

УТВЕРЖДЕНА
Постановлением
от _____ г. № _____

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
муниципального образования
Чебулинский муниципальный округ
на период 2024 – 2034 годы
(актуализация по состоянию на 2026г.)**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

ООО «СибЭнергоСбережение 2030»
Директор _____ /А.А. Веретенников/



г. Красноярск – 2026 г.

Оглавление

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	7
Часть 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 - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды	8
Часть 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.....	10
Часть 3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	18
Часть 4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, муниципальному округу, городскому округу, городу федерального значения	18
РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМощности ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМощности И ТЕПЛОМощности ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.....	22
Часть 1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	22
Часть 2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников энергии.....	31
Часть 3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	32
Часть 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, муниципальных округов, городских округов либо в границах городского округа (муниципального округа, поселения) и города федерального значения или городских округов (муниципальных округов, поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения	48
Часть 5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	48
Часть 6. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии	49
РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	55
Часть 1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	55

Часть 2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	56
РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	
Часть 1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения	59
Часть 2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения	59
РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	
Часть 1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения.....	60
Часть 2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	61
Часть 3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	61
Часть 4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	62
Часть 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	62
Часть 6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	62
Часть 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.....	62
Часть 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	62
Часть 9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	65
Часть 10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	68

РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ.....	68
Часть 1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).....	68
Часть 2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, муниципального округа, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	68
Часть 3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	68
Часть 4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	69
Часть 5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	69
РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	72
Часть 1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	72
Часть 2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на 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	73
РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	74
Часть 1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	74
Часть 2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	102
Часть 3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь - вид ископаемого угля в соответствии с межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	102
Часть 4. Преобладающий в поселении, муниципальном округе, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	106

Часть 5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, муниципального округа, городского округа.....	106
РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ	106
Часть 1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	106
Часть 2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	106
Часть 3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе	109
Часть 4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	109
Часть 5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	109
Часть 6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.....	110
РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ).....	110
Часть 1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	110
Часть 2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	111
Часть 3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организации	116
Часть 4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	126
Часть 5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения	126
РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	128
РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ	128
РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	128
Часть 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	128

Часть 2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	129
Часть 3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	129
Часть 4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также утвержденных схемы и программы развития Единой энергетической системы России, схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта РФ, на территории которого расположена соответствующая технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	129
Часть 5. Предложения по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок	129
Часть 6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	130
Часть 7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	130
РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА.....	131
РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ	151

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

Определение показателей перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа осуществляется в отношении объектов капитального строительства, расположенных к моменту начала разработки схемы теплоснабжения, и предполагаемых к строительству в установленных границах территории поселения, городского округа, в целях определения потребности указанных объектов в тепловой энергии (мощности) и теплоносителя для открытых систем теплоснабжения на цели отопления, вентиляции, горячего водоснабжения и технологические нужды.

Все виды теплопотребления учитываются и прогнозируются для двух основных видов

теплоносителя (горячая вода и пар).

Для разработки настоящего раздела используется информация об утвержденных границах кадастрового деления территории поселения, городского округа, в том числе о границах муниципальных образований, населенных пунктов, зон с особыми условиями использования территорий и земельных участков, контуры зданий, сооружений, объектов незавершенного строительства на земельных участках, номера единиц кадастрового деления, кадастровые номера земельных участков, зданий, сооружений, данные о территориальном делении, установленные в утвержденном генеральном плане поселения, городского округа (далее - генеральный план), с детализацией по проектам планировок и межевания территории, утвержденных в проектах реализации генерального плана.

Также для разработки схемы теплоснабжения использовалась следующая информация:

- 2 пояснительная записка к утвержденному генеральному плану;
- 3 опорный план (карта) территории поселения, городского округа, входящая в состав генерального плана;
- 4 планы (карты) развития территории поселения, городского округа по очередям строительства;
- 5 базы данных теплоснабжающих организаций, действующих на территории поселения, городского округа, об объектах, присоединенных к коллекторам и тепловым сетям, входящим в зону ответственности теплоснабжающих компаний, и их тепловой нагрузки в горячей воде, зафиксированной в договоре о теплоснабжении с ее разделением на тепловую нагрузку отопления, вентиляции, горячего водоснабжения и технологии.

Часть 1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты 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 - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и «Методическими указаниями по разработке схемы теплоснабжения», утвержденными приказом Минэнерго России от 05 марта 2019 г. №212, прогнозы перспективной застройки и перспективной тепловой нагрузки формируются на основании документов территориального планирования.

В отсутствии скорректированной схемы территориального планирования, размещенного на портале ФГИС ТП (схема выполнена в 2008 г. и с этого периода не корректировалась), а также разработанного и утвержденного генерального плана муниципального округа в отсутствии предоставленных администрацией муниципального округа утвержденных для последующей реализации проектов планировок территорий в населенных пунктах, входящих в состав муниципального округа, с учетом ежегодного снижения численности постоянно проживающего населения (с 16 699 чел. в 2009 г. до 13 996 чел. в 2021 г.) отсутствует нормативно-правовая основа для приведения приростов площадей строительных фондов.

Прогнозный объем теплоснабжения в целом по муниципальному округу (с учетом индивидуального и централизованного теплоснабжения) на расчетный срок согласно удельной тепловой нагрузки, принятой в соответствии с Приложением П29.1 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения от 05 марта 2019 г. составит: 46,913 МВт (40,344 Гкал/час).

Таблица 1 – Отапливаемая площадь жилого фонда, общественно-деловых зданий, промышленных предприятий от централизованных источников теплоснабжения по расчетным элементам территориального деления Чебулинского МО КО

Расчетный элемент муниципального округа	Отапливая площадь жилого фонда, м ²	Отапливаемая площадь общественных зданий, м ²	Отапливаемая площадь промышленных предприятий, м ²
пгт. Верх-Чебула	54183,05	данные не представлены	0,00
д. Покровка	0,00	данные не представлены	0,00
д. Орлово-Розовка	0,00	данные не представлены	0,00
с. Алчедат	7264,62	данные не представлены	0,00
д. Дмитриевка	92,8	данные не представлены	0,00

Расчетный элемент муниципального округа	Отапливая площадь жилого фонда, м ²	Отапливаемая площадь общественных зданий, м ²	Отапливаемая площадь промышленны х предприятий, м ²
п. Первый	7430,95	данные не представлены	0,00
п. Новоивановский	9263,6	данные не представлены	0,00
д. Михайловка	1323,56	данные не представлены	0,00
с. Усманка	5647,39	данные не представлены	0,00
с. Николаевка	357,1	данные не представлены	0,00
с. Усть-Серта	3866,55	данные не представлены	0,00
д. Курск-Смоленка	1823,34	данные не представлены	0,00
д. Шестаково	450,11	данные не представлены	0,00
с. Усть-Чебула	352,0	данные не представлены	0,00
с. Чумай	2197,15	данные не представлены	0,00
д. Карачарово	0,00	данные не представлены	0,00
д. Кураково	0,00	данные не представлены	0,00

Часть 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

Таблица 1.2.1 - Существующие и перспективное потребление тепловой энергии(мощности) и теплоносителя с разделением по видам, Гкал/ч

Источник тепловой энергии	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2034	2025-2034	Расчетный прирост теплоносителя т/ч
ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»										
Котельная №42-03	Отопление	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,0000	0,0000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,0000	0,0000
Котельная №42-04	Отопление	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	0,0000	0,0000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	0,0000	0,0000
Котельная №42-05	Отопление	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800	0,0000	0,0000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800	0,0000	0,0000
Котельная №42-06	Отопление	4,0500	4,0500	4,0500	4,0500	4,0500	4,0500	4,0500	0,0000	0,0000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	4,0500	4,0500	4,0500	4,0500	4,0500	4,0500	4,0500	0,0000	0,0000
Котельная №42-07	Отопление	7,6200	7,8010	7,8010	7,8010	7,8010	7,8010	7,8010	0,1810	0,0000
	ГВС	0,0000	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	7,6200	7,8510	7,8510	7,8510	7,8510	7,8510	7,8510	0,2310	0,0000
Автономная котельная №42-08	Отопление	0,0200	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	- 0,0200	0,0000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,0200	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	- 0,0200	0,0000
Автономная котельная №42-09	Отопление	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0000	0,0000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0000	0,0000
Котельная №42-10 Центральная	Отопление	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,0000	0,0000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,0000	0,0000
Котельная №42-11 Школьная	Отопление	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,0000	0,0000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,0000	0,0000
Котельная №42-12 Школьная	Отопление	0,2200	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	- 0,2200	0,0000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,2200	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	- 0,2200	0,0000
Котельная №42-13	Отопление	0,4700	0,4700	0,4700	0,4700	0,4700	0,4700	0,4700	0,0000	0,0000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,4700	0,4700	0,4700	0,4700	0,4700	0,4700	0,4700	0,0000	0,0000
Котельная №14 РММ	Отопление	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,0000	0,0000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,0000	0,0000
Котельная №42-15	Отопление	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,0000	0,0000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,0000	0,0000
Котельная №42-16	Отопление	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0000	0,0000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

	Итого	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0000	0,0000
Котельная №42-17 школы	Отопление	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0000	0,0000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0000	0,0000
Котельная №42-18 Центральная №12	Отопление	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500	1,2500	0,0000	0,0000
	ГВС	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	0,0000	0,0000
Котельная 42- 19 детского сада №13	Отопление	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,0000	0,0000
	ГВС	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,1500	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,6500	0,6500	0,6500	0,6500	0,6500	0,6500	0,6500	0,0000	0,0000
Котельная №42-20	Отопление	0,4200	0,4200	0,4200	0,4200	0,4200	0,4200	0,4200	0,0000	0,0000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,4200	0,4200	0,4200	0,4200	0,4200	0,4200	0,4200	0,0000	0,0000
Автономная Котельная №42-21 детского сада	Отопление	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0000	0,0000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0000	0,0000
	Отопление	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,0000	0,0000

Котельная №42-22 Школьная №9	ГВС	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,3150	0,3150	0,3150	0,3150	0,3150	0,3150	0,3150	0,0000	0,0000
Котельная №42-23 Центральная	Отопление	0,9100	0,9100	0,9100	0,9100	0,9100	0,9100	0,9100	0,0000	0,0000
	ГВС	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0150	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,9250	0,9250	0,9250	0,9250	0,9250	0,9250	0,9250	0,0000	0,0000
Котельная №42-24	Отопление	0,7000	0,7000	0,7000	0,7000	0,7000	0,7000	0,7000	0,0000	0,0000
	ГВС	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,7300	0,7300	0,7300	0,7300	0,7300	0,7300	0,7300	0,0000	0,0000
Котельная №42-25	Отопление	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,0000	0,0000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,0000	0,0000
Котельная Школьная №42-26	Отопление	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,0000	0,0000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,0000	0,0000
Котельная №42-	Отопление	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0000	0,0000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

27 детского сада	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0000	0,0000
Автономная Котельная № 42-28 КДЦ	Отопление	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0000	0,0000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0000	0,0000
Котельная №42-29	Отопление	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,0000	0,0000
	ГВС	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,7700	0,7700	0,7700	0,7700	0,7700	0,7700	0,7700	0,0000	0,0000
Котельная №42-30 КДЦ	Отопление	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,0000	0,0000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,0000	0,0000
Котельная №42-31 Больничная	Отопление	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,0000	0,0000
	ГВС	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,0000	0,0000
Котельная №42-32 детского сада	Отопление	0,0650	0,0650	0,0650	0,0650	0,0650	0,0650	0,0650	0,0000	0,0000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,0650	0,0650	0,0650	0,0650	0,0650	0,0650	0,0650	0,0000	0,0000

Котельная №42-33 детского сада	Отопление	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,0000	0,0000
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,0000	0,0000
Всего по МО:		23,5630	23,5540	23,5540	23,5540	23,5540	23,5540	23,5540	0,0000	0,0000

Расчетный элемент муниципального округа	Отапливаемая площадь жилого фонда, м ²	Договорная ¹ тепловая нагрузка по расчетному элементу муниципального округа, Гкал/ч
пгт Верх-Чебула		14,31
-население	54183,05	
-бюджетные организации		
-прочие		
д. Покровка		0,20
-население	0,00	
-бюджетные организации		
-прочие		
д. Орлово-Розовка		0,05
-население	0,00	
-бюджетные организации		
-прочие		
с. Алчедат		0,83
-население	7264,62	
-бюджетные организации		
-прочие		
д. Дмитриевка		0,22
-население	92,8	
-бюджетные организации		
-прочие		
п. Первый		0,77
-население	7430,95	
-бюджетные организации		
-прочие		
п. Новоивановский		0,779
-население	9263,6	
-бюджетные организации		
-прочие		
д. Михайловка		0,039
-население	1323,56	
-бюджетные организации		
-прочие		
с. Усманка		1,75
-население	5647,39	
-бюджетные организации		
-прочие		
с. Николаевка		0,47
-население	357,1	
-бюджетные организации		
-прочие		
с. Усть-Серга		1,21
-население	3866,55	
-бюджетные организации		
-прочие		
д. Курск-Смоленка		0,7
-население	1823,34	
-бюджетные организации		
-прочие		
д. Шестаково		0,3
-население	450,11	
-бюджетные организации		

1 Теплоснабжающей организацией договорная тепловая нагрузка была предоставлена в целом без дифференцирования по категориям абонентов.

Расчетный элемент муниципального округа	Отапливаемая площадь жилого фонда, м ²	Договорная ¹ тепловая нагрузка по расчетному элементу муниципального округа, Гкал/ч
-прочие		
с. Усть-Чебула		0,28
-население	352,0	
-бюджетные организации		
-прочие		
с. Чумай		1,06
-население	2197,15	
-бюджетные организации		
-прочие		
д. Карачарово		0,065
-население		
-бюджетные организации		
-прочие		
д. Кураково		0,13
-население		
-бюджетные организации		
-прочие		
В целом по муниципальному округу		23,163
-население	94253,12	
-бюджетные организации		
-прочие		

Теплоснабжающей организацией договорная тепловая нагрузка была предоставлена в целом без дифференцирования по категориям абонентов.

Часть 3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

Производственные объекты на территории муниципального округа отапливаются от индивидуальных источников теплоснабжения. Строительство промышленных предприятий на период до 2034 г. на данном этапе не планируется.

Часть 4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, муниципальному округу, городскому округу, городу федерального значения

Таблица 1.4.1 - Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки

№	Источник тепловой энергии	Зона территориального деления	Существующая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Площадь территории и S, м ²	Средневзвешенная плотность, Гкал/ч / м ²
ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»					

1	Котельная №42-03	пгт. Верх-Чебула	0,0004	462,0000	0,0000
2	Котельная №42-04	пгт. Верх-Чебула	0,0010	1512,0000	0,0000
3	Котельная №42-05	пгт. Верх-Чебула	0,0014	645,0000	0,0000
4	Котельная №42-06	пгт. Верх-Чебула	0,0041	4565,0000	0,0000
5	Котельная №42-07	пгт. Верх-Чебула	0,0076	4544,0000	0,0000
6	Автономная котельная №42-08	д. Покровка	0,0000	6465,0000	0,0000
7	Автономная котельная №42-09	с. Орлово-Розово	0,0001	5334,0000	0,0000
8	Котельная №42-10 Центральна я	с. Алчедат	0,0006	4434,0000	0,0000
9	Котельная №42-11 Школьная	с. Алчедат	0,0002	8334,0000	0,0000
10	Котельная №42-12 Школьная	д. Дмитриевка	0,0002	3453,0000	0,0000
11	Котельная №42-13	п. Первый	0,0005	6245,0000	0,0000
12	Котельная №14 РММ	п. Первый	0,0003	6453,0000	0,0000
13	Котельная №42-15	п. Новоивановский	0,0007	833,0000	0,0000
14	Котельная №42-16	п. Новоивановский	0,0000	843,0000	0,0000
15	Котельная №42-17 школы	д. Михайловка	0,0000	3423,0000	0,0000
16	Котельная №42-18 Центральна я №12	с. Усманка	0,0014	433,0000	0,0000
17	Котельная 42-19 детского сада №13	с. Усманка	0,0007	543,0000	0,0000
18	Котельная №42-20	с. Николаевка	0,0004	453,0000	0,0000
19	Автономная Котельная №42-21	с. Николаевка	0,0001	4534,0000	0,0000

	детского сада				
20	Котельная №42-22 Школьная №9	с. Усть-Серта	0,0003	5432,0000	0,0000
21	Котельная №42-23 Центральная	с. Усть-Серта	0,0009	5234,0000	0,0000
22	Котельная №42-24	д. Курск-Смоленка	0,0007	453,0000	0,0000
23	Котельная №42-25	д. Шестаково	0,0003	453,0000	0,0000
24	Котельная Школьная №42-26	с. Усть-Чебула	0,0002	866,0000	0,0000
25	Котельная №42-27 детского сада	с. Усть-Чебула	0,0001	4531,0000	0,0000
26	Автономная Котельная № 42-28 КДЦ	с. Усть-Чебула	0,0000	453,0000	0,0000
27	Котельная №42-29	с. Чумай	0,0008	543,0000	0,0000
28	Котельная №42-30 КДЦ	с. Чумай	0,0001	4531,0000	0,0000
29	Котельная №42-31 Больничная	с. Чумай	0,0002	3453,0000	0,0000
30	Котельная №42-32 детского сада	д. Карачарово	0,0001	453,0000	0,0000
31	Котельная №42-33 детского сада	д. Куракова	0,0001	3434,0000	0,0000
Итого:			46,3900	93344,0000	0,0005
Итого по МО:			46,3900	93344,0000	0,0005

Таблица 1.4.2 - Перспективная средневзвешенная плотность тепловой нагрузки

	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/м2
--	---

Источник тепловой энергии	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2034
ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»						
Котельная №42-03	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
Котельная №42-04	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
Котельная №42-05	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021
Котельная №42-06	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
Котельная №42-07	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017
Автономная котельная №42-08	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Автономная котельная №42-09	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная №42-10 Центральная	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Котельная №42-11 Школьная	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная №42-12 Школьная	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная №42-13	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Котельная №14 РММ	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная №42-15	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
Котельная №42-16	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная №42-17 школы	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная №42-18 Центральная №12	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032
Котельная 42-19 детского сада №13	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012
Котельная №42-20	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
Автономная Котельная №42-21 детского сада	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная №42-22 Школьная №9	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Котельная №42-23 Центральная	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
Котельная №42-24	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
Котельная №42-25	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
Котельная Школьная №42-26	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
Котельная №42-27 детского сада	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Автономная Котельная № 42-28 КДЦ	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Котельная №42-29	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
Котельная №42-30 КДЦ	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная №42-31 Больничная	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Котельная №42-32 детского сада	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Котельная №42-33 детского сада	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Итого:	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
Итого по МО:	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003

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

Часть 1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Зоной действия источника тепловой энергии является часть территория муниципального округа, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

ОАО СКЭК осуществляет полный цикл производства, передачи и сбыта тепловой энергии потребителям от котельных, размещенных по адресам:

-пгт. Верх-Чебула, ул. Строительная, д. 1к через присоединенные тепловые сети до потребителя (Котельная №42-03 пгт Верх-Чебула). Кадастровый номер земельного участка 42:16:0101003:2956;

-пгт. Верх-Чебула, ул. Пасова, д. 7а через присоединенные тепловые сети до потребителя (Котельная №42-04 пгт Верх-Чебула). Кадастровый номер земельного участка 42:16:0101004:1952;

-пгт. Верх-Чебула, мкр. Южный, д. 20з через присоединенные тепловые сети до потребителя (Котельная №42-05 пгт Верх-Чебула). Кадастровый номер земельного участка 42:16:0101004:1953;

-пгт. Верх-Чебула, ул. Молодежная, д. 1б через присоединенные тепловые сети до потребителя (Котельная №42-06 пгт Верх-Чебула). Кадастровый номер земельного участка 42:16:0101002:2037;

-пгт. Верх-Чебула, ул. Восточная, д. 22б через присоединенные тепловые сети до потребителя (Котельная №42-07 пгт Верх-Чебула). Кадастровый номер земельного участка 42:16:0101003:3255.

-д. Покровка, ул. Тракторная, д.64, помещение 4 (автономная Котельная №42-08 д. Покровка). Кадастровый номер земельного участка 42:16:0101003:186. Здание и оборудование котельной после установки БМК демонтированы в 2020 г.;

-с. Орлово-Розово, ул. Центральная, д. 43, помещение 2 (автономная Котельная №42-09 д. Орлово-Розово). Кадастровый номер земельного участка 42:16:0106003:140. Здание и оборудование котельной после установки БМК демонтированы в 2019 г.;

-с. Алчедат, ул. Октябрьская, д. 25б через присоединенные тепловые сети до потребителя (Котельная №42-10 Центральная с.Алчедат). Кадастровый номер земельного участка 42:16:0204003:611. Здание и оборудование котельной после установки БМК демонтированы в 2019 г.;

-с. Алчедат, ул. Октябрьская, д. 42а через присоединенные тепловые сети до потребителя (Котельная №42-11 Школьная с. Алчедат). Кадастровый номер земельного участка 46:16:0204003:609. Здание и оборудование котельной после установки БМК демонтированы в 2019 г.;

-д. Дмитриевка, ул. Советская, д. 15а через присоединенные тепловые сети до потребителя (Котельная №42-12 Школьная д. Дмитриевка). Кадастровый номер земельного участка 42:16:0209003:486. Здание и оборудование котельной после установки БМК демонтированы в 2019 г.;

-п. Первый, ул. Школьная, д. 2г через присоединенные тепловые сети до потребителя (Котельная №42-13 п. Первый). Кадастровый номер земельного участка 42:16:0202003:729. Здание и оборудование котельной после установки БМК демонтированы в 2019 г.;

-п. Первый, ул. Филина, д. 2а через присоединенные тепловые сети до потребителя (Котельная №14 РММ п. Первый). Кадастровый номер земельного участка 42:16:0202003:728. Здание и оборудование котельной после установки БМК демонтированы в 2020 г.;

-п. Новоивановский, ул. Тракторная, д. 2 через присоединенные тепловые сети до потребителя (Котельная №42-15 п. Новоивановский, ул. Тракторная). Кадастровый номер земельного участка 42:16:0207003:600. Здание и оборудование котельной после установки БМК демонтированы в 2019 г.;

-п. Новоивановский, ул. Школьная, д. 18а через присоединенные тепловые сети до потребителя (Котельная №42-16 п. Новоивановский, ул. Школьная). Кадастровый номер земельного участка 42:16:0207003:601. Здание и оборудование котельной после установки БМК демонтированы в 2019 г.;

-д. Михайловка, ул. Школьная, д. 1в через присоединенные тепловые сети до потребителя (Котельная №42-17 школы д. Михайловка). Кадастровый номер земельного участка 42:16:0206003:233. Здание и оборудование котельной после установки БМК демонтированы в 2019 г.;

-с. Усманка, ул. Молодежная, д. 5б через присоединенные тепловые сети до потребителя (Котельная №42-18 Центральная №12 с. Усманка). Кадастровый номер земельного участка 42:16:0109004:636;

-с. Усманка, ул. Молодежная, д. 14а через присоединенные тепловые сети до потребителя (Котельная 42-19 детского сада №13 с. Усманка). Кадастровый номер земельного участка 42:16:0109004:637. Здание и оборудование котельной после установки БМК демонтированы в 2020 г.;

-с. Николаевка, ул. Центральная, д 93е через присоединенные тепловые сети до потребителя (Котельная №42-20 с. Николаевка). Кадастровый номер земельного участка 42:16:0111004:596. Здание и оборудование котельной после установки БМК демонтированы в 2020 г.;

-с. Николаевка, ул. Осипова, д. 3, помещение 2 (автономная Котельная №42-21 детского сада с. Николаевка). Кадастровый номер земельного участка 42:16:0111004:642. Здание и оборудование котельной после установки БМК демонтированы в 2019 г.;

-с. Усть-Серта, ул. Кирова, д. 5 через присоединенные тепловые сети до потребителя (Котельная №42-22 Школьная №9 с. Усть-Серта). Кадастровый номер земельного участка 42:16:0203003:1328. Здание и оборудование котельной после установки БМК демонтированы в 2019 г.;

-с. Усть-Серта, ул. Горького, д. 39 (Котельная №42-23 Центральная с. Усть-Серта). Кадастровый номер земельного участка 42:16:0203003:1326. Здание и оборудование котельной после установки БМК демонтированы в 2019 г.;

-д. Курск-Смоленка, ул. Зеленая, д. 2а. 2а через присоединенные тепловые сети до потребителя (Котельная №42-24 д. Курск-Смоленка). Кадастровый номер земельного участка 42:16:0205003:592. Здание и оборудование котельной после установки БМК демонтированы в 2019 г.;

-д. Шестаково, ул. Оренбургская, д. 2б через присоединенные тепловые сети до потребителя (Котельная №42-25 д. Шестакова). Кадастровый номер земельного участка 46:16:0203004:279. Здание и оборудование котельной после установки БМК демонтированы в 2019 г.;

-с. Усть-Чебула, ул. Школьная, д. 1б через присоединенные тепловые сети до потребителя (Котельная Школьная №42-26 с. Усть-Чебула). Кадастровый номер земельного участка 42:16:0201003:825. Здание и оборудование котельной после установки БМК демонтированы в 2022 г.;

-с. Усть-Чебула, ул. Никитина, д. 44б через присоединенную тепловую сеть до потребителя (Котельная №42-27 детского сада с. Усть-Чебула). Кадастровый номер земельного участка 42:16:0201003:597; выводиться из эксплуатации с 2025 года

-с. Усть-Чебула, ул. Лесная, д. 1а (автономная Котельная № 42-28 КДЦ с. Усть-Чебула). Кадастровый номер земельного участка 42:16:0201003:654. Здание и оборудование котельной после установки БМК демонтированы в 2019 г.;

-с. Чумай, ул. Чумайского восстания, д. 8 через присоединенные тепловые сети до потребителя (Котельная №42-29 с. Чумай). Кадастровый номер земельного участка 42:16:0110003:1282. Здание и оборудование котельной после установки БМК демонтированы в 2019 г.;

-с. Чумай, ул. Совхозная, д. 26а через присоединенную тепловую сеть до потребителя (Котельная №42-30 КДЦ с. Чумай). Кадастровый номер земельного участка 42:16:0110003:1277. Здание и оборудование котельной после установки БМК демонтированы в 2019 г.;

-с. Чумай, ул. Нагорная, д. 15а через присоединенные тепловые сети до потребителя (Котельная №42-31 Больничная с. Чумай). Кадастровый номер земельного участка 42:16:0110003:1278. Здание и оборудование котельной после установки БМК демонтированы в 2019 г.;

-д. Карачарово, ул. Первомайская, д. 2, помещение 2 через присоединенные тепловые сети до потребителей (Котельная №42-32 детского сада д. Карачарово). Кадастровый номер земельного участка 42:16:0110004:227. Здание и оборудование котельной после установки БМК демонтированы в 2019 г.;

-д. Куракова, ул. Юбилейная, д. 50б, через присоединенные тепловые сети до потребителя (Котельная №42-33 детского сада д. Кураково). Кадастровый номер земельного участка 42:16:0208002:313. Здание и оборудование котельной после установки БМК демонтированы в 2019 г.

По окончании отопительного сезона:

-2020-2021 гг. в резерв переведена Котельная №42-01 пгт Верх-Чебула по ул. Октябрьская, стр. 35а. Кадастровый номер земельного участка 42:16:0101003:2632. Согласно письма администрации Чебулинского МО КО от 25.01.2024 №04-13/23 принято решение о сносе здания котельной, демонтаже оборудования;

-2021-2022 гг. в резерв переведена Котельная №42-02 пгт Верх-Чебула по ул. Октябрьская, стр. 35б. Кадастровый номер земельного участка 42:16:0101003:2677. Согласно письма администрации Чебулинского МО КО от 25.01.2024 №04-13/23 принято решение о сносе здания котельной, демонтаже оборудования.

Зона действия котельной №42-07 СЦТ-29 (в связи с выводом из эксплуатации в целях ликвидации котельных №42-01 и №42-02 пгт Верх-Чебула тепловые сети переключены на котельную №42-07).

Зона действия источника распространяется на жилой район т общественно-деловую застройку находящиеся в центральной части пгт Верх-Чебула. Зона действия источника ограничена улицами Советская, Юбилейная, Калинина, Восточная, Октябрьская, Кирова, Мира, 60 лет ВЛКСМ, Весенняя и отапливая площадь жилого фонда составляет 23834,38 м².

Зона действия котельной №42-03 пгт Верх-Чебула СЦТ №3.

Зона действия источника распространяется на жилую застройку южной окраины центральной части пгт Верх-Чебула южнее улицы Советская. Зона действия источника ограничена улицами Лермонтова, Ленина и отапливая площадь жилого фонда составляет 1648,00 м².

Зона действия котельной №42-04 пгт Верх-Чебула СЦТ №4.

Зона действия источника распространяется на жилую застройку западной окраины пгт Верх-Чебула. Зона действия источника ограничена улицами Пасова, Чеботаева, Тракторная и отапливая площадь жилого фонда составляет 4207,97 м².

Зона действия котельной №42-05 пгт Верх-Чебула СЦТ №5.

Зона действия источника распространяется на западную окраину пгт Верх-Чебула ниже улицы Пасова охватывая жилую застройку и территории коммунальных предприятий вдоль улицы Советская и отапливая площадь жилого фонда составляет 5654,69 м².

Зона действия котельной №42-06 пгт Верх-Чебула СЦТ №6.

Зона действия источника распространяется на восточную окраину пгт Верх-Чебула, охватывая жилую и общественно-деловую застройку. Зона действия источника ограничена улицами Молодежная, Луговая, Новая, Дорожная, Северная, 40 лет Победы, Памяти Чумайского Восстания, Казахстанская и отапливая площадь жилого фонда составляет 18838,01 м².

Зона действия котельной №42-10 с. Алчедат СЦТ №7.

Зона действия источника распространяется на жилую и общественно-деловую застройку с. Алчедат. Зона действия источника охватывает строения по улицам Октябрьская (восточнее улицы Мира), Юбилейная, Мира, Советская и отапливая площадь жилого фонда составляет 5982,89 м².

Зона действия котельной №42-11 с. Алчедат СЦТ №8.

Зона действия источника распространяется на северо-западную жилую застройку с. Алчедат вдоль ул. Октябрьская до территории МБОУ «Алчедатская ООШ» и отапливая площадь жилого фонда составляет 1281,73 м².

Зона действия котельной №42-12 д. Дмитриевка СЦТ №9.

Зона действия источника распространяется на квартал д. Дмитриевка, ограниченный улицами Октябрьская, Школьная, Советская, Новая и отапливая площадь жилого фонда составляет 92,8 м².

Зона действия котельной №42-13 п. Первый СЦТ №10.

Зона действия источника распространяется на многоквартирную застройку п. Первый по улицам Школьная, Воронова, строениями социальной инфраструктуры, размещенными в тупике улицы Воронова и отапливая площадь жилого фонда составляет 6630,22 м².

Зона действия котельной №42-14 п. Первый СЦТ №11.

Зона действия источника распространяется на северную часть п. Первый. Зона источника ограничена жилой застройкой по улице Филина, строениями комплекса ФКУ «Колония –поселения №2 ГУФСИН по КО» и отапливая площадь жилого фонда составляет 800,73 м².

Зона действия котельной №42-15 п. Новоивановский СЦТ №12.

Зона действия источника распространяется на западную и центральную части п. Новоивановский. Зона действия источника охватывает жилой массив застройки многоквартирных домов по улице Новая, ИЖС по улицам Тракторная, Садовая, Школьная, Новая, строений, входящих в комплекс ФКУ «Колония –поселения №3 ГУФСИН по КО» и отапливая площадь жилого фонда составляет 8827,25 м².

Зона действия котельной №42-16 п. Новоивановский СЦТ №13.

Зона действия источника распространяется на юго-восточную окраину п. Новоивановский. Зона действия источника ограничена территорией МБОУ

«Новоивановская СОШ» и двумя домами блокированной застройки по улице Северная и отопливая площадь жилого фонда составляет 436,35 м².

Зона действия котельной №42-17 д. Михайловка СЦТ №14.

Зона действия источника распространяется на юго-западную окраину д. Михайловка. Зона действия источника ограничена домами блокированной застройки по улицам Школьная, Совхозная, строениями, размещенными на земельном участке примыкающими к учебному корпусу МБОУ «Михайловская РВ(С)ОШ» и отопливая площадь жилого фонда составляет 1323,56 м².

Зона действия котельной №42-18 с. Усманка СЦТ №15.

Зона действия источника распространяется на район жилой застройки центральной части с. Усманка по улицам Юбилейная и Молодежная и социальной застройки. Зона действия источника ограничена улицами Весенняя и Колхозная и отопливая площадь жилого фонда составляет 4048,84 м².

Зона действия котельной №42-19 с. Усманка СЦТ №16.

Зона действия источника распространяется на жилой массив с. Усманка вдоль улицы Весенняя от МКДОУ «Усманский детский сад «Колобок». Зона действия источника ограничена улицами Молодежная и 40 лет Победы и отопливая площадь жилого фонда составляет 1598,55 м².

Зона действия котельной №42-20 с. Николаевка СЦТ №17.

Зона действия источника распространяется на жилую застройку с. Николаевка по улице Центральная от учебного корпуса МБОУ «Николаевская СОШ» и отопливая площадь жилого фонда составляет 357,1 м².

Зона действия котельной №42-22 с. Усть-Серта СЦТ №18.

Зона действия источника распространяется на общественно-деловую застройку с. Усть-Серта с подключением 3 (трех) ИЖС в центре села по обе стороны улицы Кирова. Зона действия источника ограничена улицами Рабочей и Советской и отопливая площадь жилого фонда составляет 241,97 м².

Зона действия котельной №42-23 с. Усть-Серта СЦТ №19.

Зона действия источника распространяется на район жилой застройки и объекты общественно-деловой зоны восточнее улицы Рабочая с. Усть-Серта. Зона источника ограничена улицами Весенняя, Молодежная, Юбилейная, Горького и отопливая площадь жилого фонда составляет 3624,58 м².

Зона действия котельной №42-24 д. Курск-Смоленка СЦТ №20.

Зона действия источника распространяется на общественно-деловую зону и массив жилой застройки по ул. Зеленая д. Курск-Смоленка. Зона действия источника ограничена улицей Советская и отопливая площадь жилого фонда составляет 1823,34 м².

Зона действия котельной №42-25 д. Шестаково СЦТ №21.

Зона источника распространяется на общественно-деловую зону и жилую застройку в центральной части д. Шестаково и отопливая площадь жилого фонда составляет 450,11 м².

Зона действия котельной №42-26 с. Усть-Чебула СЦТ №22.

Зона действия источника распространяется на строения в границах земельного участка МБОУ «Усть-Чебулинская ООШ» и многоквартирный дом по ул. Школьная, 5 и отопливая площадь жилого фонда составляет 352,9 м².

Зона действия котельной №42-27 с. Усть-Чебула СЦТ №23.

Зона действия источника распространяется на объекты: МБДОУ Усть-Чебулинский ДС «Чебурашка» и МКУ «Администрация Усть-Чебулинского сельского поселения», ограничивается их территориями.

Зона действия котельной №42-29 с. Чумай СЦТ №24.

Зона действия источника распространяется на общественно-деловую зону и район жилой застройки на юго-западной окраине с. Чумай севернее улицы Тракторная. Зона действия источника ограничена улицами Молодежная, Тракторная, Советская, Чумайского восстания и отопливая площадь жилого фонда составляет 1847,65 м².

Зона действия котельной №42-30с. Чумай СЦТ №25.

Зона действия источника распространяется на общественно-деловую зону, дом блокированной застройки по улице Совхозная, 24 в северной части с. Чумай. Зона деятельности источника ограничена территорией, расположенной между улицами Советская и раздвоенной Совхозной, отопливая площадь жилого фонда составляет 116,1 м².

Зона действия котельной №42-31 с. Чумай СЦТ №26.

Зона действия источника распространяется на строения территории ГБУЗ КО Чебулинская РБ, дом блокированной застройки по улице Нагорная, 17В и отопливая площадь жилого фонда составляет 233,4 м².

Зона действия котельной №42-32 д. Карачарово СЦТ №27.

Зона действия источника распространяется на объект: МБУК «Верх-Чебулинский досуговый центр» и ограничивается его территорией.

Зона действия котельной №42-33 д. Кураково СЦТ №28.

Зона действия источника распространяется на общественно-деловую зону в районе улицы Лесной, южнее Центральной (МБОУ «Кураковская ООШ», МБУК «Верх-Чебулинский досуговый центр», МБУК «Чебулинская МЦБ», ГБУЗ «Чебулинская РБ»-ФАП) и ограничивается их территориями.

Зоны действия источников тепловой энергии не претерпели изменений и остались в прежних границах, за исключением:

- зоны действия Котельной №42-03 (пгт Верх-Чебула, ул. Строителей, д.1к);
- зоны действия Котельной №42-04 (пгт Верх-Чебула, ул. Пасова, д.7а);
- зоны действия Котельной №42-10 (с. Алчедат, ул. Октябрьская, д.25б);
- зоны действия Котельной №42-13 (п. Первый, ул. Школьная, д.2г);
- зоны действия Котельной №42-15 (п. Новоивановский, ул. Тракторная, д.2в);
- зоны действия Котельной №42-17 (д.Михайловска, ул. Школьная, д.1в);
- зоны действия Котельной №42-18 (с. Усманка, ул. Молодежная, д.5б).

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены в основном в двух функциональных зонах:

В зоне застройки индивидуальными жилыми домами» (Застройка преимущественно индивидуальными, отдельно стоящими жилыми домами (не выше 3-х наземных 3 этажей включительно с приусадебными земельными участками) и блокированными жилыми домами (с количеством этажей не более 3-х), в том числе с приквартирными земельными участками и сопутствующими объектами первичной ступени культурно-бытового обслуживания), которые перечислены ниже:

- зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены в жилом массиве в черте населенного пункта Второй поселок муниципального округа;

- зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены в жилом массиве в черте населенного пункта Третий поселок муниципального округа;

- зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены в жилом массиве в черте населенного пункта Четвертый поселок муниципального округа;

- зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены в жилом массиве в черте населенного пункта поселок Боровой муниципального округа;

- зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены в жилом массиве в черте населенного пункта деревня Дмитриевка муниципального округа;

- зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены в жилом массиве в черте населенного пункта село Ивановка муниципального округа;

- зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены в жилом массиве в черте населенного пункта поселок Казанка-20 муниципального округа;

- зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены в жилом массиве в черте населенного пункта деревня Карачарово муниципального округа;

- зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены в жилом массиве в черте населенного пункта деревня Кураково муниципального округа;

- зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены в жилом массиве в черте населенного пункта поселок Мурюк муниципального округа;

- зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены в жилом массиве в черте населенного пункта село Николаевка муниципального округа;

- зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены в жилом массиве в черте населенного пункта поселок Новоивановский второй муниципального округа;

- зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены в жилом массиве в черте населенного пункта поселок Новоивановский третий муниципального округа;

- зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены в жилом массиве в черте населенного пункта поселок Новоивановский четвертый муниципального округа;

-зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены в жилом массиве в черте населенного пункта деревня Новоказанка муниципального округа;

-зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены в жилом массиве в черте населенного пункта деревня Орлово-Розово муниципального округа;

-зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены в жилом массиве в черте населенного пункта деревня Петропавловка муниципального округа;

-зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены в жилом массиве в черте населенного пункта деревня Покровка муниципального округа;

-зоны действия индивидуального теплоснабжения расположены в жилом массиве в черте населенного пункта село Усть-Чебула муниципального округа;

Площадь жилых помещений муниципального округа в городской черте по данным формы №1-жилфонд статистической отчетности муниципального округа по состоянию:

-на 31 декабря 2022 г. составила 193,98 тыс. м², в том числе оборудованная отоплением 98,25 тыс. м² (50,64%), из них централизованным - 54,17 тыс. м² (27,93%);

-на 31 декабря 2023 г. составила 195,21 тыс. м², в том числе оборудованная отоплением 99,18 тыс. м² (50,81%), из них централизованным – 55,1 тыс. м² (28,23%).

Площадь жилых помещений муниципального округа в черте сельской местности по данным формы №1-жилфонд статистической отчетности муниципального округа по состоянию:

-на 31 декабря 2022 г. составила 278,54 тыс. м², в том числе оборудованная отоплением 87,8 тыс. м² (31,5%), из них централизованным – 55,9 тыс. м² (20,07%);

-на 31 декабря 2023 г. составила 278,54 тыс. м², в том числе оборудованная отоплением 87,8 тыс. м² (31,5%), из них централизованным – 55,9 тыс. м² (20,07%).

Анализ вышеприведенных данных показал, что по состоянию:

-на 31 декабря 2022 г. из общей площади жилых помещений в границах муниципального округа, оборудованы отоплением 39,37%, в том числе: площадь жилых помещений, которые не подключены к централизованному теплоснабжению по данным статистической отчетности составила 75,98 тыс. м² (16,1% от общей площади жилых помещений муниципального округа.);

-на 31 декабря 2023 г. из общей площади жилых помещений в границах муниципального округа, оборудованы отоплением 39,26%, в том числе: площадь жилых помещений, которые не подключены к централизованному теплоснабжению по данным статистической отчетности составила 74,98 тыс. м² (15,8% от общей площади жилых помещений муниципального округа).

Уровень оборудования жилого фонда системой централизованным отоплением в городской черте увеличился по отношению к 2022 г. (+0,3), в черте сельских населенных пунктов остался на прежнем уровне.

Площадь жилых помещений муниципального округа в городской черте по данным формы №1-жилфонд статистической отчетности муниципального округа по состоянию:

-на 31 декабря 2022 г. оборудованная горячим водоснабжением составила 82,31 тыс. м² (42,4%), из них централизованным – 50,57 тыс. м² (26,07%);

-на 31 декабря 2023 г. оборудованная горячим водоснабжением составила 82,31 тыс. м² (42,2%), из них централизованным – 50,57 тыс. м² (25,91%).

Площадь жилых помещений муниципального округа в черте сельской местности по данным формы №1-жилфонд статистической отчетности муниципального округа по состоянию:

-на 31 декабря 2022 г. оборудованная горячим водоснабжением составила 61,5 тыс. м² (22,1%), из них централизованным – 34,3 тыс. м² (12,3%);

-на 31 декабря 2023 г. оборудованная горячим водоснабжением составила 61,5 тыс. м² (22,1%), из них централизованным – 34,3 тыс. м² (12,3%).

Анализ вышеприведенных данных показал, что по состоянию:

-на 31 декабря 2022 г. из общей площади жилых помещений в границах муниципального округа, оборудованы централизованным горячим водоснабжением 84,87 тыс. м² или 17,96%;

-на 31 декабря 2023 г. из общей площади жилых помещений в границах муниципального округа, оборудованы централизованным горячим водоснабжением 84,87 тыс. м² или 17,91%.

Уровень оборудования жилого фонда системой централизованного горячего водоснабжения в городской черте снизился по отношению к 2022 г. (-0,16), в черте сельских населенных пунктов остался на прежнем уровне.

2. В зонах специализированной общественной застройки (Застройка преимущественно объектами дошкольных образовательных организаций, общеобразовательных организаций, организаций дополнительного образования, объектами культуры и искусства).

Часть 2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников энергии

Индивидуальные источники тепловой энергии используются для отопления и подогрева воды в частном малоэтажном жилищном фонде. В качестве индивидуальных источников применяются твердотопливные котлы, теплогенераторы на газовом топливе, электронагревательные установки.

Зоны действия децентрализованного теплоснабжения в настоящее время ограничены теплоснабжением индивидуальной жилой застройки и в период реализации схемы теплоснабжения изменяться не будут.

Часть 3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Таблица 2.3.1 - Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2034
ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»									
Котельная №42-03	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,1610	1,1610	1,1610	1,1610	1,1610	1,1610	1,1610
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,1220	1,1220	1,1220	1,1220	1,1220	1,1220	1,1220
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000	0,4000
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1030	0,1030	0,1030	0,1030	0,1030	0,1030	0,1030
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,6190	0,6190	0,6190	0,6190	0,6190	0,6190	0,6190
		%	53,3161	53,3161	53,3161	53,3161	53,3161	53,3161	53,3161
Котельная №42-04	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,7100	2,7100	2,7100	2,7100	2,7100	2,7100	2,7100
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,6220	2,6220	2,6220	2,6220	2,6220	2,6220	2,6220
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880

	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,5340	2,5340	2,5340	2,5340	2,5340	2,5340	2,5340
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200	1,0200
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2360	0,2360	0,2360	0,2360	0,2360	0,2360	0,2360
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	1,2780	1,2780	1,2780	1,2780	1,2780	1,2780	1,2780
		%	48,7414	48,7414	48,7414	48,7414	48,7414	48,7414	48,7414
Котельная №42-05	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,8710	3,8710	3,8710	3,8710	3,8710	3,8710	3,8710
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290	0,1290
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,7420	3,7420	3,7420	3,7420	3,7420	3,7420	3,7420
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800	1,3800
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2690	0,2690	0,2690	0,2690	0,2690	0,2690	0,2690
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	2,0930	2,0930	2,0930	2,0930	2,0930	2,0930	2,0930
		%	54,0687	54,0687	54,0687	54,0687	54,0687	54,0687	54,0687
Котельная №42-06	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,8400	7,8400	7,8400	7,8400	7,8400	7,8400	7,8400
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,5870	7,5870	7,5870	7,5870	7,5870	7,5870	7,5870
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,2530	0,2530	0,2530	0,2530	0,2530	0,2530	0,2530

	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,3340	7,3340	7,3340	7,3340	7,3340	7,3340	7,3340
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	4,0500	4,0500	4,0500	4,0500	4,0500	4,0500	4,0500
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230	0,7230
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	2,5610	2,5610	2,5610	2,5610	2,5610	2,5610	2,5610
		%	33,7551	33,7551	33,7551	33,7551	33,7551	33,7551	33,7551
Котельная №42-07	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,8800	10,8800	10,8800	10,8800	10,8800	10,8800	10,8800
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,5290	10,5290	10,5290	10,5290	10,5290	10,5290	10,5290
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,3510	0,3510	0,3510	0,3510	0,3510	0,3510	0,3510
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	10,1780	10,1780	10,1780	10,1780	10,1780	10,1780	10,1780
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	7,6200	7,8510	7,8510	7,8510	7,8510	7,8510	7,8510
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,6290	0,6290	0,6290	0,6290	0,6290	0,6290	0,6290
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	1,9290	1,6980	1,6980	1,6980	1,6980	1,6980	1,6980
		%	18,3208	16,1269	16,1269	16,1269	16,1269	16,1269	16,1269
Автономная котельная №42-08	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0200	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,0200	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Автономная котельная №42-09	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,0660	0,0660	0,0660	0,0660	0,0660	0,0660	0,0660
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140
		%	21,2121	21,2121	21,2121	21,2121	21,2121	21,2121	21,2121
Котельная №42-10 Центральная	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,9990	0,9990	0,9990	0,9990	0,9990	0,9990	0,9990
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0330	0,0330	0,0330	0,0330	0,0330	0,0330	0,0330

	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,9660	0,9660	0,9660	0,9660	0,9660	0,9660	0,9660
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0588	0,0588	0,0588	0,0588	0,0588	0,0588	0,0588
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,2772	0,2772	0,2772	0,2772	0,2772	0,2772	0,2772
		%	27,7477	27,7477	27,7477	27,7477	27,7477	27,7477	27,7477
Котельная №42-11 Школьная	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,4990	0,4990	0,4990	0,4990	0,4990	0,4990	0,4990
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,4820	0,4820	0,4820	0,4820	0,4820	0,4820	0,4820
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000	0,2000
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840	0,0840
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,1980	0,1980	0,1980	0,1980	0,1980	0,1980	0,1980
		%	39,6794	39,6794	39,6794	39,6794	39,6794	39,6794	39,6794
Котельная №42-12 Школьная	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,2200	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,2200	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная №42-13	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,6880	0,6880	0,6880	0,6880	0,6880	0,6880	0,6880
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,6660	0,6660	0,6660	0,6660	0,6660	0,6660	0,6660
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,6440	0,6440	0,6440	0,6440	0,6440	0,6440	0,6440
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,4700	0,4700	0,4700	0,4700	0,4700	0,4700	0,4700
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350	0,0350
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,1390	0,1390	0,1390	0,1390	0,1390	0,1390	0,1390
		%	20,8709	20,8709	20,8709	20,8709	20,8709	20,8709	20,8709
Котельная №14 РММ	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,3330	0,3330	0,3330	0,3330	0,3330	0,3330	0,3330
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0110	0,0110	0,0110	0,0110	0,0110	0,0110	0,0110

	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,3220	0,3220	0,3220	0,3220	0,3220	0,3220	0,3220
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163	0,0163
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057	0,0057
		%	1,7117	1,7117	1,7117	1,7117	1,7117	1,7117	1,7117
Котельная №42-15	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,5480	1,5480	1,5480	1,5480	1,5480	1,5480	1,5480
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,4980	1,4980	1,4980	1,4980	1,4980	1,4980	1,4980
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,4480	1,4480	1,4480	1,4480	1,4480	1,4480	1,4480
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400	0,7400
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2250	0,2250	0,2250	0,2250	0,2250	0,2250	0,2250
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,4830	0,4830	0,4830	0,4830	0,4830	0,4830	0,4830
		%	32,2430	32,2430	32,2430	32,2430	32,2430	32,2430	32,2430
Котельная №42-16	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080

	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,2420	0,2420	0,2420	0,2420	0,2420	0,2420	0,2420
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230	0,0230
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800
		%	72,0000	72,0000	72,0000	72,0000	72,0000	72,0000	72,0000
Котельная №42-17 школы	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,2420	0,2420	0,2420	0,2420	0,2420	0,2420	0,2420
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390	0,0390
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0950	0,0950	0,0950	0,0950	0,0950	0,0950	0,0950
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080	0,1080
		%	43,2000	43,2000	43,2000	43,2000	43,2000	43,2000	43,2000
Котельная №42-18 Центральная №12	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,1200	3,1200	3,1200	3,1200	3,1200	3,1200	3,1200
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,0190	3,0190	3,0190	3,0190	3,0190	3,0190	3,0190
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1010	0,1010	0,1010	0,1010	0,1010	0,1010	0,1010

	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,9180	2,9180	2,9180	2,9180	2,9180	2,9180	2,9180
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,3010	0,3010	0,3010	0,3010	0,3010	0,3010	0,3010
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	1,2170	1,2170	1,2170	1,2170	1,2170	1,2170	1,2170
		%	40,3114	40,3114	40,3114	40,3114	40,3114	40,3114	40,3114
Котельная 42-19 детского сада №13	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,6880	0,6880	0,6880	0,6880	0,6880	0,6880	0,6880
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,6880	0,6880	0,6880	0,6880	0,6880	0,6880	0,6880
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,6660	0,6660	0,6660	0,6660	0,6660	0,6660	0,6660
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,6500	0,6500	0,6500	0,6500	0,6500	0,6500	0,6500
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,0570	-0,0570	-0,0570	-0,0570	-0,0570	-0,0570	-0,0570
		%	-8,2849	-8,2849	-8,2849	-8,2849	-8,2849	-8,2849	-8,2849
Котельная №42-20	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,7740	0,7740	0,7740	0,7740	0,7740	0,7740	0,7740
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,7740	0,7740	0,7740	0,7740	0,7740	0,7740	0,7740
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250

	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,7490	0,7490	0,7490	0,7490	0,7490	0,7490	0,7490
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,4200	0,4200	0,4200	0,4200	0,4200	0,4200	0,4200
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1030	0,1030	0,1030	0,1030	0,1030	0,1030	0,1030
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,2260	0,2260	0,2260	0,2260	0,2260	0,2260	0,2260
		%	29,1990	29,1990	29,1990	29,1990	29,1990	29,1990	29,1990
Автономная Котельная №42-21 детского сада	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,0660	0,0660	0,0660	0,0660	0,0660	0,0660	0,0660
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140	0,0140
		%	21,2121	21,2121	21,2121	21,2121	21,2121	21,2121	21,2121
Котельная №42-22 Школьная №9	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,5480	1,5480	1,5480	1,5480	1,5480	1,5480	1,5480
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,3150	0,3150	0,3150	0,3150	0,3150	0,3150	0,3150
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,3150	-0,3150	-0,3150	-0,3150	-0,3150	-0,3150	-0,3150
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная №42-23 Центральная	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,4990	0,4990	0,4990	0,4990	0,4990	0,4990	0,4990
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,9250	0,9250	0,9250	0,9250	0,9250	0,9250	0,9250
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1380	0,1380	0,1380	0,1380	0,1380	0,1380	0,1380
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,5640	-0,5640	-0,5640	-0,5640	-0,5640	-0,5640	-0,5640
		%	- 109,3023	- 109,3023	- 109,3023	- 109,3023	- 109,3023	- 109,3023	- 109,3023
Котельная №42-24	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,9990	0,9990	0,9990	0,9990	0,9990	0,9990	0,9990
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0330	0,0330	0,0330	0,0330	0,0330	0,0330	0,0330

	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,9660	0,9660	0,9660	0,9660	0,9660	0,9660	0,9660
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,7300	0,7300	0,7300	0,7300	0,7300	0,7300	0,7300
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1480	0,1480	0,1480	0,1480	0,1480	0,1480	0,1480
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880	0,0880
		%	8,8088	8,8088	8,8088	8,8088	8,8088	8,8088	8,8088
Котельная №42-25	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,4990	0,4990	0,4990	0,4990	0,4990	0,4990	0,4990
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,4820	0,4820	0,4820	0,4820	0,4820	0,4820	0,4820
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730	0,0730
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090	0,1090
		%	21,8437	21,8437	21,8437	21,8437	21,8437	21,8437	21,8437
Котельная Школьная №42-26	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080

	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,3920	1,3920	1,3920	1,3920	1,3920	1,3920	1,3920
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800	0,1800
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090	0,0090
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	1,2030	1,2030	1,2030	1,2030	1,2030	1,2030	1,2030
		%	85,9286	85,9286	85,9286	85,9286	85,9286	85,9286	85,9286
Котельная №42-27 детского сада	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,3550	1,3550	1,3550	1,3550	1,3550	1,3550	1,3550
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0450	0,0450	0,0450	0,0450	0,0450	0,0450	0,0450
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,3100	1,3100	1,3100	1,3100	1,3100	1,3100	1,3100
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600	0,0600
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050	0,0050
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	1,2450	1,2450	1,2450	1,2450	1,2450	1,2450	1,2450
		%	91,8819	91,8819	91,8819	91,8819	91,8819	91,8819	91,8819
Автономная Котельная № 42-28 КДЦ	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060

	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660	0,1660
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400	0,0400
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,1260	0,1260	0,1260	0,1260	0,1260	0,1260	0,1260
		%	73,2558	73,2558	73,2558	73,2558	73,2558	73,2558	73,2558
Котельная №42-29	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,5480	1,5480	1,5480	1,5480	1,5480	1,5480	1,5480
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,4980	1,4980	1,4980	1,4980	1,4980	1,4980	1,4980
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500	0,0500
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,4480	1,4480	1,4480	1,4480	1,4480	1,4480	1,4480
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,7700	0,7700	0,7700	0,7700	0,7700	0,7700	0,7700
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,5980	0,5980	0,5980	0,5980	0,5980	0,5980	0,5980
		%	39,9199	39,9199	39,9199	39,9199	39,9199	39,9199	39,9199
Котельная №42-30 КДЦ	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080

	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,2420	0,2420	0,2420	0,2420	0,2420	0,2420	0,2420
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170	0,0170
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0850	0,0850	0,0850	0,0850	0,0850	0,0850	0,0850
		%	34,0000	34,0000	34,0000	34,0000	34,0000	34,0000	34,0000
Котельная №42-31 Больничная	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500	0,2500
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080	0,0080
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,2420	0,2420	0,2420	0,2420	0,2420	0,2420	0,2420
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100	0,2100
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300	0,0300
		%	12,0000	12,0000	12,0000	12,0000	12,0000	12,0000	12,0000
Котельная №42-32 детского сада	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,0660	0,0660	0,0660	0,0660	0,0660	0,0660	0,0660
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020

	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640	0,0640
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0650	0,0650	0,0650	0,0650	0,0650	0,0650	0,0650
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,0020	-0,0020	-0,0020	-0,0020	-0,0020	-0,0020	-0,0020
		%	-3,0303	-3,0303	-3,0303	-3,0303	-3,0303	-3,0303	-3,0303
Котельная №42-33 детского сада	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,3100	0,3100	0,3100	0,3100	0,3100	0,3100	0,3100
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100	0,0100
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,2900	0,2900	0,2900	0,2900	0,2900	0,2900	0,2900
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300	0,1300
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030	0,0030
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,1570	0,1570	0,1570	0,1570	0,1570	0,1570	0,1570
		%	52,3333	52,3333	52,3333	52,3333	52,3333	52,3333	52,3333

Часть 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, муниципальных округов, городских округов либо в границах городского округа (муниципального округа, поселения) и города федерального значения или городских округов (муниципальных округов, поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

Зона действия источника тепловой энергии, расположенная в границах двух или более поселений на территории Чебулинский муниципальный округ отсутствует.

Часть 5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Расчет радиуса эффективности теплоснабжения основывается на максимумах нагрузок и удаленности потребителей с максимальными нагрузками.

Согласно статье 2 Федерального закона от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении», радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Федеральный закон №190 «О теплоснабжении» ввел понятие «радиус эффективного теплоснабжения» без указания конкретной методики расчета.

Полученные значения радиусов эффективного теплоснабжения носят ориентировочный характер и не отражают реальную картину экономической эффективности, так как критерием выбора решения о трансформации зоны является не просто увеличение совокупных затрат, а анализ возникающих в связи с этим действием эффектов и необходимых для осуществления этого действия затрат.

В связи с некорректностью получаемых результатов и частичным отсутствием исходных данных (остаточной балансовой стоимостью линейных сооружений 2021-2024 гг.) для расчета по методике определение радиуса эффективного теплоснабжения для теплоисточников муниципального округа не производилось.

Часть 6. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии

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

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

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

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

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

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.4 Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.5 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, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь представлены в таблице 2.6.5.1.

Таблица 2.6.5.1 - Потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2034
ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»									
Котельная №42-03	Потери на сетях	Гкал	5178,7000	5178,7000	5178,7000	5178,7000	5178,7000	5178,7000	5178,7000
	Потери теплоносителя	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная №42-04	Потери на сетях	Гкал	677,1300	677,1300	677,1300	677,1300	677,1300	677,1300	677,1300
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная №42-05	Потери на сетях	Гкал	1404,0300	1404,0300	1404,0300	1404,0300	1404,0300	1404,0300	1404,0300
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная №42-06	Потери на сетях	Гкал	2083,0400	2083,0400	2083,0400	2083,0400	2083,0400	2083,0400	2083,0400
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная №42-07	Потери на сетях	Гкал	9228,8000	9228,8800	9228,8800	9228,8800	9228,8800	9228,8800	9228,8800
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Потери на сетях	Гкал	16,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Автономная котельная №42-08	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Автономная котельная №42-09	Потери на сетях	Гкал	188,4800	188,4800	188,4800	188,4800	188,4800	188,4800	188,4800
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная №42-10 Центральная	Потери на сетях	Гкал	47,5700	47,5700	47,5700	47,5700	47,5700	47,5700	47,5700
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная №42-11 Школьная	Потери на сетях	Гкал	681,8200	681,8200	681,8200	681,8200	681,8200	681,8200	681,8200
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная №42-12 Школьная	Потери на сетях	Гкал	28,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная №42-13	Потери на сетях	Гкал	695,3600	695,3600	695,3600	695,3600	695,3600	695,3600	695,3600
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная №14 РММ	Потери на сетях	Гкал	498,6100	498,6100	498,6100	498,6100	498,6100	498,6100	498,6100
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная №42-15	Потери на сетях	Гкал	310,1000	310,1000	310,1000	310,1000	310,1000	310,1000	310,1000
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная №42-16	Потери на сетях	Гкал	724,6900	724,6900	724,6900	724,6900	724,6900	724,6900	724,6900
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная №42-17 школы	Потери на сетях	Гкал	24,3800	24,3800	24,3800	24,3800	24,3800	24,3800	24,3800
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Котельная №42-18 Центральная №12	Потери на сетях	Гкал	52,1400	52,1400	52,1400	52,1400	52,1400	52,1400	52,1400
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная 42-19 детского сада №13	Потери на сетях	Гкал	709,2700	766,4700	766,4700	766,4700	766,4700	766,4700	766,4700
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная №42-20	Потери на сетях	Гкал	360,3500	360,3500	360,3500	360,3500	360,3500	360,3500	360,3500
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Автономная Котельная №42-21 детского сада	Потери на сетях	Гкал	410,3000	410,3000	410,3000	410,3000	410,3000	410,3000	410,3000
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная №42-22 Школьная №9	Потери на сетях	Гкал	325,7900	325,7900	325,7900	325,7900	325,7900	325,7900	325,7900
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная №42-23 Центральная	Потери на сетях	Гкал	979,3900	979,3900	979,3900	979,3900	979,3900	979,3900	979,3900
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная №42-24	Потери на сетях	Гкал	310,1000	310,1000	310,1000	310,1000	310,1000	310,1000	310,1000
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная №42-25	Потери на сетях	Гкал	698,8100	685,5100	685,5100	685,5100	685,5100	685,5100	685,5100
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная Школьная №42-26	Потери на сетях	Гкал	235,9200	235,9200	235,9200	235,9200	235,9200	235,9200	235,9200
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Потери на сетях	Гкал	247,5300	247,5300	247,5300	247,5300	247,5300	247,5300	247,5300

Котельная №42-27 детского сада	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Автономная Котельная №42-28 КДЦ	Потери на сетях	Гкал	62,0500	62,0500	62,0500	62,0500	62,0500	62,0500	62,0500
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная №42-29	Потери на сетях	Гкал	39,2200	39,2200	39,2200	39,2200	39,2200	39,2200	39,2200
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная №42-30 КДЦ	Потери на сетях	Гкал	1019,1800	1019,1800	1019,1800	1019,1800	1019,1800	1019,1800	1019,1800
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная №42-31 Больничная	Потери на сетях	Гкал	181,2300	181,2300	181,2300	181,2300	181,2300	181,2300	181,2300
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная №42-32 детского сада	Потери на сетях	Гкал	137,1500	137,1500	137,1500	137,1500	137,1500	137,1500	137,1500
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная №42-33 детского сада	Потери на сетях	Гкал	152,0500	152,0500	152,0500	152,0500	152,0500	152,0500	152,0500
	Потери теплоносителя	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

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

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.7 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

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.8 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Часть 1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Таблица 3.1.1 - Перечень оборудования водоподготовки воды на источниках тепловой энергии, эксплуатируемых ОАО СКЭК в границах территории Чебулинского МО КО

Источник теплоснабжения	ВПУ	Тип (марка)	Производительность, м³/час
Котельная №42-07 (пгт Верх-Чебула, ул. Восточная, д.226)	Установка для удаления из воды железа и марганца	HydroTech SDR 1865-F63C3	4.5
Котельная №42-08 (д. Покровка, ул. Тракторная, д.64, пом. 4)	Автоматическая система дозирования воды	«Комплексон-6»	0,5-2
Котельная №42-09 (д. Орлово-Розово, ул. Центральная, д 43, пом. 2)	Автоматическая система дозирования воды	«Комплексон-6»	0,5-2
Котельная №42-10 (с. Алчедат, ул. Октябрьская, д. 256)	Автоматическая система дозирования воды	«Комплексон-6»	0,5-2
Котельная 42-11 (с. Алчедат, ул. Октябрьская, д 42а)	Автоматическая система дозирования воды	«Комплексон-6»	0,5-2
Котельная 42-12 (д. Дмитриевка, ул. Советская, д 15а)	Автоматическая система дозирования воды	«Комплексон-6»	0,5-2
Котельная 42-13 (п. Первый, ул. Школьная, д 2г)	Автоматическая система дозирования воды	«Комплексон-6»	0,5-2
Котельная №42-14 (п. Первый, ул. Филина, д 2а)	Автоматическая система дозирования воды	«Комплексон-6»	0,5-2
Котельная №42-15 (п. Новоивановский, ул. Тракторная, д.2в)	Автоматическая система дозирования воды	«Комплексон-6»	0,5-2
Котельная №42-16 (п. Новоивановской, ул. Школьная, д.18а)	Автоматическая система дозирования воды	«Комплексон-6»	0,5-2
Котельная №42-17 (д. Михайловка, ул. Школьная, д 1в)	Автоматическая система дозирования воды	«Комплексон-6»	0,5-2
Котельная №42-21 (с. Николаевка, ул. Осипова, д 3, пом. 2)	Автоматическая система дозирования воды	«Комплексон-6»	0,5-2
Котельная №42-22 (с. Усть-Серга, ул. Кирова, д.5)	Автоматическая система дозирования воды	«Комплексон-6»	0,5-2
Котельная № 42-23 (с. Усть-Серга, ул. Горького, д.39)	Автоматическая система дозирования воды	«Комплексон-6»	0,5-2
Котельная №42-24 (д. Курск-Смоленка, ул. Зеленая, д 2а)	Автоматическая система дозирования воды	«Комплексон-6»	0,5-2
Котельная №42-25 (д. Шестаково, ул. Оренбургская, д 26)	Автоматическая система дозирования воды	«Комплексон-6»	0,5-2
Котельная 42-28 (с. Усть-Чебула, ул. Лесная, д.1а)	Автоматическая система дозирования воды	«Комплексон-6»	0,5-2
Котельная №42-29 (с. Чумай, ул. Чумайское восстание, д.8а)	Автоматическая система дозирования воды	«Комплексон-6»	0,5-2
Котельная № 42-30 (с. Чумай, ул. Совхозная, д.26а)	Автоматическая система дозирования воды	«Комплексон-6»	0,5-2
Котельная №42-31 (с. Чумай, ул. Нагорная, д.15а)	Автоматическая система дозирования воды	«Комплексон-6»	0,5-2
Котельная №42-32 (д. Карачарово, ул. Первомайская, д.2)	Автоматическая система дозирования воды	«Комплексон-6»	0,5-2
Котельная №42-3 (д. Кураково, ул. Юбилейная, д.50б)	Автоматическая система дозирования воды	«Комплексон-6»	0,5-2

Часть 2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Согласно СП 124.13330.2012 для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения.

Аварийные режимы подпитки теплосети осуществляются с помощью дополнительного расхода «сырой» воды по штатным аварийным врезкам в трубопроводы сетевой воды. Такие режимы являются крайне нежелательными с точки зрения надежной эксплуатации тепловых

сетей, поскольку качество «сырой» воды по своему химическому составу значительно уступает нормам для подпиточной воды и, как следствие, ведет к ускоренному износу трубопроводов сетевой воды.

Перспективные эксплуатационные и аварийные расходы подпиточной воды, представлены в таблице 3.2.1.

Таблица 3.2.1 - Расход подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов, в зоне действия источников тепловой энергии

Источник тепловой энергии	Нормативный часовой расход подпиточной воды, м ³ /ч	Аварийные часовой расход подпиточной воды, м ³ /ч	Расчетная часовая производительность ВПУ, м ³ /ч
Котельная №42-03 (пгт. Верх-Чебула, ул. Строительная, 1к)	0,02688	0,19494	1,17
Котельная №42-04 (пгт. Верх-Чебула, ул. Пасова, д. 7а)	0,11092	0,8042	4,83
Котельная №42-05 (пгт. Верх-Чебула, мкр. Южный, д. 20"3")	0,15553	1,12774	6,77
Котельная №42-06 (пгт. Верх-Чебула, ул. Молодежная, д. 1Б)	0,77899	5,6484	33,93
Котельная №42-07 (пгт. Верх-Чебула, ул.Восточная,22	-	4,0935	26,45
Котельная №42-08 (д. Покровка, ул. Тракторная, д.64, пом. 4)	0,00000	0,00000	0,00
Котельная №42-09 (с. Розовка, ул. Центральная, д 43, пом. 2)	0,00000	0,00000	0,00
Котельная №42-10 (с. Алчедат, ул. Октябрьская, д. 25б)	0,21236	1,53986	9,25
Котельная №42-11 (с. Алчедат, ул. Октябрьская, д 42а)	0,02772	0,20096	1,21
Котельная №42-12 (д. Дмитриевка, ул. Советская, д 15а)	0,01274	0,09244	0,56
Котельная №42-13 (п. Первый, ул. Школьная, д 2г)	0,12472	1,0209	5,43
Блочная котельная №42-14 (п. Первый, ул. Филина, д 2а)	0,05072	0,36778	2,21
Котельная №42-15 (п. Новоивановский, ул. Тракторная, д 2в)	0,10127	0,73436	4,41
Котельная №42-16 (п. Новоивановский, ул. Школьная, д 18а)	0,01083	0,36778	0,47
Котельная №42-17 (д. Михайловка, ул. Школьная, д 1в)	0,04101	0,29744	1,79
Котельная №42-18 (с. Усманка, ул. Молодежная, д 5б)	0,16761	1,2154	7,30

Источник тепловой энергии	Нормативный часовой расход подпиточной воды, м ³ /ч	Аварийные часовой расход подпиточной воды, м ³ /ч	Расчетная часовая производительность ВПУ, м ³ /ч
Блочная котельная №42-19 (с. Усманка, ул. Молодежная, д 14а)	0,04401	0,31908	1,92
Котельная № 42-20 (с. Николаевка, ул. Центральная, д 93е)	0,07512	0,54472	3,27
Котельная №42-21 (с. Николаевка, ул. Осипова, д 3, пом. 2)	0,00000	0,00000	0,00
Котельная №42-22 (с. Усть-Серта, ул. Кирова, д. 5)	0,01236	0,08968	0,54
Котельная №42-23 (с. Усть-Серта, ул. Горького, д 39)	0,05358	0,38856	2,33
Котельная № 42-24 (д. Курск-Смоленка, ул. Зеленая, д 2а)	0,12471	0,775	5,43
Котельная №42-25 (д. Шестаково, ул. Оренбургская, д 2б.)	0,02634	0,191	1,15
Котельная №42-26 (с. Усть-Чебула, ул. Школьная, д 1б)	0,00434	0,0314	0,19
Котельная №42-27 (с. Усть-Чебула, ул. Никитина, д 44б)	0,00277	0,0201	0,12
Котельная №42-28 (с. Усть-Чебула, ул. Лесная, д 1а)	0,00000	0,00000	0,00
Котельная №42-29 (с. Чумай, ул. Чумайского восстания, д 8а)	0,05585	0,40504	2,43
Котельная №42-30 (с. Чумай, ул. Совхозная, д 26а)	0,00554	0,0402	0,24
Котельная №42-31 (с. Чумай, ул. Нагорная, д 15а)	0,00076	0,0055	0,03
Котельная №42-32 (д. Карачарово, ул. Первомайская, д 2, пом. 2)	0,00022	0,00158	0,01
Котельная №42-33 (д. Кураково, ул. Юбилейная, д 50б)	0,00081	0,00588	0,04

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

Часть 1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

Изменения по отношению к текущему структурному состоянию не предвидеться

В настоящем документе сохраняется принятая ранее концепция развития систем теплоснабжения с учетом изменений, произошедших со времени утверждения предыдущей схемы теплоснабжения.

На дату актуализации на 2025 год схемы теплоснабжения Чебулинского МО КО основной документ территориального планирования - генеральный план муниципального округа - не утвержден.

Мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению (модернизации) котельных и (или) тепловых сетей в границах территории муниципального округа на плановый период 2025-2034 гг., включенные в действующие федеральные, краевые, муниципальные программы отсутствуют.

Предложений от Администрации Чебулинского МО КО о включении в настоящую актуализацию разработанных и утвержденных проектов по строительству, реконструкции объектов (сооружений) в сфере развития теплоснабжения муниципального округа не поступило.

На основании выше изложенного разработчик предлагает свои варианты

В связи приростом потребителей к централизованным системам теплоснабжения и с учетом предложений от заинтересованных сторон, перспективное развитие систем теплоснабжения предполагает следующие сценарии (варианты) развития систем теплоснабжения:

Вариант 1 предполагает модернизации источников тепловой энергии (Автономная котельная №42-08, Котельная №42-12 Школьная, Котельная 42-19 детского сада №13, Котельная №42-22 Школьная №9, Котельная №42-23 Центральная, Котельная №42-32 детского сада) для возможности подключения новых потребителей и поддержание работоспособности системы в рамках штатного режима, устранение аварий и проведение минимально необходимых работ для сохранения функционирования.

Вариант 2 предполагает оптимизацию и повышение эффективности существующих систем за счет модернизации источников тепловой энергии (Автономная котельная №42-08, Котельная №42-12 Школьная, Котельная 42-19 детского сада №13, Котельная №42-22 Школьная №9, Котельная №42-23 Центральная, Котельная №42-32 детского сада) для возможности подключения новых потребителей и мероприятий по замене тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс.

Часть 2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

Выбор приоритетного варианта развития системы теплоснабжения муниципального образования Чебулинский муниципальный округ осуществляется на основе сопоставления комплекса показателей, характеризующих надежность, качество и экономическую эффективность теплоснабжения, в соответствии с обязательными критериями,

установленными частью 8 статьи 23 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Обоснование выполнено в соответствии с пунктом 59(в) Постановления Правительства РФ № 154 с учетом требований статьи 23 Федерального закона № 190-ФЗ.

В связи с непредоставлением части исходных данных, показателей, предусмотренных приложением 47 Методических указаний, анализ ценовых (тарифных) последствий выполнен укрупненным расчетно-аналитическим методом на основании действующих тарифов, прогнозных изменений затрат. Расчетные материалы приведены в Главе 14 Обосновывающих материалов.

Результаты анализа показали:

- при реализации Варианта 1 сохраняется рост эксплуатационных расходов, обусловленный увеличением аварийности и технологических потерь в тепловых сетях, что формирует неблагоприятные долгосрочные тарифные последствия;
- при реализации Варианта 2 появляется техническая возможность подключения новых потребителей, так же увеличение капитальных вложений компенсируется снижением эксплуатационных затрат и сокращением потерь тепловой энергии, что обеспечивает более устойчивую динамику тарифа в расчетном периоде.

С учетом:

- минимизации совокупных ценовых (тарифных) последствий для потребителей;
- повышения надежности теплоснабжения;
- обеспечения долгосрочной экономической эффективности функционирования системы.

Таблица 4.2.1 – Сравнительные характеристики вариантов

Наименование сравниваемых показателей	Вариант 1	Вариант 2
Капитальные вложения	минимальные	увеличенные
Технологические потери	сохраняются на текущем уровне	снижение
Эксплуатационные расходы	рост вследствие износа	снижение в долгосрочном периоде
Надежность теплоснабжения	снижение с течением времени	повышение
Долгосрочные затраты системы	увеличение	стабилизация / снижение

В качестве приоритетного варианта перспективного развития системы теплоснабжения муниципального образования принимается Вариант 2.

Выбранный вариант подлежит включению в схему теплоснабжения в качестве базового сценария развития.

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

Часть 1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой

энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

На территории муниципального образования планируется строительство источников тепловой энергии, представленных в таблице ниже.

Таблица 5.1.1 - Строительство новых источников

№	Наименование источника	Адрес источника	Установленная мощность, Гкал/ч
ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»			
1	Мероприятия, направленные на обеспечение требований промышленной безопасности при эксплуатации опасных производных объектов (устройство ограждения, системы видеонаблюдения)		0,010

Часть 2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Располагаемая мощность существующих теплоисточников способна обеспечить прирост перспективных тепловых нагрузок, следовательно, реконструкция источников тепловой энергии с увеличением их располагаемой мощности не требуется.

Часть 3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Мероприятия по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 5.3.1 - Мероприятия по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

№	Наименование источника	Наименование оборудования	Наименования мероприятия
ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»			
1	Котельная №42-03	-	Установка блочно-модульной котельной в пгт. Верх-Чебула мощностью 900 кВт (3х300) вместо котельной №4

2	Котельная №42-04	-	Замена технологического оборудования
16	Котельная №42-18 Центральная №12	-	Установка блочно-модульной котельной в с. Усманка мощностью 2400 кВт 93х800) вместо Центральной котельной

Часть 4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

Совместная работа источников тепловой энергии невозможна, так как на территории МО отсутствуют комбинированные источники тепловой энергии.

Часть 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

В соответствии с Генеральным планом меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии не предусмотрены.

Часть 6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предполагается.

Часть 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

Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории МО Чебулинский муниципальный округ отсутствуют.

Часть 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

5.8.1. Котельная №42-03

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №42-03 95/70 °С.

5.8.2. Котельная №42-04

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №42-04 95/70 °С.

5.8.3. Котельная №42-05

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №42-05 95/70 °С.

5.8.4. Котельная №42-06

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №42-06 95/70 °С.

5.8.5. Котельная №42-07

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №42-07 95/70 °С.

5.8.6. Автономная котельная №42-08

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Автономная котельная №42-08 95/70 °С.

5.8.7. Автономная котельная №42-09

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Автономная котельная №42-09 95/70 °С.

5.8.8. Котельная №42-10 Центральная

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №42-10 Центральная 95/70 °С.

5.8.9. Котельная №42-11 Школьная

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №42-11 Школьная 95/70 °С.

5.8.10. Котельная №42-12 Школьная

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №42-12 Школьная 95/70 °С.

5.8.11. Котельная №42-13

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №42-13 95/70 °С.

5.8.12. Котельная №14 РММ

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №14 РММ 95/70 °С.

5.8.13. Котельная №42-15

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №42-15 95/70 °С.

5.8.14. Котельная №42-16

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №42-16 95/70 °С.

5.8.15. Котельная №42-17 школы

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №42-17 школы 95/70 °С.

5.8.16. Котельная №42-18 Центральная №12

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №42-18 Центральная №12 95/70 °С.

5.8.17. Котельная 42-19 детского сада №13

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная 42-19 детского сада №13 95/70 °С.

5.8.18. Котельная №42-20

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №42-20 95/70 °С.

5.8.19. Автономная Котельная №42-21 детского сада

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Автономная Котельная №42-21 детского сада 95/70 °С.

5.8.20. Котельная №42-22 Школьная №9

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №42-22 Школьная №9 95/70 °С.

5.8.21. Котельная №42-23 Центральная

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №42-23 Центральная 95/70 °С.

5.8.22. Котельная №42-24

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №42-24 95/70 °С.

5.8.23. Котельная №42-25

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №42-25 95/70 °С.

5.8.24. Котельная Школьная №42-26

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная Школьная №42-26 95/70 °С.

5.8.25. Котельная №42-27 детского сада

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №42-27 детского сада 95/70 °С.

5.8.26. Автономная Котельная № 42-28 КДЦ

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Автономная Котельная № 42-28 КДЦ 95/70 °С.

5.8.27. Котельная №42-29

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №42-29 95/70 °С.

5.8.28. Котельная №42-30 КДЦ

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №42-30 КДЦ 95/70 °С.

5.8.29. Котельная №42-31 Больничная

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №42-31 Больничная 95/70 °С.

5.8.30. Котельная №42-32 детского сада

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №42-32 детского сада 95/70 °С.

5.8.31. Котельная №42-33 детского сада

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №42-33 детского сада 95/70 °С.

Часть 9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Согласно СП. 89.13330.2012 (актуализированная редакция СНиП II-35-76

«Котельные установки») число и производительность котлов, установленных в котельной, следует выбирать, обеспечивая:

расчетную производительность (тепловую мощность котельной);

стабильную работу котлов при минимально допустимой нагрузке в теплый период года.

При выходе из строя наибольшего по производительности котла в котельных первой категории оставшиеся котлы должны обеспечивать отпуск тепловой энергии потребителям первой категории (потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях ниже предусмотренных ГОСТ 30494, например, больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства и т.д.):

на технологическое теплоснабжение и системы вентиляции – в количестве, определяемом минимально допустимыми нагрузками (независимо от температуры наружного воздуха);

на отопление и горячее водоснабжение – в количестве, определяемом режимом наиболее холодного месяца.

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности источников тепловой энергии представлены в таблице 5.9.1.

Таблица 5.9.1 - Установленная тепловая мощность источников тепла

Источник тепловой энергии	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2034
ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»						
Котельная №42-03	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000
Котельная №42-04	2,7100	2,7100	2,7100	2,7100	2,7100	2,7100
Котельная №42-05	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000
Котельная №42-06	7,8400	7,8400	7,8400	7,8400	7,8400	7,8400
Котельная №42-07	10,8800	10,8800	10,8800	10,8800	10,8800	10,8800
Автономная котельная №42-08	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Автономная котельная №42-09	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680
Котельная №42-10 Центральная	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320
Котельная №42-11 Школьная	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160

Котельная №42-12 Школьная	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная №42-13	0,6880	0,6880	0,6880	0,6880	0,6880	0,6880
Котельная №14 РММ	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440	0,3440
Котельная №42-15	1,5480	1,5480	1,5480	1,5480	1,5480	1,5480
Котельная №42-16	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580
Котельная №42-17 школы	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580
Котельная №42-18 Центральная №12	3,1200	3,1200	3,1200	3,1200	3,1200	3,1200
Котельная 42- 19 детского сада №13	0,6880	0,6880	0,6880	0,6880	0,6880	0,6880
Котельная №42-20	0,7740	0,7740	0,7740	0,7740	0,7740	0,7740
Автономная Котельная №42-21 детского сада	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680
Котельная №42-22 Школьная №9	1,5480	1,5480	1,5480	1,5480	1,5480	1,5480
Котельная №42-23 Центральная	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160
Котельная №42-24	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320	1,0320
Котельная №42-25	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160
Котельная Школьная №42-26	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000
Котельная №42- 27 детского сада	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000
Автономная Котельная № 42-28 КДЦ	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720
Котельная №42-29	1,5480	1,5480	1,5480	1,5480	1,5480	1,5480
Котельная №42-30 КДЦ	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580

Котельная №42-31 Больничная	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580	0,2580
Котельная №42-32 детского сада	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680	0,0680
Котельная №42-33 детского сада	0,3100	0,3100	0,3100	0,3100	0,3100	0,3100

Часть 10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

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

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

Часть 1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой мощности источников тепловой энергии, не планируется.

Часть 2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, муниципального округа, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку

Перспективная застройка Чебулинский муниципальный округ планируется в существующих, обеспеченных централизованным теплоснабжением по магистральным трубопроводам районах. По мере ввода новых потребителей будет выполняться разводящая сеть от магистральных трубопроводов. Застройщик осуществляет подключение к тепловым сетям в установленном законодательством порядке, в соответствии с проектом застройки земельного участка.

Часть 3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Строительство тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии в муниципальном образовании, не запланирована.

Часть 4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Схемой теплоснабжения предусмотрена перекладка сетей, исчерпавших свой ресурс и нуждающихся в замене, одним из ожидаемых результатов реализации которых является снижение объема потерь тепловой энергии и, как следствие, повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения в целом.

Часть 5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Рекомендуемые мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса представлены в таблице ниже.

Таблица 6.5.1 - Рекомендуемые мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
Котельная №42-03			
ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»			
1	-		2400,0000
2	-		160,0000
3	-		160,0000
Котельная №42-04			
1	Участок теплосети		112,0000
2	Участок теплосети		974,0000
3	Участок теплосети		1656,0000
Котельная №42-05			
1	Участок теплосети		828,0000
2	Участок теплосети		2152,0000
3	Участок теплосети		1220,0000
4	Участок теплосети		80,0000
5	Участок теплосети		1096,0000
6	Участок теплосети		400,0000
Котельная №42-07			

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
1	Участок теплосети		384,0000
2	Участок теплосети		800,0000
3	Участок теплосети		168,0000
4	Участок теплосети		3036,0000
5	Участок теплосети		160,0000
6	Участок теплосети		584,0000
7	Участок теплосети		1360,0000
8	Участок теплосети		368,0000
9	Участок теплосети		1212,0000
10	Участок теплосети		472,0000
11	Участок теплосети		816,0000
12	Участок теплосети		72,0000
13	Участок теплосети		1312,0000
14	Участок теплосети		1344,0000
15	Участок теплосети		160,0000
16	Участок теплосети		40,0000
17	Участок теплосети		1264,0000
18	Участок теплосети		240,0000
19	Участок теплосети		212,0000
20	Участок теплосети		116,0000
21	Участок теплосети		516,0000
22	Участок теплосети		160,0000
23	Участок теплосети		328,0000
24	Участок теплосети		1508,0000
25	Участок теплосети		596,0000
26	Участок теплосети		330,0000
27	Участок теплосети		446,0000
28	Участок теплосети		156,0000
29	Участок теплосети		200,0000
Котельная №42-10 Центральная			
1	Участок теплосети		14000,0000
2	Участок теплосети		400,0000
3	Участок теплосети		700,0000
Котельная №42-11 Школьная			
1	Участок теплосети		2000,0000
Котельная №42-12 Школьная			
1	Участок теплосети		920,0000
Котельная №42-13			
1	Участок теплосети		7600,0000

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
Котельная №14 РММ			
1	Участок теплосети		3000,0000
2	Участок теплосети		1000,0000
Котельная №42-15			
1	Участок теплосети		220,0000
2	Участок теплосети		792,0000
3	Участок теплосети		222,0000
4	Участок теплосети		254,0000
5	Участок теплосети		330,0000
6	Участок теплосети		240,0000
7	Участок теплосети		320,0000
8	Участок теплосети		130,0000
9	Участок теплосети		100,0000
10	Участок теплосети		172,0000
11	Участок теплосети		1360,0000
12	Участок теплосети		406,0000
13	Участок теплосети		536,0000
Котельная №42-16			
1	Участок теплосети		3000,0000
2	Участок теплосети		1000,0000
Котельная №42-17 школы			
1	Участок теплосети		1810,0000
2	Участок теплосети		338,0000
Котельная №42-18 Центральная №12			
1	Участок теплосети		2000,0000
2	Участок теплосети		220,0000
3	Участок теплосети		1800,0000
4	Участок теплосети		800,0000
5	Участок теплосети		960,0000
6	Участок теплосети		720,0000
Котельная 42-19 детского сада №13			
1	Участок теплосети		2000,0000
2	Участок теплосети		220,0000
3	Участок теплосети		1800,0000
4	Участок теплосети		800,0000
5	Участок теплосети		960,0000
6	Участок теплосети		720,0000
Котельная №42-20			
1	Участок теплосети		1360,0000

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
2	Участок теплосети		640,0000
Котельная №42-22 Школьная №9			
1	Участок теплосети		340,0000
2	Участок теплосети		160,0000
Котельная №42-23 Центральная			
1	Участок теплосети		1000,0000
2	Участок теплосети		260,0000
3	Участок теплосети		3140,0000
Котельная №42-24			
1	Участок теплосети		2100,0000
2	Участок теплосети		500,0000
Котельная №42-25			
1	Участок теплосети		400,0000
2	Участок теплосети		1400,0000
Котельная Школьная №42-26			
1	Участок теплосети		200,0000
Котельная №42-27 детского сада			
1	Участок теплосети		200,0000
Котельная №42-29			
1	Участок теплосети		1600,0000
2	Участок теплосети		1060,0000
Котельная №42-30 КДЦ			
1	Участок теплосети		400,0000
Котельная №42-31 Больничная			
1	Участок теплосети		140,0000
Котельная №42-32 детского сада			
1	Участок теплосети		150,0000
Котельная №42-33 детского сада			
1	Участок теплосети		40,0000

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

Часть 1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Отсутствие водоразбора из тепловой сети позволит перейти на стабильный постоянный гидравлический режим с качественным регулированием отпуска тепловой энергии, что сильно повысит качество теплоснабжения. У потребителей появится собственный инструмент регулирования качества и количества своего теплоснабжения, причем все регулировки внутри потребителя будут мало влиять на гидравлический режим работы всей тепловой сети, но при этом все искусственные «перетоки и недотоки» будут учитываться индивидуальными приборами учета.

Переход на закрытую систему теплоснабжения позволит исключить расход теплоносителя и сократить подпитку. Внедрение независимой системы у потребителей позволит повысить эффективность системы теплоснабжения. Внедрение стандартных БТП у потребителей позволяет внедрить изменения в сжатые сроки без внесения серьезных изменений в сети теплоснабжения.

Таблица 7.1.1 - Потребители тепловой энергии

№	Адрес потребителя	Наименование потребителя	Подключенные тепловые нагрузки, Гкал/ч	Система теплоснабжения по способу подачи ГВС	Ориентировочная стоимость АИТП без НДС, тыс.руб
1	2	3	4	5	6
1			0,7750	Открытая	940,000
2			0,6250	Открытая	940,000
3			0,4000	Открытая	870,000
4			0,2500	Открытая	590,000
5			0,1650	Открытая	490,000
6			0,1500	Открытая	490,000
7			0,3800	Открытая	680,000
8			0,3500	Открытая	680,000
9			0,4000	Открытая	870,000
10			0,3700	Открытая	680,000
11			0,1200	Открытая	420,000
12			0,0900	Открытая	370,000

Часть 2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на 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

Перевод на закрытые системы горячего водоснабжения абонентов (потребителей), у которых отсутствуют внутридомовые системы горячего водоснабжения, не предусмотрен.

РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

Часть 1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Прогнозные значения топливного баланса в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации представлен в таблице ниже.

№	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ЕТО-1 ОАО «СКЭК»													
Котельная №42-03 пгт Верх-Чебула, ул. Строительная, 1К													
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	14640,9694	14676,0744	14698,0565	14699,0565	14700,0565	14701,0565	14702,0565	14703,0565	14704,0565	14705,0565	14706,0565
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т. /Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
3	Расход топлива:												
3.1	условного	т.у.т.											

3.1.1	Уголь	т.у.т.	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3.2	натура льного												
3.2.1	Уголь	т.	4664, 8000	4465, 5000	4461, 7000	4461, 7000	4461, 7000	4461, 7000	4461, 7000	4461, 7000	4461, 7000	4461, 7000	4461, 7000
Котельная №42-04 пгт Верх-Чебула, ул. Пасова, 7А													
1	Вырабо тка теплов ой энерги и	Гкал	1692, 8144	1685, 6658	1689, 6284	1689, 6284	1689, 6284	1689, 6284	1689, 6284	1689, 6284	1689, 6284	1689, 6284	1689, 6284
2	УРУТ на вырабо тку теплов ой энерги и	кг.у.т. /Гкал	216,5 000	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3	Расход топлив а:												
3.1	условн ого	т.у.т.											
3.1.1	Уголь	т.у.т.	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3.2	натура льного												

3.2.1	Уголь	т.	539,4 000	512,9 000	512,9 000	512,9 000	512,9 000	512,9 000	512,9 000	512,9 000	512,9 000	512,9 000	512,9 000
Котельная №42-05 пгт Верх-Чебула, мкр. Южный, 20 з													
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	3694,7829	3679,1800	3687,8290	3687,8290	3687,8290	3687,8290	3687,8290	3687,8290	3687,8290	3687,8290	3687,8290
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3	Расход топлива:												
3.1	условного	т.у.т.											
3.1.1	Уголь	т.у.т.	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3.2	натурального												
3.2.1	Уголь	т.	1177,2000	1119,5000	1119,5000	1119,5000	1119,5000	1119,5000	1119,5000	1119,5000	1119,5000	1119,5000	1119,5000
Котельная №42-06 пгт Верх-Чебула, ул. Молодежная, 1Б													

1	Выработка тепловой энергии	Гкал	4426,7089	4408,0152	4418,3775	4418,3775	4418,3775	4418,3775	4418,3775	4418,3775	4418,3775	4418,3775	4418,3775
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
3	Расход топлива:												
3.1	условного	т.у.т.											
3.1.1	Уголь	т.у.т.	1120,7000	1120,7000	1120,7000	1120,7000	1120,7000	1120,7000	1120,7000	1120,7000	1120,7000	1120,7000	1120,7000
3.2	натурального												
3.2.1	Уголь	т.	1410,4000	1341,2000	1341,2000	1341,2000	1341,2000	1341,2000	1341,2000	1341,2000	1341,2000	1341,2000	1341,2000
Котельная №42-07 пгт Верх-Чебула, ул. Восточная, 20б													
1	Выработка тепловой	Гкал	25662,1375	25760,3396	26218,8458	26218,8458	26218,8458	26218,8458	26218,8458	26218,8458	26218,8458	26218,8458	26218,8458

	энергии												
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3	Расход топлива:												
3.1	условного	т.у.т.											
3.1.1	Уголь	т.у.т.	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3.2	натурального												
3.2.1	Уголь	т.	8176,3000	7838,1000	7958,9000	7958,9000	7958,9000	7958,9000	7958,9000	7958,9000	7958,9000	7958,9000	7958,9000
Автономная котельная №42-08 д. Покровка, ул. Тракторная, д.64 помещение 4													
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	207,1489	105,1697	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
2	УРУТ на выработку	кг.у.т./Гкал	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0

	тку теплов ой энерги и												
3	Расход топлив а:												
3.1	условн ого	т.у.т.											
3.1. 1	Уголь	т.у.т.	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3.2	натура льного												
3.2. 1	Уголь	т.	66,00 00	32,00 00	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
Автономная котельная №42-09 с. Орлово-Розово, ул. Центральная, д 43, помещение 2													
1	Вырабо тка теплов ой энерги и	Гкал	538,5 019	536,2 279	537,4 884	537,4 884	537,4 884	537,4 884	537,4 884	537,4 884	537,4 884	537,4 884	537,4 884
2	УРУТ на вырабо тку теплов ой энерги и	кг.у.т. /Гкал	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0

3	Расход топлив а:												
3.1	условн ого	т.у.т.											
3.1.1	Уголь	т.у.т.	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3.2	натура льного												
3.2.1	Уголь	т.	171,6 000	163,2 000	163,2 000	163,2 000	163,2 000	163,2 000	163,2 000	163,2 000	163,2 000	163,2 000	163,2 000
Котельная №42-10 Центральная с. Алчедат, ул. Октябрьская, д. 25б													
1	Вырабо тка теплов ой энерги и	Гкал	135,8 985	135,3 246	135,6 428	135,6 428	135,6 428	135,6 428	135,6 428	135,6 428	135,6 428	135,6 428	135,6 428
2	УРУТ на вырабо тку теплов ой энерги и	кг.у.т. /Гкал	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3	Расход топлив а:												
3.1	условн ого	т.у.т.											

3.1.1	Уголь	т.у.т.	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3.2	натура льного												
3.2.1	Уголь	т.	43,30 00	41,20 00	41,20 00	41,20 00	41,20 00	41,20 00	41,20 00	41,20 00	41,20 00	41,20 00	41,20 00
Котельная №42-11 Школьная с. Алчедат, ул. Октябрьская, д. 42а													
1	Вырабо тка теплов ой энерги и	Гкал	1893, 9205	1885, 9226	1890, 3560	1890, 3560	1890, 3560	1890, 3560	1890, 3560	1890, 3560	1890, 3560	1890, 3560	1890, 3560
2	УРУТ на вырабо тку теплов ой энерги и	кг.у.т. /Гкал	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3	Расход топлив а:												
3.1	условн ого	т.у.т.											
3.1.1	Уголь	т.у.т.	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3.2	натура льного												

3.2.1	Уголь	т.	603,4 000	573,8 000	573,8 000	573,8 000	573,8 000	573,8 000	573,8 000	573,8 000	573,8 000	573,8 000	573,8 000
Котельная №42-12 Школьная д. Дмитриевка, ул. Советская, д. 15а													
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	484,0 788	279,3 571	279,3 571	279,3 571	279,3 571	279,3 571	279,3 571	279,3 571	279,3 571	279,3 571	279,3 571
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т. /Гкал	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3	Расход топлива:												
3.1	условного	т.у.т.											
3.1.1	Уголь	т.у.т.	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3.2	натурального												
3.2.1	Уголь	т.	154,2 000	85,00 00	85,00 00	85,00 00	85,00 00	85,00 00	85,00 00	85,00 00	85,00 00	85,00 00	85,00 00
Котельная №42-13 п. Первый, ул. Школьная, д. 2г													

1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1931,5414	1923,3847	1927,9061	1927,9061	1927,9061	1927,9061	1927,9061	1927,9061	1927,9061	1927,9061	1927,9061
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
3	Расход топлива:												
3.1	условного	т.у.т.											
3.1.1	Уголь	т.у.т.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
3.2	натурального												
3.2.1	Уголь	т.	615,4000	585,2000	585,2000	585,2000	585,2000	585,2000	585,2000	585,2000	585,2000	585,2000	585,2000
Котельная №14 РММ п. Первый, ул. Филина, д. 2а													
1	Выработка тепловой	Гкал	1278,4647	1273,0658	1276,0585	1276,0585	1276,0585	1276,0585	1276,0585	1276,0585	1276,0585	1276,0585	1276,0585

	энергии												
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т. /Гкал	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3	Расход топлива:												
3.1	условного	т.у.т.											
3.1.1	Уголь	т.у.т.	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3.2	натурального												
3.2.1	Уголь	т.	407,3 000	387,4 000	387,4 000	387,4 000	387,4 000	387,4 000	387,4 000	387,4 000	387,4 000	387,4 000	387,4 000
Котельная №42-15 п. Новоивановский, ул. Тракторная, д. 2													
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	816,0 277	812,5 817	814,4 919	814,4 919	814,4 919	814,4 919	814,4 919	814,4 919	814,4 919	814,4 919	814,4 919
2	УРУТ на выработку	кг.у.т. /Гкал	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0

	тку теплов ой энергии												
3	Расход топлива:												
3.1	условного	т.у.т.											
3.1.1	Уголь	т.у.т.	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3.2	натурального												
3.2.1	Уголь	т.	260,0 000	247,2 000	247,2 000	247,2 000	247,2 000	247,2 000	247,2 000	247,2 000	247,2 000	247,2 000	247,2 000
Котельная №42-16 п. Новоивановский, ул. Школьная, д. 18а													
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2013, 0169	2004, 5161	2009, 2283	2009, 2283	2009, 2283	2009, 2283	2009, 2283	2009, 2283	2009, 2283	2009, 2283	2009, 2283
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т. /Гкал	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0

3	Расход топлив а:												
3.1	условн ого	т.у.т.											
3.1.1	Уголь	т.у.т.	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3.2	натура льного												
3.2.1	Уголь	т.	641,4 000	609,9 000	609,9 000	609,9 000	609,9 000	609,9 000	609,9 000	609,9 000	609,9 000	609,9 000	609,9 000
Котельная №42-17 школы д. Михайловка, ул. Школьная, д. 1в													
1	Вырабо тка теплов ой энерги и	Гкал	105,9 818	105,5 342	105,7 823	105,7 823	105,7 823	105,7 823	105,7 823	105,7 823	105,7 823	105,7 823	105,7 823
2	УРУТ на вырабо тку теплов ой энерги и	кг.у.т. /Гкал	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3	Расход топлив а:												
3.1	условн ого	т.у.т.											

3.1.1	Уголь	т.у.т.	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3.2	натура льного												
3.2.1	Уголь	т.	33,80 00	32,10 00	32,10 00	32,10 00	32,10 00	32,10 00	32,10 00	32,10 00	32,10 00	32,10 00	32,10 00
Котельная №42-18 Центральная №12 с. Усманка, ул. Молодежная, д. 56													
1	Вырабо тка теплов ой энерги и	Гкал	144,8 099	144,1 984	144,5 374	144,5 374	144,5 374	144,5 374	144,5 374	144,5 374	144,5 374	144,5 374	144,5 374
2	УРУТ на вырабо тку теплов ой энерги и	кг.у.т. /Гкал	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3	Расход топлив а:												
3.1	условн ого	т.у.т.											
3.1.1	Уголь	т.у.т.	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3.2	натура льного												

3.2.1	Уголь	т.	46,10 00	43,90 00	43,90 00	43,90 00	43,90 00	43,90 00	43,90 00	43,90 00	43,90 00	43,90 00	43,90 00
Котельная 42-19 детского сада №13 с. Усманка, ул. Молодежная, д. 14а													
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	3026,3680	3013,5879	3020,6722	3020,6722	3020,6722	3020,6722	3020,6722	3020,6722	3020,6722	3020,6722	3020,6722
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3	Расход топлива:												
3.1	условного	т.у.т.											
3.1.1	Уголь	т.у.т.	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3.2	натурального												
3.2.1	Уголь	т.	964,2 000	916,9 000	916,9 000	916,9 000	916,9 000	916,9 000	916,9 000	916,9 000	916,9 000	916,9 000	916,9 000
Котельная №42-20 с. Николаевка, ул. Центральная, д 93е													

1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1091,9622	1087,3509	1089,9071	1089,9071	1089,9071	1089,9071	1089,9071	1089,9071	1089,9071	1089,9071	1089,9071
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
3	Расход топлива:												
3.1	условного	т.у.т.											
3.1.1	Уголь	т.у.т.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
3.2	натурального												
3.2.1	Уголь	т.	347,9000	330,8000	330,8000	330,8000	330,8000	330,8000	330,8000	330,8000	330,8000	330,8000	330,8000
Автономная Котельная №42-21 детского сада с. Николаевка, ул. Осипова, д. 3, помещение 2													
1	Выработка тепловой	Гкал	1139,7017	1134,8889	1137,5567	1137,5567	1137,5567	1137,5567	1137,5567	1137,5567	1137,5567	1137,5567	1137,5567

	энергии												
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3	Расход топлива:												
3.1	условного	т.у.т.											
3.1.1	Уголь	т.у.т.	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3.2	натурального												
3.2.1	Уголь	т.	363,1 000	345,3 000	345,3 000	345,3 000	345,3 000	345,3 000	345,3 000	345,3 000	345,3 000	345,3 000	345,3 000
Котельная №42-22 Школьная №9 с. Усть-Серта, ул. Кирова, д. 5													
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	880,5 083	876,7 900	878,8 511	878,8 511	878,8 511	878,8 511	878,8 511	878,8 511	878,8 511	878,8 511	878,8 511
2	УРУТ на выработку	кг.у.т./Гкал	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0

	тку теплов ой энерги и												
3	Расход топлив а:												
3.1	условн ого	т.у.т.											
3.1. 1	Уголь	т.у.т.	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3.2	натура льного												
3.2. 1	Уголь	т.	280,5 000	266,8 000	266,8 000	266,8 000	266,8 000	266,8 000	266,8 000	266,8 000	266,8 000	266,8 000	266,8 000
Котельная №42-23 Центральная с. Усть-Серта, ул. Горького, д. 39													
1	Вырабо тка теплов ой энерги и	Гкал	2720, 5168	2709, 0282	2715, 3966	2715, 3966	2715, 3966	2715, 3966	2715, 3966	2715, 3966	2715, 3966	2715, 3966	2715, 3966
2	УРУТ на вырабо тку теплов ой энерги и	кг.у.т. /Гкал	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0

3	Расход топлив а:												
3.1	условн ого	т.у.т.											
3.1.1	Уголь	т.у.т.	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3.2	натура льного												
3.2.1	Уголь	т.	866,8 000	824,3 000	824,3 000	824,3 000	824,3 000	824,3 000	824,3 000	824,3 000	824,3 000	824,3 000	824,3 000
Котельная №42-24 д. Курск- Смоленка, ул. Зеленая, д. 2а													
1	Вырабо тка теплов ой энерги и	Гкал	816,0 277	812,5 817	814,4 919	814,4 919	814,4 919	814,4 919	814,4 919	814,4 919	814,4 919	814,4 919	814,4 919
2	УРУТ на вырабо тку теплов ой энерги и	кг.у.т. /Гкал	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3	Расход топлив а:												
3.1	условн ого	т.у.т.											

3.1.1	Уголь	т.у.т.	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3.2	натура льного												
3.2.1	Уголь	т.	260,0 000	247,2 000	247,2 000	247,2 000	247,2 000	247,2 000	247,2 000	247,2 000	247,2 000	247,2 000	247,2 000
Котельная №42-25 д. Шестаково, ул. Оренбургская, д. 26													
1	Вырабо тка теплов ой энерги и	Гкал	1904, 1708	1896, 1296	1900, 5870	1900, 5870	1900, 5870	1900, 5870	1900, 5870	1900, 5870	1900, 5870	1900, 5870	1900, 5870
2	УРУТ на вырабо тку теплов ой энерги и	кг.у.т. /Гкал	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3	Расход топлив а:												
3.1	условн ого	т.у.т.											
3.1.1	Уголь	т.у.т.	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3.2	натура льного												

3.2.1	Уголь	т.	606,7 000	576,9 000	576,9 000	576,9 000	576,9 000	576,9 000	576,9 000	576,9 000	576,9 000	576,9 000	576,9 000
Котельная Школьная №42-26 с. Усть-Чебула, ул. Школьная, д. 16													
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	655,3 046	652,5 373	654,0 713	654,0 713	654,0 713	654,0 713	654,0 713	654,0 713	654,0 713	654,0 713	654,0 713
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т. /Гкал	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3	Расход топлива:												
3.1	условного	т.у.т.											
3.1.1	Уголь	т.у.т.	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3.2	натурального												
3.2.1	Уголь	т.	208,8 000	198,5 000	198,5 000	198,5 000	198,5 000	198,5 000	198,5 000	198,5 000	198,5 000	198,5 000	198,5 000
Котельная №42-27 детского сада с. Усть-Чебула, ул. Никитина, д. 446													

1	Выработка тепловой энергии	Гкал	668,9900	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
3	Расход топлива:			0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
3.1	условного	т.у.т.		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
3.1.1	Уголь	т.у.т.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
3.2	натурального			0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
3.2.1	Уголь	т.	213,1000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Автономная Котельная № 42-28 КДЦ с. Усть-Чебула, ул. Лесная, д. 1а													
1	Выработка тепловой	Гкал	163,2692	162,5797	162,9619	162,9619	162,9619	162,9619	162,9619	162,9619	162,9619	162,9619	162,9619

	энергии												
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3	Расход топлива:												
3.1	условного	т.у.т.											
3.1.1	Уголь	т.у.т.	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3.2	натурального												
3.2.1	Уголь	т.	52,00 00	49,50 00	49,50 00	49,50 00	49,50 00	49,50 00	49,50 00	49,50 00	49,50 00	49,50 00	49,50 00
Котельная №42-29 с. Чумай, ул. Чумайского восстания, д. 8													
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	105,9 818	105,5 342	105,7 823	105,7 823	105,7 823	105,7 823	105,7 823	105,7 823	105,7 823	105,7 823	105,7 823
2	УРУТ на выработку	кг.у.т./Гкал	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0

	тку теплов ой энергии												
3	Расход топлива:												
3.1	условного	т.у.т.											
3.1.1	Уголь	т.у.т.	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3.2	натурального												
3.2.1	Уголь	т.	33,80 00	32,10 00	32,10 00	32,10 00	32,10 00	32,10 00	32,10 00	32,10 00	32,10 00	32,10 00	32,10 00
Котельная №42-30 КДЦ с. Чумай, ул. Совхозная, д. 26а													
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2831, 0348	2819, 0795	2825, 7066	2825, 7066	2825, 7066	2825, 7066	2825, 7066	2825, 7066	2825, 7066	2825, 7066	2825, 7066
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т. /Гкал	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0

3	Расход топлив а:												
3.1	условн ого	т.у.т.											
3.1. 1	Уголь	т.у.т.	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3.2	натура льного												
3.2. 1	Уголь	т.	902,0 000	857,8 000	857,8 000	857,8 000	857,8 000	857,8 000	857,8 000	857,8 000	857,8 000	857,8 000	857,8 000
Котельная №42-31 Больничная с. Чумай, ул. Нагорная, д. 15а													
1	Вырабо тка теплов ой энерги и	Гкал	489,8 076	487,7 392	488,8 857	488,8 857	488,8 857	488,8 857	488,8 857	488,8 857	488,8 857	488,8 857	488,8 857
2	УРУТ на вырабо тку теплов ой энерги и	кг.у.т. /Гкал	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3	Расход топлив а:												
3.1	условн ого	т.у.т.											

3.1.1	Уголь	т.у.т.	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3.2	натура льного												
3.2.1	Уголь	т.	156,1 000	148,4 000	148,4 000	148,4 000	148,4 000	148,4 000	148,4 000	148,4 000	148,4 000	148,4 000	148,4 000
Котельная №42-32 детского сада д. Карачарово, ул. Первомайская, д. 2, помещение 2													
1	Вырабо тка теплов ой энерги и	Гкал	380,9 615	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
2	УРУТ на вырабо тку теплов ой энерги и	кг.у.т. /Гкал	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3	Расход топлив а:			0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3.1	условн ого	т.у.т.		0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3.1.1	Уголь	т.у.т.	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0
3.2	натура льного			0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0	0,000 0

3.2.1	Уголь	т.	121,4000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная №42-33 детского сада д. Куракова, ул. Юбилейная, д. 506													
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	353,5908	352,0976	352,9253	352,9253	352,9253	352,9253	352,9253	352,9253	352,9253	352,9253	352,9253
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
3	Расход топлива:												
3.1	условного	т.у.т.											
3.1.1	Уголь	т.у.т.	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
3.2	натурального												
3.2.1	Уголь	т.	112,7000	107,1000	107,1000	107,1000	107,1000	107,1000	107,1000	107,1000	107,1000	107,1000	107,1000
	Всего вырабо	Гкал	76895,0000	76570,0000	76750,0000	76751,0000	76752,0000	76753,0000	76754,0000	76755,0000	76756,0000	76757,0000	76758,0000

	тано ТЭ												
	из них Уголь	Гкал	76895 ,0000	76570 ,0000	76750 ,0000	76751 ,0000	76752 ,0000	76753 ,0000	76754 ,0000	76755 ,0000	76756 ,0000	76757 ,0000	76758 ,0000
	Всего расход топлив а	т.у.т.	1120, 7000	1120, 7000	1120, 7000	1120, 7000	1120, 7000	1120, 7000	1120, 7000	1120, 7000	1120, 7000	1120, 7000	1120, 7000
	из них Уголь	т.у.т.	1120, 7000	1120, 7000	1120, 7000	1120, 7000	1120, 7000	1120, 7000	1120, 7000	1120, 7000	1120, 7000	1120, 7000	1120, 7000
	Всего расход топлив а												
	из них Уголь	т.	24499 ,7000	23297 ,8000	23297 ,8000	23297 ,8000	23297 ,8000	23297 ,8000	23297 ,8000	23297 ,8000	23297 ,8000	23297 ,8000	23297 ,8000

Часть 2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

На территории муниципального образования источниками тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии используются следующие виды топлива:

- Уголь;

Возобновляемые источники энергии и местные виды топлива в процессе выработки электрической и тепловой энергии не используются.

Часть 3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь - вид ископаемого угля в соответствии с межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Виды топлива, их доля и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства электрической и тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 8.3.1 - Виды топлива, их доля и значения низшей теплоты сгорания

№ системы теплоснабжения	Наименование источника	Вид топлива	Доли топлива, используемого для производства ТЭ в данной системе, %										Низшая теплота сгорания, ккал/ед.
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
1	Котельная №42-03	Уголь	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	4900,00 00
2	Котельная №42-04	Уголь	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	4900,00 00
3	Котельная №42-05	Уголь	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	4900,00 00
4	Котельная №42-06	Уголь	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	4900,00 00
5	Котельная №42-07	Уголь	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	4900,00 00
6	Автономная котельная №42-08	Уголь	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	4900,00 00
7	Автономная котельная №42-09	Уголь	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	4900,00 00
8	Котельная №42-10 Центральная	Уголь	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	4900,00 00
9	Котельная №42-11 Школьная	Уголь	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	4900,00 00
10	Котельная №42-12 Школьная	Уголь	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	4900,00 00

11	Котельная №42-13	Уголь	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	4900,00 00
12	Котельная №14 РММ	Уголь	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	4900,00 00
13	Котельная №42-15	Уголь	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	4900,00 00
14	Котельная №42-16	Уголь	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	4900,00 00
15	Котельная №42-17 школы	Уголь	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	4900,00 00
16	Котельная №42-18 Центральна я №12	Уголь	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	4900,00 00
17	Котельная 42-19 детского сада №13	Уголь	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	4900,00 00
18	Котельная №42-20	Уголь	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	4900,00 00
19	Автономна я Котельная №42-21 детского сада	Уголь	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	4900,00 00
20	Котельная №42-22 Школьная №9	Уголь	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	4900,00 00
21	Котельная №42-23 Центральна я	Уголь	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	4900,00 00

22	Котельная №42-24	Уголь	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	4900,00 00
23	Котельная №42-25	Уголь	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	4900,00 00
24	Котельная Школьная №42-26	Уголь	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	4900,00 00
25	Котельная №42- 27детского сада	Уголь	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	4900,00 00
26	Автономна я Котельная № 42-28 КДЦ	Уголь	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	4900,00 00
27	Котельная №42-29	Уголь	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	4900,00 00
28	Котельная №42-30 КДЦ	Уголь	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	4900,00 00
29	Котельная №42-31 Больничная	Уголь	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	4900,00 00
30	Котельная №42-32 детского сада	Уголь	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	4900,00 00
31	Котельная №42-33 детского сада	Уголь	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	100,0 00	4900,00 00

Часть 4. Преобладающий в поселении, муниципальном округе, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Преобладающий вид топлива в общем топливном балансе в муниципального образования представлен в таблице 8.4.1.

Таблица 8.4.1 - Доля видов топлива в общем топливном балансе в МО, %

Вид топлива	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Уголь	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000

Часть 5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, муниципального округа, городского округа

Направлений по переводу источников тепловой энергии на другие виды топлива не запланированы.

РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

Часть 1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

В таблице 9.1.1 представлена оценка инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии.

Часть 2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

В таблице 9.1.1 представлена объем инвестиций для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации тепловых сетей сооружений на них.

Таблица 9.1.1 - Общий объем инвестиций

Смета проектов	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Общий объем инвестиций по муниципальному образованию									
Стоимость проектов, тыс. руб.	43349,0 0	729063,4 3	734282,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22726,80
Стоимость проектов накопленным итогом	43349,0 0	772412,4 3	1506695,2 4	1506695,2 4	1506695,2 4	1506695,2 4	1506695,2 4	1506695,2 4	1529422,0 4
Группа проектов 01 на источниках тепловой энергии									
<i>Проект 1-1 «Строительство источника тепловой энергии»</i>									
ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	15871,0 0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Стоимость проектов накопленным итогом	15871,0 0	15871,00	15871,00	15871,00	15871,00	15871,00	15871,00	15871,00	15871,00
<i>Проект 1-2 «Реконструкции, модернизация и (или) техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»</i>									
ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	27478,0 0	32652,00	36781,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Стоимость проектов	27478,0 0	60130,00	96911,00	96911,00	96911,00	96911,00	96911,00	96911,00	96911,00

накопленным итогом									
Группа проектов 02 на тепловых сетях и сооружениях на них									
<i>Проект 2-1 «Строительство тепловых сетей»</i>									
ООО «Верх- Чебулинские коммунальн ые системы»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<i>Проект 2-2 «Строительство сооружений на тепловых сетях»</i>									
ООО «Верх- Чебулинские коммунальн ые системы»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<i>Проект 2-3 «Реконструкции, модернизация и (или) техническое перевооружение тепловых сетей»</i>									
ООО «Верх- Чебулинские коммунальн ые системы»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<i>Проект 2-4 «Реконструкции, модернизация и (или) техническое перевооружение сооружений на тепловых сетях»</i>									
ООО «Верх- Чебулинские коммунальн ые системы»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<i>Проект 2-5 «Рекомендуемые мероприятия на тепловых сетях»</i>									
ООО «Верх- Чебулинские коммунальн ые системы»	0,00	696411,4 3	697501,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22726,80
Стоимость проектов накопленным итогом	0,00	696411,4 3	1393913,2 4	1393913,2 4	1393913,2 4	1393913,2 4	1393913,2 4	1393913,2 4	1416640,0 4

Часть 3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Изменение температурного графика системы теплоснабжения в муниципальном образовании Чебулинский муниципальный округ не предусмотрено.

Часть 4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Переход на закрытую систему теплоснабжения предлагается провести одновременно с установкой индивидуальных автоматизированных с пластинчатыми теплообменниками, оборудованных приборами учета тепловой энергии тепловых пунктов (ИТП с УУТЭ) в существующих помещениях тепловых пунктов зданий и сооружений.

Суммарная стоимость установки АИТП у всех потребителей Чебулинский муниципальный округ с полным переходом на закрытую схему теплоснабжения на перспективу до 2034 года составит 8,020 млн.руб.

Кроме экономии на подпитке, снизится суммарный расход на сетевых насосах, что даст дополнительный положительный экономический эффект.

Отсутствие водоразбора из тепловой сети позволит перейти на стабильный постоянный гидравлический режим с качественным регулированием отпуска тепловой энергии, что сильно повысит качество теплоснабжения. У потребителей появится собственный инструмент регулирования качества и количества своего теплоснабжения, причем все регулировки внутри потребителя будут мало влиять на гидравлический режим работы всей тепловой сети, но при этом все искусственные «перетопы и недотопы» будут учитываться индивидуальными приборами учета.

Часть 5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Согласно данным приведенным в Постановление Правительства Кемеровской области от 31.10.2019 г. №637 О внесении изменений в постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 24.10.2013 № 458 «Об утверждении государственной программы Кемеровской области «Жилищно-коммунальный и дорожный комплекс, энергосбережение и повышение энергоэффективности Кузбасса» на 2014-2024 годы» деятельность коммунального комплекса Кемеровской области характеризуется низким качеством предоставления коммунальных услуг, неэффективным использованием природных ресурсов, загрязнением окружающей среды.

Причиной возникновения этих проблем является высокий уровень износа объектов коммунальной инфраструктуры и их технологическая отсталость.

В целях обеспечения стабильного функционирования объектов коммунальной инфраструктуры реализуются неотложные мероприятия по повышению эксплуатационной надежности объектов коммунальной инфраструктуры муниципальных образований Кемеровской области, направленные на предупреждение ситуаций, связанных с нарушением условий жизнедеятельности населения, и повышения качества коммунальных услуг, а также на предупреждение ситуаций, которые могут привести к нарушению функционирования систем жизнеобеспечения населения.

01 ноября 2019 г. было заключено концессионное соглашение №2019/ЧМР между Чебулинский муниципальный район Кемеровской области и Открытое акционерное общество «Северо-Кузбасская энергетическая компания», которое предусматривает в

рамках выполнения инвестиционной программы (Приложения №№5.1., 5.2. к Соглашению) выполнение модернизации, замены передаваемого Концедентом Концессионеру по Соглашению имущества, улучшение его характеристики и эксплуатационных свойств на сумму амортизационных отчислений создаваемого и реконструированного имущества.

Объектом Соглашения является в том числе и объекты централизованного теплоснабжения и централизованного горячего водоснабжения, принадлежащее на праве собственности муниципальному образованию – МО Чебулинский муниципальный район, далее – МО Чебулинский муниципальный округ Кемеровской области.

Срок реализации Соглашения определен периодом с 01.11.2019 г. по 31.12.2028 г.

Строительство и (или) реконструкция котельных должна обеспечить достижение по ним следующих целевых показателей надежности и энергетической эффективности к концу срока действия концессионного соглашения:

- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей (в общем по котельным) не более 0;

- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности (в общем по котельным) не более 0.

- удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (в общем по котельным) не более 0,235 т.у.т./Гкал;

- величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (в общем по котельным) не более 16 500,37 Гкал.

- отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети (в общем по котельным) не более: тепловой энергии 2,50 Гкал/кв.м., теплоносителя 1,232 куб.м/кв.м.

Значения долгосрочных параметров регулирования деятельности ОАО СКЭК, для которой установлены долгосрочные тарифы, определены Региональной Энергетической комиссией Кузбасса на весь долгосрочный период регулирования, и не будут пересмотрены.

Ниже в таблице приведены плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ОАО СКЭК в целях развития системы теплоснабжения в границах Чебулинского МО КО (2019-2028 гг), а также фактические значения показателей за период действия инвестиционной программы.

Часть 6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.

Данные отсутствуют.

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

Часть 1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Федеральный закон) и Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам

теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в части структуры и организации отношений в системе теплоснабжения Санкт-Петербурга схема теплоснабжения должна включать решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций), которое определяет единую теплоснабжающую организацию (организации) и границы зон ее деятельности.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в РФ и о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации» (далее – Постановление):

1. Статус единой теплоснабжающей организации (далее ЕТО) присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, городов федерального значения решением:

- федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти), - в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей 500 тыс. человек и более, а также городов федерального значения;

- главы местной администрации городского поселения, главы местной администрации городского округа - в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек;

- главы местной администрации муниципального района - в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего муниципального района, если иное не установлено законом субъекта Российской Федерации.

2. В проекте схемы теплоснабжения (проекте актуализированной схемы теплоснабжения) должны быть определены границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы (систем) теплоснабжения.

3. В случае если на территории поселения, городского округа, города федерального значения существуют несколько систем теплоснабжения, единая теплоснабжающая организация (организации) определяется в отношении каждой или нескольких систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения.

На территории муниципального образования статус ЕТО теплоснабжающим организациям не присвоен.

Единые теплоснабжающие организации, определенные по критериям представлены в части 3 текущей главы (таблица 10.3.1).

Часть 2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Зона (зоны) 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

Таблица 10.2.1 - Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Котельная №42-03	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	По критериям
2	Котельная №42-04	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	По критериям
3	Котельная №42-05	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	По критериям
4	Котельная №42-06	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	По критериям
5	Котельная №42-07	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	По критериям
6	Автономная котельная №42-08	ООО «Верх-Чебулинские	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Верх-Чебулинские	По критериям

		коммунальные системы»			коммунальные системы»	
7	Автономная котельная №42-09	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	По критериям
8	Котельная №42-10 Центральная	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	По критериям
9	Котельная №42-11 Школьная	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	По критериям
10	Котельная №42-12 Школьная	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	По критериям
11	Котельная №42-13	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	По критериям
12	Котельная №14 РММ	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	По критериям
13	Котельная №42-15	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	По критериям
14	Котельная №42-16	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	По критериям

15	Котельная №42-17 школы	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	По критериям
16	Котельная №42-18 Центральная №12	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	По критериям
17	Котельная 42-19 детского сада №13	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	По критериям
18	Котельная №42-20	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	По критериям
19	Автономная Котельная №42-21 детского сада	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	По критериям
20	Котельная №42-22 Школьная №9	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	По критериям
21	Котельная №42-23 Центральная	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	По критериям
22	Котельная №42-24	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	По критериям
23	Котельная №42-25	ООО «Верх- Чебулинские	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Верх- Чебулинские	По критериям

		коммунальные системы»			коммунальные системы»	
24	Котельная Школьная №42-26	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	По критериям
25	Котельная №42-27 детского сада	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	По критериям
26	Автономная Котельная № 42-28 КДЦ	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	По критериям
27	Котельная №42-29	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	По критериям
28	Котельная №42-30 КДЦ	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	По критериям
29	Котельная №42-31 Больничная	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	По критериям
30	Котельная №42-32 детского сада	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	По критериям
31	Котельная №42-33 детского сада	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	По критериям

Часть 3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организации

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 -10 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г.

Критерии соответствия ЕТО, установлены в пункте 7 раздела II «Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации» Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации».

Согласно пункту 7 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г. критериями определения единой теплоснабжающей организации 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.

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 единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

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 единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус ЕТО присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Единая теплоснабжающая организация 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 и теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче

Сравнение теплоснабжающих организаций по описанным критериям представлено в таблице ниже.

Таблица 10.3.1 - Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права (источник / тепловые сети)	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Котельная №42-03	1,1610	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	-	11,5794	не подавался	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
2	Котельная №42-04	2,6220	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	-	47,6653	не подавался	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
3	Котельная №42-05	3,8710	ООО «Верх-Чебулинские коммуналь	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	-	67,4372	не подавался	1	ООО «Верх-Чебулинские коммуна	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2

			ные системы»							льные системы»	012 N 808
4	Котельная №42-06	7,5870	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	-	0,0000	не подавался	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
5	Котельная №42-07	10,5290	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	-	243,1707	не подавался	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
6	Автономная котельная №42-08	0,0000	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	-	0,0000	не подавался	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
7	Автономная котельная №42-09	0,0660	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	-	0,0000	не подавался	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
8	Котельная №42-10	0,9990	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	0,0000	источник, тепловые	-	95,0669	не подавался	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	п. 6-11 ПП РФ от

	Центральная		ие коммунальные системы»		сети, абоненты					ские коммунальные системы»	08.08.2012 N 808
9	Котельная №42-11 Школьная	0,4990	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	-	12,4360	не подавалась	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
10	Котельная №42-12 Школьная	0,0000	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	-	5,7205	не подавалась	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
11	Котельная №42-13	0,6660	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	-	55,9619	не подавалась	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
12	Котельная №14 РММ	0,3330	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	-	23,1881	не подавалась	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808

13	Котельная №42-15	1,4980	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	-	42,78 80	не подавался	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2 012 N 808
14	Котельная №42-16	0,2500	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	-	23,18 81	не подавался	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2 012 N 808
15	Котельная №42-17 школы	0,2500	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	-	17,49 64	не подавался	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2 012 N 808
16	Котельная №42-18 Центральная №12	3,0190	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	-	70,39 08	не подавался	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2 012 N 808
17	Котельная 42-19 детского сада №13	0,6880	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	-	70,39 08	не подавался	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2 012 N 808

										системы »	
18	Котельная №42-20	0,7740	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	-	30,96 95	не подавался	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
19	Автономная Котельная №42-21 детского сада	0,0660	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	-	0,000 0	не подавался	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
20	Котельная №42-22 Школьная №9	0,0000	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	-	5,564 8	не подавался	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
21	Котельная №42-23 Центральная	0,5160	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	-	24,35 43	не подавался	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
22	Котельная №42-24	0,9990	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	-	43,94 28	не подавался	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808

			коммуналь ные системы»							коммуна льные системы »	012 N 808
23	Котельна я №42-25	0,4990	ООО «Верх- Чебулинск ие коммуналь ные системы»	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	-	12,41 46	не подавал ась	1	ООО «Верх- Чебулин ские коммуна льные системы »	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2 012 N 808
24	Котельна я Школьная №42-26	1,4000	ООО «Верх- Чебулинск ие коммуналь ные системы»	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	-	1,831 2	не подавал ась	1	ООО «Верх- Чебулин ские коммуна льные системы »	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2 012 N 808
25	Котельна я №42- 27детског о сада	1,3550	ООО «Верх- Чебулинск ие коммуналь ные системы»	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	-	1,243 6	не подавал ась	1	ООО «Верх- Чебулин ские коммуна льные системы »	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2 012 N 808
26	Автономн ая Котельна я № 42-28 КДЦ	0,1720	ООО «Верх- Чебулинск ие коммуналь ные системы»	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	-	0,000 0	не подавал ась	1	ООО «Верх- Чебулин ские коммуна льные системы »	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2 012 N 808

27	Котельная №42-29	1,4980	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	-	24,4584	не подавался	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
28	Котельная №42-30 КДЦ	0,2500	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	-	2,4872	не подавался	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
29	Котельная №42-31 Больничная	0,2500	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	-	0,3571	не подавался	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
30	Котельная №42-32 детского сада	0,0660	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	-	0,3826	не подавался	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
31	Котельная №42-33 детского сада	0,3000	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	0,0000	источник, тепловые сети, абоненты	-	0,1020	не подавался	1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808

										СИСТЕМЫ »	
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--------------	--

Часть 4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

В рамках разработки проекта схемы теплоснабжения, заявки теплоснабжающих организаций, на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, отсутствуют.

Часть 5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

В таблице представлен реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в муниципальном образовании Чебулинский муниципальный округ.

Таблица 10.5.1 - Реестр систем теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Вид деятельности
1	Котельная №42-03	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	производство / передача
2	Котельная №42-04	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	производство / передача
3	Котельная №42-05	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	производство / передача
4	Котельная №42-06	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	производство / передача
5	Котельная №42-07	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	производство / передача
6	Автономная котельная №42-08	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	производство / передача
7	Автономная котельная №42-09	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	производство / передача
8	Котельная №42-10 Центральная	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	производство / передача

9	Котельная №42-11 Школьная	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	производство / передача
10	Котельная №42-12 Школьная	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	производство / передача
11	Котельная №42-13	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	производство / передача
12	Котельная №14 РММ	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	производство / передача
13	Котельная №42-15	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	производство / передача
14	Котельная №42-16	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	производство / передача
15	Котельная №42-17 школы	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	производство / передача
16	Котельная №42-18 Центральная №12	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	производство / передача
17	Котельная 42-19 детского сада №13	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	производство / передача
18	Котельная №42-20	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	производство / передача
19	Автономная Котельная №42-21 детского сада	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	производство / передача
20	Котельная №42-22 Школьная №9	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	производство / передача
21	Котельная №42-23 Центральная	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	производство / передача
22	Котельная №42-24	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	производство / передача
23	Котельная №42-25	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	производство / передача
24	Котельная Школьная №42-26	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	производство / передача
25	Котельная №42- 27детского сада	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	производство / передача

26	Автономная Котельная № 42-28 КДЦ	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	производство / передача
27	Котельная №42-29	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	производство / передача
28	Котельная №42-30 КДЦ	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	производство / передача
29	Котельная №42-31 Больничная	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	производство / передача
30	Котельная №42-32 детского сада	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	производство / передача
31	Котельная №42-33 детского сада	ООО «Верх- Чебулинские коммунальные системы»	производство / передача

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

Решение о распределении тепловой нагрузки между существующими источниками тепловой энергии действующих в границах Чебулинского МО КО не принималось.

РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

На дату актуализации по состоянию на 04.2025 г. в системе теплоснабжения Чебулинского МО КО бесхозяйные объекты централизованной системы теплоснабжения не выявлены.

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

Часть 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

Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 - 2031 гг. разработана в соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 г. №69-ФЗ «О

газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 10 сентября 2016 г. №903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций» (с изменениями на 2 ноября 2022 г.) и утверждена распоряжением от 14 февраля 2022 г. №71-р.

В действующей региональной программе газификации Кемеровской области не предусматривается строительство магистральных и межпоселковых распределительных газопроводов и перевод котельных на природный газ, СУГ, СПГ в границах Чебулинского МО КО.

Часть 2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

На территории муниципального образования магистральный газ отсутствует.

Часть 3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Выбор основного топлива источников теплоснабжения Чебулинский муниципальный округ остается неизменным.

Часть 4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также утвержденных схемы и программы развития Единой энергетической системы России, схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта РФ, на территории которого расположена соответствующая технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Чебулинский муниципальный округ, не намечается.

Часть 5. Предложения по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации)

генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Чебулинский муниципальный округ, не намечается.

Часть 6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Указанные решения не предусмотрены.

Часть 7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Указанные решения не предусмотрены.

РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Индикаторы развития систем теплоснабжения представлены в таблице.

Таблица 14.1.1 - Индикаторы развития систем теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<i>а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, шт./год</i>											
1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, шт./год</i>											
1	ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных), кг.т/Гкал</i>											
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии											
Отсутствует		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные(некомбинированная выработка)											
ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»											
1	Котельная №42-03	222,160 8	0	0	0	0	0	0	0	0	0

2	Котельная №42-04	211,394 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Котельная №42-05	215,699 5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Котельная №42-06	197,499 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Котельная №42-07	220,918 5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Автономная котельная №42-08	280,993 4	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Автономная котельная №42-09	222,536 4	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Котельная №42-10 Центральная	222,605 5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Котельная №42-11 Школьная	220,159 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Котельная №42-12 Школьная	122,807 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная №42-13	220,160 3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Котельная №14 РММ	213,544 7	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Котельная №42-15	215,652 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	Котельная №42-16	220,166 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

15	Котельная №42-17 школы	254,421 6	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная №42-18 Центральная №12	220,282 4	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная 42-19 детского сада №13	253,181 9	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная №42-20	227,215 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Автономная Котельная №42-21 детского сада	220,162 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная №42-22 Школьная №9	217,924 5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	Котельная №42-23 Центральная	623,491 3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная №42-24	215,652 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная №42-25	218,572 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная Школьная №42-26	220,115 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0

25	Котельная №42- 27детского сада	217,914 6	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	Автономная Котельная № 42-28 КДЦ	215,821 9	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная №42-29	217,821 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	Котельная №42-30 КДЦ	220,180 9	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная №42-31 Больничная	217,902 4	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная №42-32 детского сада	220,120 3	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Котельная №42-33 детского сада	205,190 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по: ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»		232,008 6	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Итого по муниципальному образованию		232,008 6	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
<i>г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2</i>											
ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»											
1	Котельная №42-03	25,9975	25,9975	25,9975	25,9975	25,9975	25,9975	25,9975	25,9975	25,9975	25,9975

2	Котельная №42-04	1,1975	1,1975	1,1975	1,1975	1,1975	1,1975	1,1975	1,1975	1,1975	1,1975
3	Котельная №42-05	2,1003	2,1003	2,1003	2,1003	2,1003	2,1003	2,1003	2,1003	2,1003	2,1003
4	Котельная №42-06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная №42-07	3,7415	3,7415	3,7415	3,7415	3,7415	3,7415	3,7415	3,7415	3,7415	3,7415
6	Автономная котельная №42-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Автономная котельная №42-09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Котельная №42-10 Центральная	0,0352	0,0352	0,0352	0,0352	0,0352	0,0352	0,0352	0,0352	0,0352	0,0352
9	Котельная №42-11 Школьная	3,8304	3,8304	3,8304	3,8304	3,8304	3,8304	3,8304	3,8304	3,8304	3,8304
10	Котельная №42-12 Школьная	0,3420	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
11	Котельная №42-13	0,8681	0,8681	0,8681	0,8681	0,8681	0,8681	0,8681	0,8681	0,8681	0,8681
12	Котельная №14 РММ	1,4537	1,4537	1,4537	1,4537	1,4537	1,4537	1,4537	1,4537	1,4537	1,4537
13	Котельная №42-15	0,6277	0,6277	0,6277	0,6277	0,6277	0,6277	0,6277	0,6277	0,6277	0,6277
14	Котельная №42-16	2,1128	2,1128	2,1128	2,1128	2,1128	2,1128	2,1128	2,1128	2,1128	2,1128

15	Котельная №42-17 школы	0,1132	0,1132	0,1132	0,1132	0,1132	0,1132	0,1132	0,1132	0,1132	0,1132
16	Котельная №42-18 Центральная №12	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717	0,0717
17	Котельная 42-19 детского сада №13	0,9758	1,0545	1,0545	1,0545	1,0545	1,0545	1,0545	1,0545	1,0545	1,0545
18	Котельная №42-20	1,3190	1,3190	1,3190	1,3190	1,3190	1,3190	1,3190	1,3190	1,3190	1,3190
19	Автономная Котельная №42-21 детского сада	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Котельная №42-22 Школьная №9	5,7785	5,7785	5,7785	5,7785	5,7785	5,7785	5,7785	5,7785	5,7785	5,7785
21	Котельная №42-23 Центральная	2,8998	2,8998	2,8998	2,8998	2,8998	2,8998	2,8998	2,8998	2,8998	2,8998
22	Котельная №42-24	0,8338	0,8338	0,8338	0,8338	0,8338	0,8338	0,8338	0,8338	0,8338	0,8338
23	Котельная №42-25	4,3136	4,2315	4,2315	4,2315	4,2315	4,2315	4,2315	4,2315	4,2315	4,2315
24	Котельная Школьная №42-26	10,9222	10,9222	10,9222	10,9222	10,9222	10,9222	10,9222	10,9222	10,9222	10,9222

25	Котельная №42-27 детского сада	13,9062	13,9062	13,9062	13,9062	13,9062	13,9062	13,9062	13,9062	13,9062	13,9062
26	Автономная Котельная № 42-28 КДЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Котельная №42-29	0,1167	0,1167	0,1167	0,1167	0,1167	0,1167	0,1167	0,1167	0,1167	0,1167
28	Котельная №42-30 КДЦ	28,6287	28,6287	28,6287	28,6287	28,6287	28,6287	28,6287	28,6287	28,6287	28,6287
29	Котельная №42-31 Больничная	22,7105	22,7105	22,7105	22,7105	22,7105	22,7105	22,7105	22,7105	22,7105	22,7105
30	Котельная №42-32 детского сада	16,0409	16,0409	16,0409	16,0409	16,0409	16,0409	16,0409	16,0409	16,0409	16,0409
31	Котельная №42-33 детского сада	66,6886	66,6886	66,6886	66,6886	66,6886	66,6886	66,6886	66,6886	66,6886	66,6886
Итого по: ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»		217,6260	217,2807	217,2807	217,2807	217,2807	217,2807	217,2807	217,2807	217,2807	217,2807
Итого по муниципальному образованию		217,6260	217,2807	217,2807	217,2807	217,2807	217,2807	217,2807	217,2807	217,2807	217,2807
<i>д) коэффициент использования установленной тепловой мощности, о.е.</i>											
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии											
Отсутствует		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Котельные(некомбинированная выработка)											
ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»											
1	Котельная №42-03	45,1667	45,1667	45,1667	45,1667	45,1667	45,1667	45,1667	45,1667	45,1667	45,1667
2	Котельная №42-04	49,5941	49,5941	49,5941	49,5941	49,5941	49,5941	49,5941	49,5941	49,5941	49,5941
3	Котельная №42-05	44,4500	44,4500	44,4500	44,4500	44,4500	44,4500	44,4500	44,4500	44,4500	44,4500
4	Котельная №42-06	64,1071	64,1071	64,1071	64,1071	64,1071	64,1071	64,1071	64,1071	64,1071	64,1071
5	Котельная №42-07	79,0441	79,0441	79,0441	79,0441	79,0441	79,0441	79,0441	79,0441	79,0441	79,0441
6	Автономная котельная №42-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Автономная котельная №42-09	76,4706	76,4706	76,4706	76,4706	76,4706	76,4706	76,4706	76,4706	76,4706	76,4706
8	Котельная №42-10 Центральная	69,9419	69,9419	69,9419	69,9419	69,9419	69,9419	69,9419	69,9419	69,9419	69,9419
9	Котельная №42-11 Школьная	58,3333	58,3333	58,3333	58,3333	58,3333	58,3333	58,3333	58,3333	58,3333	58,3333
10	Котельная №42-12 Школьная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Котельная №42-13	76,5988	76,5988	76,5988	76,5988	76,5988	76,5988	76,5988	76,5988	76,5988	76,5988
12	Котельная №14 РММ	95,1453	95,1453	95,1453	95,1453	95,1453	95,1453	95,1453	95,1453	95,1453	95,1453

13	Котельная №42-15	65,5685	65,5685	65,5685	65,5685	65,5685	65,5685	65,5685	65,5685	65,5685	65,5685
14	Котельная №42-16	27,1318	27,1318	27,1318	27,1318	27,1318	27,1318	27,1318	27,1318	27,1318	27,1318
15	Котельная №42-17 школы	55,0388	55,0388	55,0388	55,0388	55,0388	55,0388	55,0388	55,0388	55,0388	55,0388
16	Котельная №42-18 Центральная №12	57,7564	57,7564	57,7564	57,7564	57,7564	57,7564	57,7564	57,7564	57,7564	57,7564
17	Котельная 42-19 детского сада №13	108,284 9	108,284 9	108,284 9	108,284 9	108,284 9	108,284 9	108,284 9	108,284 9	108,284 9	108,284 9
18	Котельная №42-20	70,8010	70,8010	70,8010	70,8010	70,8010	70,8010	70,8010	70,8010	70,8010	70,8010
19	Автономная Котельная №42-21 детского сада	76,4706	76,4706	76,4706	76,4706	76,4706	76,4706	76,4706	76,4706	76,4706	76,4706
20	Котельная №42-22 Школьная №9	20,3488	20,3488	20,3488	20,3488	20,3488	20,3488	20,3488	20,3488	20,3488	20,3488
21	Котельная №42-23 Центральная	209,302 3	209,302 3	209,302 3	209,302 3	209,302 3	209,302 3	209,302 3	209,302 3	209,302 3	209,302 3
22	Котельная №42-24	88,2752	88,2752	88,2752	88,2752	88,2752	88,2752	88,2752	88,2752	88,2752	88,2752
23	Котельная №42-25	75,5814	75,5814	75,5814	75,5814	75,5814	75,5814	75,5814	75,5814	75,5814	75,5814

24	Котельная Школьная №42-26	14,0714	14,0714	14,0714	14,0714	14,0714	14,0714	14,0714	14,0714	14,0714	14,0714
25	Котельная №42- 27детского сада	7,8571	7,8571	7,8571	7,8571	7,8571	7,8571	7,8571	7,8571	7,8571	7,8571
26	Автономная Котельная № 42-28 КДЦ	26,7442	26,7442	26,7442	26,7442	26,7442	26,7442	26,7442	26,7442	26,7442	26,7442
27	Котельная №42-29	58,1395	58,1395	58,1395	58,1395	58,1395	58,1395	58,1395	58,1395	58,1395	58,1395
28	Котельная №42-30 КДЦ	63,9535	63,9535	63,9535	63,9535	63,9535	63,9535	63,9535	63,9535	63,9535	63,9535
29	Котельная №42-31 Больничная	85,2713	85,2713	85,2713	85,2713	85,2713	85,2713	85,2713	85,2713	85,2713	85,2713
30	Котельная №42-32 детского сада	100,000 0	100,000 0	100,000 0	100,000 0	100,000 0	100,000 0	100,000 0	100,000 0	100,000 0	100,000 0
31	Котельная №42-33 детского сада	46,1290	46,1290	46,1290	46,1290	46,1290	46,1290	46,1290	46,1290	46,1290	46,1290
Итого по: ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»		66,0544	66,0544	66,0544	66,0544	66,0544	66,0544	66,0544	66,0544	66,0544	66,0544
Итого по муниципальному образованию		66,0544	66,0544	66,0544	66,0544	66,0544	66,0544	66,0544	66,0544	66,0544	66,0544
<i>е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч)</i>											

Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии											
Отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельные(некомбинированная выработка)											
ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»											
1	Котельная №42-03	498,000 0	498,000 0	498,000 0	498,000 0	498,000 0	498,000 0	498,000 0	498,000 0	498,000 0	498,000 0
2	Котельная №42-04	554,360 8	554,360 8	554,360 8	554,360 8	554,360 8	554,360 8	554,360 8	554,360 8	554,360 8	554,360 8
3	Котельная №42-05	484,405 8	484,405 8	484,405 8	484,405 8	484,405 8	484,405 8	484,405 8	484,405 8	484,405 8	484,405 8
4	Котельная №42-06	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
5	Котельная №42-07	323,704 2	314,179 8	314,179 8	314,179 8	314,179 8	314,179 8	314,179 8	314,179 8	314,179 8	314,179 8
6	Автономная котельная №42-08	0,0000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Автономная котельная №42-09	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
8	Котельная №42-10 Центральная	2145,23 81	2145,23 81	2145,23 81	2145,23 81	2145,23 81	2145,23 81	2145,23 81	2145,23 81	2145,23 81	2145,23 81
9	Котельная №42-11 Школьная	890,000 0	890,000 0	890,000 0	890,000 0	890,000 0	890,000 0	890,000 0	890,000 0	890,000 0	890,000 0
10	Котельная №42-12 Школьная	372,181 8	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Котельная №42-13	1704,25 53	1704,25 53	1704,25 53	1704,25 53	1704,25 53	1704,25 53	1704,25 53	1704,25 53	1704,25 53	1704,25 53

12	Котельная №14 РММ	1143,33 33	1143,33 33	1143,33 33	1143,33 33	1143,33 33	1143,33 33	1143,33 33	1143,33 33	1143,33 33	1143,33 33
13	Котельная №42-15	667,594 6	667,594 6	667,594 6	667,594 6	667,594 6	667,594 6	667,594 6	667,594 6	667,594 6	667,594 6
14	Котельная №42-16	8794,87 18	8794,87 18	8794,87 18	8794,87 18	8794,87 18	8794,87 18	8794,87 18	8794,87 18	8794,87 18	8794,87 18
15	Котельная №42-17 школы	5523,64 10	5523,64 10	5523,64 10	5523,64 10	5523,64 10	5523,64 10	5523,64 10	5523,64 10	5523,64 10	5523,64 10
16	Котельная №42-18 Центральная №12	519,185 7	519,185 7	519,185 7	519,185 7	519,185 7	519,185 7	519,185 7	519,185 7	519,185 7	519,185 7
17	Котельная 42-19 детского сада №13	1118,24 62	1118,24 62	1118,24 62	1118,24 62	1118,24 62	1118,24 62	1118,24 62	1118,24 62	1118,24 62	1118,24 62
18	Котельная №42-20	650,476 2	650,476 2	650,476 2	650,476 2	650,476 2	650,476 2	650,476 2	650,476 2	650,476 2	650,476 2
19	Автономная Котельная №42-21 детского сада	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
20	Котельная №42-22 Школьная №9	178,984 1	178,984 1	178,984 1	178,984 1	178,984 1	178,984 1	178,984 1	178,984 1	178,984 1	178,984 1
21	Котельная №42-23 Центральная	365,124 3	365,124 3	365,124 3	365,124 3	365,124 3	365,124 3	365,124 3	365,124 3	365,124 3	365,124 3
22	Котельная №42-24	509,452 1	509,452 1	509,452 1	509,452 1	509,452 1	509,452 1	509,452 1	509,452 1	509,452 1	509,452 1

23	Котельная №42-25	540,000 0	540,000 0	540,000 0	540,000 0	540,000 0	540,000 0	540,000 0	540,000 0	540,000 0	540,000 0
24	Котельная Школьная №42-26	120,000 0	120,000 0	120,000 0	120,000 0	120,000 0	120,000 0	120,000 0	120,000 0	120,000 0	120,000 0
25	Котельная №42- 27детского сада	296,666 7	296,666 7	296,666 7	296,666 7	296,666 7	296,666 7	296,666 7	296,666 7	296,666 7	296,666 7
26	Автономная Котельная № 42-28 КДЦ	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
27	Котельная №42-29	436,285 7	436,285 7	436,285 7	436,285 7	436,285 7	436,285 7	436,285 7	436,285 7	436,285 7	436,285 7
28	Котельная №42-30 КДЦ	254,285 7	254,285 7	254,285 7	254,285 7	254,285 7	254,285 7	254,285 7	254,285 7	254,285 7	254,285 7
29	Котельная №42-31 Больничная	38,0000	38,0000	38,0000	38,0000	38,0000	38,0000	38,0000	38,0000	38,0000	38,0000
30	Котельная №42-32 детского сада	131,538 5	131,538 5	131,538 5	131,538 5	131,538 5	131,538 5	131,538 5	131,538 5	131,538 5	131,538 5
31	Котельная №42-33 детского сада	17,5385	17,5385	17,5385	17,5385	17,5385	17,5385	17,5385	17,5385	17,5385	17,5385
Итого по: ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»		912,173 2	961,919 5	961,919 5	961,919 5	961,919 5	961,919 5	961,919 5	961,919 5	961,919 5	961,919 5

Итого по муниципальному образованию		912,173 2	961,919 5	961,919 5	961,919 5	961,919 5	961,919 5	961,919 5	961,919 5	961,919 5	961,919 5
<i>ж) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа), о.е.</i>											
В целом по муниципальному образованию		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
<i>з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, гу.т/(кВт·ч)</i>											
Отсутствует		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %</i>											
В целом по муниципальному образованию		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
<i>л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения), лет</i>											
ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»											
1	Котельная №42-03	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0
2	Котельная №42-04	22,6	23,6	24,6	25,6	26,6	27,6	28,6	29,6	30,6	31,6
3	Котельная №42-05	44,6	45,6	46,6	47,6	48,6	49,6	50,6	51,6	52,6	53,6
4	Котельная №42-06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная №42-07	33,5	34,5	35,5	36,5	37,5	38,5	39,5	40,5	41,5	42,5
6	Автономная котельная №42-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

7	Автономная котельная №42-09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Котельная №42-10 Центральная	35,3	36,3	37,3	38,3	39,3	40,3	41,3	42,3	43,3	44,3
9	Котельная №42-11 Школьная	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0
10	Котельная №42-12 Школьная	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0
11	Котельная №42-13	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0
12	Котельная №14 РММ	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0
13	Котельная №42-15	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0
14	Котельная №42-16	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0
15	Котельная №42-17 школы	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0
16	Котельная №42-18 Центральная №12	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0
17	Котельная 42-19 детского сада №13	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0
18	Котельная №42-20	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0

19	Автономная Котельная №42-21 детского сада	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Котельная №42-22 Школьная №9	54,5	55,5	56,5	57,5	58,5	59,5	60,5	61,5	62,5	63,5
21	Котельная №42-23 Центральная	33,3	34,3	35,3	36,3	37,3	38,3	39,3	40,3	41,3	42,3
22	Котельная №42-24	40,5	41,5	42,5	43,5	44,5	45,5	46,5	47,5	48,5	49,5
23	Котельная №42-25	40,5	41,5	42,5	43,5	44,5	45,5	46,5	47,5	48,5	49,5
24	Котельная Школьная №42-26	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0
25	Котельная №42- 27детского сада	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0
26	Автономная Котельная № 42-28 КДЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Котельная №42-29	24,5	25,5	26,5	27,5	28,5	29,5	30,5	31,5	32,5	33,5
28	Котельная №42-30 КДЦ	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0
29	Котельная №42-31 Больничная	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0

30	Котельная №42-32 детского сада	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0
31	Котельная №42-33 детского сада	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0
<i>м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для городского округа), о.е.</i>											
ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»											
1	Котельная №42-03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная №42-04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная №42-05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная №42-06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная №42-07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Автономная котельная №42-08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Автономная котельная №42-09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Котельная №42-10 Центральная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

9	Котельная №42-11 Школьная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Котельная №42-12 Школьная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Котельная №42-13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Котельная №14 РММ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Котельная №42-15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Котельная №42-16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Котельная №42-17 школы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная №42-18 Центральная №12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Котельная 42-19 детского сада №13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная №42-20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Автономная Котельная №42-21 детского сада	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

20	Котельная №42-22 Школьная №9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Котельная №42-23 Центральная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Котельная №42-24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Котельная №42-25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Котельная Школьная №42-26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Котельная №42- 27детского сада	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Автономная Котельная № 42-28 КДЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Котельная №42-29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Котельная №42-30 КДЦ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Котельная №42-31 Больничная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Котельная №42-32 детского сада	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

31	Котельная №42-33 детского сада	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по: ООО «Верх-Чебулинские коммунальные системы»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по муниципальному образованию		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>н) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения), для городского округа</i>											
В целом по муниципальному образованию		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

На территории муниципального образования не зафиксированы факты нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствуют применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.

РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Объем инвестиций в прогнозных ценах согласно постановления РЭК Кузбасса от 24.11.2022 №475 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.12.2019 №873 «Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по узлу теплоснабжения Чебулинского муниципального округа на 2019-2028 годы» составляет в прогнозных ценах 591 825 тыс. руб., в том числе:

-концессионер обязан привлечь собственные денежные средства в объеме 169 206 тыс.руб. (с НДС);

-бюджетные средства в объеме 422 619,6 тыс. руб. (с НДС) в первые 2 года (2019 г. и 2020 г.), такое опережающее финансирование позволит выполнить большой объем работ и повысить эффективность котельных.

Концессионным соглашением предусматривается обновление муниципальных котельных, задействованных в теплоснабжении.

Тарифная модель концессионного соглашения №2019/ЧМР от 01 ноября 2019 г. заключенный между Чебулинский МР КО и ОАО СКЭК не предусматривает переход Чебулинского МО КО в ценовую зону теплоснабжения.

Тарифы установлены в числовом выражении на каждый год долгосрочного периода (2019-2028 гг.) и представлены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения Чебулинского МО КО на период с 2020 года до 2034 года» (актуализация на 2025 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения (шифр 0042.ОМ-ПСТ.001.000). Часть 11. Раздел 11.1.

Динамика изменения тарифов за 2019-2023 гг. по ОАО СКЭК по узлу теплоснабжения Чебулинского МО КО, представлена в таблице ниже.

Таблица– Динамика изменения тарифов на тепловую энергию ОАО СКЭК для потребителей Чебулинского МО КО за период 2019-2023 годы

Период	с 28.12.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.11.2022	с 01.12.2022 по 31.12.2023
1 полугодие, руб/Гкал		4047,20	4489,04	4726,96	5861,63
Рост тарифов к предыдущему периоду, %		0,00	0,00	0,00	16,00
2 полугодие, руб/Гкал	4047,20	4489,04	4726,96	5053,13	5861,63
Рост тарифов к предыдущему периоду, %		10,92	5,30	6,90	0,00

Ниже в таблицах приведены:

-расчет операционных (подконтрольных) расходов за период 2020-2023 гг. и плановый 2024 г. по данным представленным РЭК Кузбасса (письмо исх. №719-02 от 28.02.2024).

-ценовые последствия с учетом включения в тариф на тепловую энергию части капитальных вложений (инвестиций) в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение систем теплоснабжения с учетом предложений схемы финансирования.

Таблица – Расчет операционных (подконтрольных) расходов в структуре цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на территории Чебулинского МО КО по ОАО СКЭК

№ п/ п	Параметры расчета расходов	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
			факт	факт	план	план	план
1	Индекс потребительских цен на расчетный период (ИПЦ)		1,067	1,138	1,06	1,072	1,072
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1	1	1	1	1
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,000	0,034	0,03	0,000	0,000
3.1	Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	739,902	765,08	765,08	765,08	765,08
3.2	Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ ч	54,686	65,5736	65,57	65,57	65,57
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы (теплоэнергия)	тыс. руб.	135122,0 4	156116,3 8	145222,6 7	154121,9 2	154121,9 2
6	Индекс операционных расходов			1,0563	1,1554	1,0762	1,0613

Таблица – Расчет ценовых последствий реализации проекта в рамках инвестиционной программы ОАО СКЭК на период 2021-2025 годы, без НДС

№ п/п	Наименование показателя	Едн. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
----------	-------------------------	--------------	------------	---------	---------	---------	---------

1	Расходы из НВВ	тыс. руб.	2463 19	263288	278967	-	-
2	Экономия по результатам программы	тыс. руб.	2726 9,41	34196, 47	8189,2 2	-	-
3	Расходы из НВВ с учетом экономии	тыс. руб.	2190 49,5 9	229091 ,53	270777 ,78	-	-
4	Сумма инвестиций	тыс. руб.	9501 3	18323, 23	1288,1 1	-	-
5	Сумма инвестиций включаемых в тариф	тыс. руб.	1001 3	18323, 23	1288,1 1	-	-
6	Итого НВВ с капитальными вложениями	тыс. руб.	2290 62,5 9	247414 ,76	272065 ,89	-	-
7	Влияние на тариф	%	4,6	8,0	0,5	-	-

