	423,3	423,3	423,3	423,3
	(основное топливо)	т.у.т.		491,6	491,6	489,8	488,5	488,5	488,5	488,5
2	дизель	тонн	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	(резервное топливо)	т.у.т.		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Тепловой эквивалент затраченного топлива	Гкал	—	3441,2	3441,2	3428,3	3419,4	3419,4	3419,4	3419,4
4	Выработка тепловой энергии	Гкал	—	3093,0	3093,0	3091,8	3090,5	3090,5	3090,5	3090,5
5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	2,2% от п.4	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0
6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	п4-п5	3006,0	3006,0	3004,8	3003,5	3003,5	3003,5	3003,5
7	Потери тепловой сети	Гкал	—	66	66	65	64	64	64	64
		%	п7/п6*100	2,20	2,20	2,16	2,12	2,12	2,12	2,12
8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	п8.1+п8.2+п8.3	2940,0	2940,0	2940,0	2940,0	2940,0	2940,0	2940,0
8.1	на отопление и вентиляция	Гкал	—	2940,0	2940,0	2940,0	2940,0	2940,0	2940,0	2940,0
8.2	на ГВС	Гкал	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.3	на технологию	Гкал	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	(п1+п2)/п4	158,9	158,9	158,4	158,1	158,1	158,1	158,1
10	Средневзвешенный КПД котельной	%	п4/п3*100	89,9	89,9	90,2	90,4	90,4	90,4	90,4
11	Примечание			Предложений по изменению УТМ нет.						

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

Централизованное газоснабжение сетевым природным газом предусмотрено только в п. Муслюмово ж/д ст. Газоснабжение п. Муслюмово ж/д ст. осуществляется по магистральному газопроводу высокого давления, проложенного со стороны п. Лесной до ГРПШ, расположенного на юго-восточной окраине п. Муслюмово ж/д ст.

Теплотворная способность природного газа - 8078ккал/м.куб.

На котельных СЦТ Муслюмовского СП резервное топливо не предусмотрено.

По состоянию на 2021 год на территории Муслюмовского СП источники тепловой энергии с использованием ВИЭ, а также местных видов топлива отсутствуют, за исключением печного отопления с использованием древесины для индивидуального теплоснабжения.

В таблице 67 тома 2 приведены результаты расчёта нормативных запасов топлива для существующих источников тепловой энергии СЦТ.

Раздел 9. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

Стоимость строительства и реконструкции источников тепловой энергии определена по укрупненным нормативам цен строительства НЦС 81-02-19-2020 «Здания и сооружения городской инфраструктуры» (см. [22]) в ценах 2020 г. Расценки НЦС 81-02-19-2020 содержат в своём составе все затраты, в том числе затраты на оформление земельного участка для строительства котельной, выполнение проектных работ, экспертиза, приобретение оборудования и материалов; строительно-монтажные и приёмо-сдаточные работы.

Стоимость строительства и реконструкции тепловых сетей определена по укрупненным нормативам цен строительства НЦС 81-02-13-2020 «Наружные тепловые сети» (см. [21]) в ценах 2020 г. Расценки приняты для подземной бесканальной прокладки сетей теплоснабжения стальными трубами в ППУ изоляции.

Для оценки уровня инфляции использован «Прогноз долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2035 года», разработанный Минэкономразвития России, а именно прогноз индексов-дефляторов и инфляции до 2035 года.

Год	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ИПЦ, у.е.	1,036	1,039	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040

Коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен Челябинской области – 0,82 для теплосетей и 0,87 для источников тепловой энергии (см. [21] и [22]).

Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей подробно рассмотрены в части 12.2 тома 2 и приведены в таблице 12.

Общий объём инвестиций на реализацию проектов предусмотренных схемой теплоснабжения до 2033г. составит **5,93 млн.руб** (с ценах 2021г.), в том числе: бюджетные средства – 3,101 млн. руб.; внебюджетные средства – 2,829 млн. руб.;

Распределение затрат при реализации проектов, предусмотренных схемой теплоснабжения в зависимости от источников финансирования наглядно отражено на рис. 4.

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

График и объём финансирования проектов по реализации схемы теплоснабжения приведён в таблице 12.

Общий объём необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии до 2033г. составит 4,0 млн. руб. (с ценах 2021г).

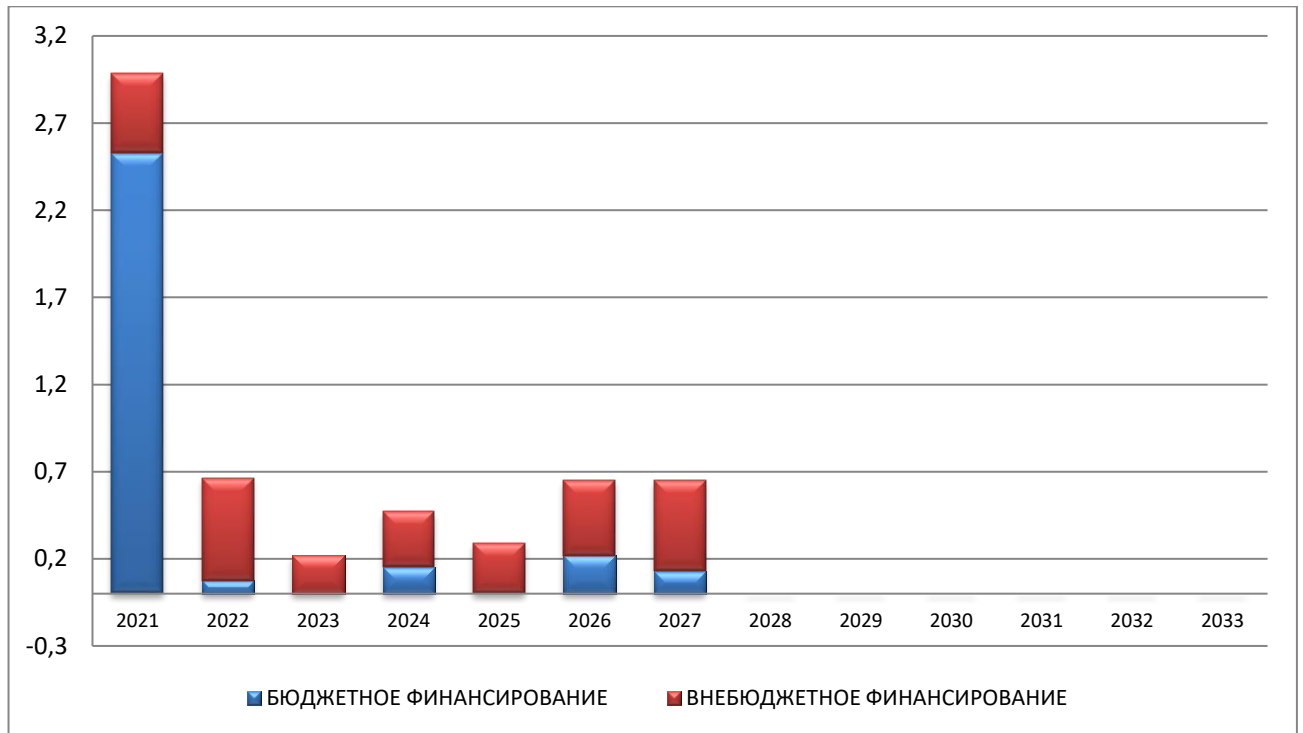


Рисунок 4 Распределение затрат при реализации проектов, предусмотренных схемой теплоснабжения в зависимости от источников финансирования.

Часть 9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

График и объём финансирования проектов по реализации схемы теплоснабжения приведён в таблице 12.

Общий объём необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей до 2033г. составит 1,93 млн. руб (с ценах 2021г).

Часть 9.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы.

Строительство, реконструкцию и техническое перевооружение объектов СЦТ в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы схемой теплоснабжения на данном этапе не требуется.

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

По состоянию на 2021г. открытые системы теплоснабжения на территории Муслюмовского СП отсутствуют.

Администрациям Муслюмовского СП и Кунашакского МР рекомендуется изучить мнение жителей на предложение по организации централизованного ГВС для МКД в п. Муслюмово ж.д.ст. При очередной актуализации схемы теплоснабжения предложения по строительству системы централизованного ГВС могут быть включены в перечень проектов схемы теплоснабжения с указанием сроков реализации.

Часть 9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.

Методика расчет эффективности инвестиций подробно изложена в части 12.3 тома 2.

Расчёты показателей эффективности инвестиционных проектов (ИП) выполняются с использованием вычислительных средств Microsoft Excel по проектам, реализация которых предполагает получение экономического эффекта за счёт снижения постоянных и переменных издержек.

Целью оценочного расчёта показателей эффективности является определение возможности реализации предложенных проектов за счёт средств инвестора при условии сохранения баланса интересов всех участников реализации проектов.

На данном этапе расчёты показателей эффективности ИП не выполнялись по причине отсутствия необходимых данных. При очередной актуализации схемы теплоснабжения рекомендуется разработать ЭМ системы теплоснабжения Муслюмовского СП с использованием ГИС «Zulu-8».

Общие выводы по ИП:

- 1) Разработка рабочего инвестиционного проекта (инвестиционной программы) должна опираться на результаты комплексного энергообследования объектов СЦТ и возможности электронной модели системы теплоснабжения.
- 2) Основной риск для инвестора при реализации ИП – это неплатежи со стороны населения. Для уменьшения риска необходимо заключение с населением прямых договоров на услуги теплоснабжения. При повышении уровня оснащённости потребителей узлами учёта тепловой энергии и значительном повышении энергоэффективности потребителей тепловой энергии есть риск снижения полезного отпуска тепловой энергии и необоснованного завышения параметров реконструируемых СЦТ (УТМ котельных, диаметра сетей и т.д.).

Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций).

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

По состоянию на май 2021г. единая теплоснабжающая организация (ЕТО) на территории Муслюмовского СП в порядке, установленном действующим законодательством РФ, не определена.

По состоянию на май 2021г. на территории Муслюмовского СП функционируют две СЦТ в п. Муслюмово ж.д.ст. На территории Муслюмовского СП действует одна теплоснабжающая организация (ТСО): ООО «Стрела».

При утверждении схемы теплоснабжения Муслюмовского СП предлагается выделить в границах Муслюмовского СП одну теплоснабжающую организацию – ООО «Стрела» и наделить её статусом ЕТО.

Рекомендуемый результат присвоения статуса ЕТО при утверждении схемы теплоснабжения приведён в таблице 17.

Таблица 17 Рекомендуемый результат присвоения статуса ЕТО при утверждении схемы теплоснабжения.

Наименование теплоснабжающей организации, которой рекомендуется присвоить статус ЕТО	Наименование системы теплоснабжения	Зона действия системы теплоснабжения. Зона деятельности единой теплоснабжающей организации.
ООО "Стрела"	СЦТ «ж/д ст. Муслюмово»	п.жд.ст. Муслюмово (ул. Центральная, 12, 14 ; ул. Железнодорожная, 24А, 26, 22, 24; ул. Вокзальная, 6; НГЧ и ДДТ)
	СЦТ «пос. Муслюмово»	п.жд.ст. Муслюмово (ул. Лесная, 2 и 1г)

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

Рекомендуемый результат присвоения статуса ЕТО при утверждении схемы теплоснабжения приведён в таблице 17.

Реестр зон деятельности ООО «Стрела» в Муслюмовском СП представлен в таблице 18.

Таблица 18 Реестр зон деятельности ООО «Стрела».

Реестр потребителей ООО "Стрела"		
СЦТ «ж/д ст. Муслимово»		
п.жд.ст. Муслимово, ул.	Вокзальная, 6	МКД
п.жд.ст. Муслимово, ул.	Железнодорожная, 24А	МКД
п.жд.ст. Муслимово, ул.	Железнодорожная, 26	МКД
п.жд.ст. Муслимово, ул.		ДДТ
п.жд.ст. Муслимово, ул.	Железнодорожная, 24	МКД
п.жд.ст. Муслимово, ул.	Железнодорожная, 22	МКД
п.жд.ст. Муслимово, ул.	Центральная, 14	ИЖД
п.жд.ст. Муслимово, ул.	Центральная, 12	ИЖД
п.жд.ст. Муслимово, ул.		НГЧ
СЦТ «пос. Муслимово»		
п.жд.ст. Муслимово, ул.	Лесная, 2	Школа, детский сад
п.жд.ст. Муслимово, ул.	Лесная, 2	Бассейн
п.жд.ст. Муслимово, ул.	Лесная, 1г	Центр ОВП

Часть 10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией.

Основные понятия и нормативно-правовая база.

Зона деятельности единой теплоснабжающей организации - одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии (ист. [5]);

Система теплоснабжения - совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями (ист. [3]);

Тепловая сеть - совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок (ист. [3]);

Источник тепловой энергии - устройство, предназначенное для производства тепловой энергии (ист. [3]);

Зона действия системы теплоснабжения - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения (ист. [1]).

В соответствии с пунктом 28 статьи 2 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 пунктом 1 статьи 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».

Порядок и критерии определения единой теплоснабжающей организации.

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации (далее ЕТО) определены пунктами 3-19 Правил организации теплоснабжения, утвержденных Правительством Российской Федерации Постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. N 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" ([5]).

Статус ЕТО присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением органа местного самоуправления (далее - уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения.

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

- определить ЕТО в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения;
- определить на несколько систем теплоснабжения одну ЕТО.

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории поселения 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 в [5], заявку на присвоение организации статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа об ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения.

В случае если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, то статус ЕТО присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, уполномоченный орган присваивает статус ЕТО в соответствии с пунктами 7-10 в [5]:

Критериями определения ЕТО являются:

- 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.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

В случае если заявка на присвоение статуса ЕТО подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности ЕТО, статус ЕТО присваивается данной организации.

Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения поселения.

В случае если заявки на присвоение статуса ЕТО поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности ЕТО, статус ЕТО присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус ЕТО присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

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

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

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса ЕТО, статус ЕТО присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

ЕТО при осуществлении своей деятельности обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;
- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Организация может утратить статус ЕТО в следующих случаях:

- неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате тепловой энергии

(мощности), и (или) теплоносителя, и (или) услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, предусмотренных условиями указанных в абзацах третьем и четвертом пункта 12 в [5] договоров, в размере, превышающем объем таких обязательств за 2 расчетных периода, либо систематическое (3 и более раза в течение 12 месяцев) неисполнение или ненадлежащее исполнение иных обязательств, предусмотренных условиями таких договоров. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств должен быть подтвержден вступившими в законную силу решениями федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов;

- принятие в установленном порядке решения о реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения, когда к организации, имеющей статус ЕТО, присоединяются другие реорганизованные организации, а также реорганизации в форме преобразования) или ликвидации организации, имеющей статус ЕТО;
- принятие арбитражным судом решения о признании организации, имеющей статус ЕТО, банкротом;
- прекращение права собственности или владения имуществом, указанным в абзаце втором пункта 7 в [5], по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации;
- несоответствие организации, имеющей статус ЕТО, критериям, связанным с размером собственного капитала, а также способностью в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения;
- подача организацией заявления о прекращении осуществления функций ЕТО.

Лица, права и законные интересы которых нарушены по основаниям, предусмотренным абзацем вторым пункта 13 в [5], незамедлительно информируют об этом уполномоченные органы для принятия ими решения об утрате организацией статуса ЕТО. К указанной информации должны быть приложены вступившие в законную силу решения федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов.

Уполномоченное должностное лицо организации, имеющей статус ЕТО, обязано уведомить уполномоченный орган о возникновении указанных в абзацах третьем-пятом пункта 13в [5] фактов, являющихся основанием для утраты организацией статуса ЕТО, в течение 3 рабочих дней со дня принятия уполномоченным органом решения о реорганизации, ликвидации, признания организации банкротом, прекращения права собственности или владения имуществом организации.

Организация, имеющая статус ЕТО, вправе подать в уполномоченный орган заявление о прекращении осуществления функций ЕТО, за исключением случаев, если статус ЕТО присвоен в соответствии с пунктом 11 в [5]. Заявление о прекращении функций ЕТО может быть подано до 1 августа текущего года.

Уполномоченный орган обязан принять решение об утрате организацией статуса ЕТО в течение 5 рабочих дней со дня получения от лиц, права и законные интересы которых нарушены по основаниям, предусмотренным абзацем вторым пункта 13в [5], вступивших в законную силу решений федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов, а также получения уведомления (заявления) от организации, имеющей статус ЕТО, в случаях, предусмотренных абзацами третьим-седьмым пункта 13в [5].

В случае если ЕТО определена на несколько систем теплоснабжения, уполномоченный орган принимает решение об утрате организацией статуса ЕТО только в тех зонах деятельности, определенных в соответствии со схемой теплоснабжения, в которых факт неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств ЕТО подтвержден вступившими в

законную силу решениями федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов в соответствии с абзацем вторым пункта 13в [5], либо в отношении которых организацией подано заявление о прекращении осуществления функций ЕТО в соответствии с абзацем седьмым пункта 13в [5].

Уполномоченный орган обязан в течение 3 рабочих дней со дня принятия решения об утрате организацией статуса ЕТО разместить на официальном сайте сообщение об этом, а также предложить теплоснабжающим и (или) теплосетевым организациям подать заявку о присвоении им статуса ЕТО.

Подача заявления заинтересованными организациями и определение ЕТО осуществляется в порядке, установленном в пунктах 5-11в [5].

Организация, утратившая статус ЕТО по основаниям, предусмотренным пунктом 13в [5], обязана исполнять функции ЕТО до присвоения другой организации статуса единой теплоснабжающей организации в порядке, предусмотренном пунктами 5-11 в [5], а также передать организации, которой присвоен статус ЕТО, информацию о потребителях тепловой энергии, в том числе имя (наименование) потребителя, место жительства (место нахождения), банковские реквизиты, а также информацию о состоянии расчетов с потребителем.

Границы зоны деятельности ЕТО могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;
- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности ЕТО, а также сведения о присвоении другой организации статуса ЕТО подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

В соответствии с п.3 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации (*утв. постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. N808*): «Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением федерального органа исполнительной власти (в отношении городов с населением 500 тысяч человек и более) или органа местного самоуправления (далее - уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа».

По состоянию на май 2021г. в зоне действия каждой СЦТ Муслюмовского СП действует по одной теплоснабжающей организации. Иными словами, сети теплоснабжения и источник тепловой энергии каждой СЦТ эксплуатирует одна и та же ТСО.

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

Информация по заявкам от ТСО на присвоение статуса ЕТО отсутствует.

При утверждении схемы теплоснабжения Муслюмовского СП предлагается выделить в границах Муслюмовского СП одну теплоснабжающую организацию – ООО «Стрела» и наделить её статусом ЕТО.

Рекомендуемый результат присвоения статуса ЕТО при утверждении схемы теплоснабжения приведён в таблице 17.

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

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень ТСО, действующих в каждой СЦТ, расположенных в границах Муслимовского СП по состоянию на май 2021г. представлен в таблице 19.

Таблица 19 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень ТСО.

№п/п	Наименование системы теплоснабжения	Населённый пункт, микрорайон, в котором расположена система теплоснабжения.	Теплоснабжающая организация, действующая в зоне действия системы теплоснабжения			
			Наименование ТСО	Объекты системы теплоснабжения, которые эксплуатирует ТСО	Параметры объектов системы теплоснабжения, которые эксплуатирует ТСО.	
					Суммарная располагаемая тепловая мощность источников тепловой энергии, Гкал/ч	Ёмкость тепловой сети, м.куб.
1	СЦТ «ж/д ст. Муслимово»	п.жд.ст. Муслимово (ул. Центральная и ул. Вокзальная)	ООО "Стрела"	сети и источник	0,88	9,0
2	СЦТ «пос. Муслимово»	п.жд.ст. Муслимово (ул. Лесная)	ООО "Стрела"	сети и источник	1,64	8,0

Раздел 11. Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

На данном этапе, распределение тепловой нагрузки между существующими источниками централизованного теплоснабжения не требуется.

Раздел 12. Решения по бесхозным сетям

Согласно пункту 6 ст. 15 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении" под бесхозной тепловой сетью понимается совокупность устройств, предназначенных для передачи тепловой энергии и не имеющих эксплуатирующей организации. Единственный признак, позволяющий отнести ту или иную тепловую сеть к бесхозной – отсутствие эксплуатирующей организации.

На основании данных, предоставленных Администрацией Кунашакского МР бесхозные сети теплоснабжения на территории Муслюмовского СП отсутствуют. На основании данных Управления имущественных и земельных отношений Администрации Кунашакского муниципального района по состоянию на июнь 2021г. регистрация бесхозных объектов теплоснабжения на территории Муслюмовского СП не производилась.

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 бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

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

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

В Челябинской области действует «Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Челябинской области на 2017-2021 годы» утверждённая постановлением Правительства Челябинской области от 20.09.2017г. №474-п.

В соответствии с Программой комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры МО Муслюмовское сельское поселение Кунашакского района на период 2018-2020 годы и на перспективу до 2027 года планируется развитие газораспределительных сетей в газифицированных населённых пунктах поселения и газификация с. Новое Курманово и с. Нугуманово.

Часть 13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.

По состоянию на 2021г. информация о наличии проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии, расположенных в Муслюмовском СП отсутствует. Все котельные СЦТ Муслюмовского СП в качестве основного топлива используют сетевой природный газ.

Часть 13.3 Предложения по корректировке утвержденной региональной 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.

Корректировка утвержденной Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Челябинской области на 2017-2021 годы для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения не требуется.

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

На территории Муслюмовского СП источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

Часть 13.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Строительство источников тепловой энергии на территории Муслюмовского СП, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в утвержденной схеме и программе развития Единой энергетической системы России не предусмотрено.

Строительство источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок не целесообразно по причине отсутствия случаев отказа подключения потребителей к существующим электрическим сетям.

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

Схема водоснабжения и водоотведения Муслюмовского сельского поселения Кунашакского муниципального района Челябинской области на период с 2020 по 2030 годы утверждена решением Собрании депутатов Кунашакского муниципального района от «07» октября 2020г. №13.

В схеме водоснабжения и водоотведения Муслюмовского СП предусмотрены решения (мероприятия) по развитию систем водоснабжения поселения, в том числе:

- Восстановление работоспособности трёх скважин, расположенных вдоль автодороги с. Муслюмово- с. Новое Курманово, в том числе восстановление линии электроснабжения.
- Замена водовода от "ПТК" скважин до водонапорной башни в п. Муслюмово ж.д.ст.,
- Капитальный ремонт существующей водонапорной башни в п. Муслюмово ж.д.ст.
- Замена изношенных сетей водоснабжения в п. Муслюмово ж.д.ст.

Вышеуказанные мероприятия направлены на повышение надёжности и качества водоснабжения всех потребителей Муслюмовского СП, в том числе и источников тепловой энергии.

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

При актуализации схемы водоснабжения и водоотведения Муслюмовского СП необходимо предусмотреть мероприятия по повышению надёжности водоснабжения котельной СЦТ «пос. Муслюмово» по ул. Лесная с учётом требований раздела 18 в [15]: «...Для котельных первой и второй категорий должно быть предусмотрено два ввода водопровода - и/или создан нормативный запас воды...».

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения.

Часть 14.1 Результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

Целевой показатель – это ожидаемая норма усовершенствования, установленная для конкретного процесса, продукта, услуги и т.д. Целевые значения устанавливаются в конкретных единицах (деньги, количество, процент, отношение...) и ориентированы на определенный период времени.

Индикаторы развития каждой СЦТ Муслимовского СП в ретроспективном периоде приведены в таблице 43 тома 2.

Фактические показатели за 2019г. и 2020г. и плановые значения целевых показателей, определенные с учётом реализации проектов по развитию систем теплоснабжения Муслимовского СП представлены в таблице 20.

Необходимо регулярно сравнивать фактически достигнутые результаты с запланированными целевыми показателями, для своевременного выявления динамики изменений и принятия при необходимости корректирующих действий.

Часть 14.2 Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения поселения с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения.

Анализ изменений (фактических данных) значений индикаторов развития систем теплоснабжения поселения с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения не выполнялся, так как за период с 2019г. (год разработки схемы теплоснабжения) по 2021г. проекты схемы теплоснабжения не реализовывались.

Том 1: Схема теплоснабжения Муслюмовского СП

Таблица 20 Индикаторы развития систем теплоснабжения Муслюмовского СП.

№ п.п.	Наименование показателей	Ед. изм.		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2033
A1	Установленная тепловая мощность (УТМ)	Гкал/ч	план	—	—	—	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
			факт	2,52	2,52	2,52						
A2	Потери УТМ	%	план	—	—	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
			факт	0	0,0	0,0						
A3	Коэффициент использования установленной тепловой мощности (КИУТМ).	у.е.	план	—	—	—	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829
			факт	0,829	0,829	0,829						
A4	Коэффициент эффективности системы теплоснабжения (Кэст)	у.е.	план	—	—	—	0,81	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
			факт	0,806	0,806	0,81						
A5	Доля расхода тепловой энергии на собственные нужды источника тепловой энергии от объема произведённой тепловой энергии	%	план	—	—	—	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
			факт	4,13	4,13	4,13						
A6	Доля сетевых теплопотерь от объема тепловой энергии, отпускаемой в сеть	%	план	—	—	—	3,77	3,75	3,51	3,49	3,49	3,49
			факт	3,85	3,85	3,78						
A7	Среднегодовой КПД	%	план	—	—	—	87,9	88,5	89,0	89,1	89,1	89,1
			факт	нд	нд	87,4						
A8	Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу вырабатываемой тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	план	—	—	—	162,6	161,4	160,5	160,3	160,3	160,3
			факт	нд	нд	163,5						
A9	Удельный расход электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	план	—	—	—	29,74	29,74	29,74	29,74	29,74	29,74
			факт	нд	нд	нд						
A10	Удельный расход теплоносителя на производство и передачу тепловой энергии	м.куб./Гкал	план	—	—	—	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
			факт	нд	нд	нд						
A11	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке.	м.кв./((Гкал/ч)	план	—	—	—	107	107	107	107	107	107
			факт	107	107	107						
A12	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии.	%	план	—	—	—	75	80	85	90	90	90
			факт	нд	нд	нд						
A13	Интенсивность технологических сбоев на сетях теплоснабжения, которые привели к отключению системы отопления потребителей	ед/км в 2-х тр. исчисл.	план	—	—	—	0	0	0	0	0	0
			факт	0	0	0						
A14	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии.	ед. в год	план	—	—	—	0	0	0	0	0	0
			факт	0	0	0						

Том 1: Схема теплоснабжения Муслюмовского СП

N п.п.	Наименование показателей		Ед. изм.		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2033
A15	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.		%	план	—	—	—	0	35	0	65	65	0
				факт	0	0	0						
A16	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей,	ИТОГО по Муслюмовскому СП	лет	план	—	—	—	< 14	13	12	10,7	10	10
				факт	< 12	< 13	< 14						
A16-1	то же для	СЦТ «ж/д ст. Муслюмово»	лет	план	—	—	—	15	14	13	11	10	10
				факт	< 14	< 15	< 16						
A16-2	то же для	СЦТ «пос. Муслюмово»	лет	план	—	—	—	11	10	10	10	10	10
				факт	< 10	< 11	< 10						
A17	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей.		%	план	—	—	—	4	4	4	4	4	4
				факт	0	0	0						

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

Реализация проектов по строительству, реконструкции и техническому перевооружению СЦТ Муслюмовского СП направлено на предоставление качественной услуги теплоснабжения по доступной потребителю цене.

Прогноз динамики тарифа на тепловую энергию приведён в таблице 21. На рис. 5 наглядно отражена динамика тарифа.

Вывод: прогнозируемый тариф на тепловую энергию для населения не превышает прогнозируемый уровень инфляции (*ист. Прогноз долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года*).

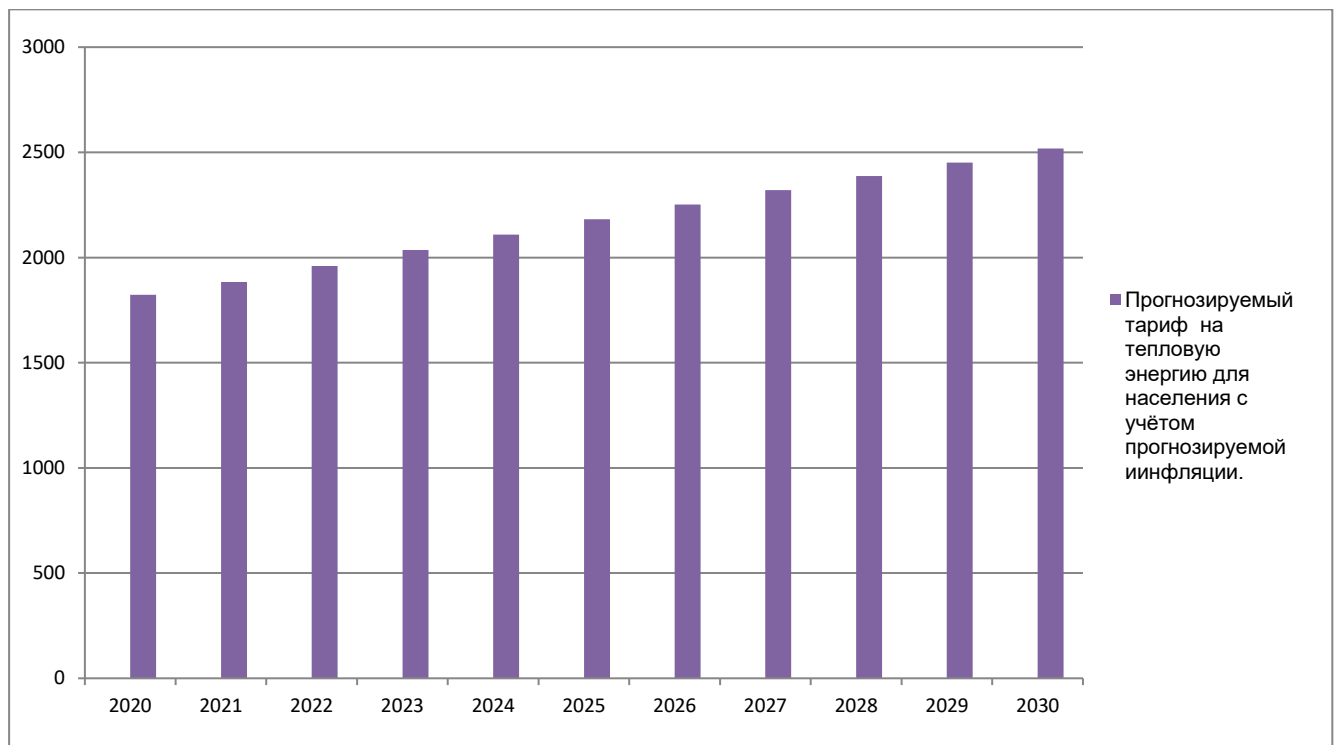


Рисунок 5 Динамика тарифа на тепловую энергию

Таблица 21 Прогноз динамики тарифа на тепловую энергию.

Наименование	ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Прогнозируемый тариф на тепловую энергию для населения с учётом прогнозируемой инфляции.	руб/Гкал	1822,73	1883,29	1959,85	2035,32	2109,33	2181,50	2251,46	2319,98	2386,81	2451,65	2518,26
Прогнозируемый средневзвешенный рост тарифа для населения.	у.е.	1,040	1,043	1,041	1,039	1,036	1,034	1,032	1,030	1,029	1,027	1,027
Инфляция (ИПЦ) в соответствии с прогнозом долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года (официальный сайт Минэкономразвития РФ http://economy.gov.ru)	у.е.	1,040	1,043	1,041	1,039	1,036	1,034	1,032	1,030	1,029	1,027	1,027
Инфляция (ИПЦ), нарастающим итогом	руб/Гкал	1,040	1,085	1,129	1,172	1,215	1,256	1,297	1,336	1,374	1,412	1,450

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Постановление Правительства РФ от 22 Февраля 2012 г. № 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения".
2. Приказ Министерства энергетики РФ от 05 марта 2019г. №212 "Об утверждении методических указаний по разработке схем теплоснабжения".
3. Федеральный закон РФ № 190 от 27.07.2010г. «О теплоснабжении».
4. Федеральный закон РФ №261 от 23.11.2009г. «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
5. Постановление Правительства РФ от 8 августа 2012 г. № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации".
6. ГОСТ 30494-2011 «Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях».
7. СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий».
8. СП 23-101-2004 «Проектирование тепловой защиты зданий».
9. СНиП 31-05-2003 «Общественные здания административного назначения».
10. СП 60.13330.2012 «Отопление, вентиляция и кондиционирование».
11. СП 131.13330.2018 «Строительная климатология».
12. МДК 4-05.2004 «Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения».
13. Постановление Правительства РФ №1075 от 22.10.2012г. «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».
14. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети».
15. СП 89.13330.2016 «Котельные установки».
16. СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов».
17. Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок (утв. приказом Минэнерго РФ от 24 марта 2003 г. № 115).
18. Новости теплоснабжения, № 9 (сентябрь), 2010 г. Статья: «Радиус теплоснабжения. Хорошо забытое старое».
19. А.К. Тихомиров «Теплоснабжение районов города», 2006г. Хабаровск.
20. Письмо Минэкономразвития РФ № 21790-АК/Д03 от 05.10.2011г. «Об индексах цен и индексах-дефляторах для прогнозирования цен».
21. Укрупнённые нормативы цены строительства НЦС 81-02-12-2020 «Наружные тепловые сети».
22. Укрупнённые нормативы цены строительства НЦС 81-02-19-2020 «Здания и сооружения городской инфраструктуры».
23. МДС 81-35.2004 «Методика определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации».
24. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 26 июля 2013г. № 310 «Об утверждении методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения».
25. Приказ Министерства энергетики РФ от 30 декабря 2008 г. № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии».
26. Приказ Министерства энергетики РФ от 30 декабря 2008 года №325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии».

27. Приказ Министерства энергетики РФ от 10 августа 2012 г. № 377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».
28. Постановление Правительства РФ от 16.05.2014 №452 «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 и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. №340».
29. Надежность систем теплоснабжения / Е.В.Сеннова, А.В.Смирнов, А.А.Ионин и др.; Отв. ред. Е.В. Сеннова. - Новосибирск: Наука, 2000.
30. А.А.Ионин. «Надежность систем тепловых сетей».
31. Проект приказа Министерства регионального развития «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надёжности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии».
32. Методика и алгоритм расчета надежности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения городов ОАО «Газпром промгаз»; Москва, 2013.
33. «Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов» (утв. Приказом Минэкономки РФ, Минфином РФ и Госстроем РФ от 21 июня 1999 г. №ВК477).
34. Хрилёв Л.С., Смирнов И.А. Оптимизация систем теплофикации и централизованного теплоснабжения. - Энергия, Москва, 1978г.
35. Сеннова Е.В., Сидлер В.Г. Математическое моделирование и оптимизация развивающихся теплоснабжающих систем. - Из-во Наука, 1987г.
36. Постановление Правительства РФ от 18 ноября 2013г. №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя».
37. Постановление Правительства РФ от 25 января 2011г. №18 «Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений и требований к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов».
38. Постановление Правительства РФ от 16 апреля 2012 г. №307 «О порядке подключения к системам теплоснабжения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».
39. СП 41-108-2004 «Поквартирное теплоснабжение жилых зданий с теплогенераторами на газовом топливе».
40. Приказ Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. N 760-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения" (с изменениями и дополнениями).