

Схема теплоснабжения
Муниципального образования «Чернушинский
городской округ» Пермского
на период до 2040 года

.

Оглавление

Введение	8
Раздел 1 «Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения»	9
1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)	9
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	13
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	23
Раздел 2 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей».....	24
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	24
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	25
2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	25
2.4. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии	56
2.5. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии	56
2.6. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии	56
2.7. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто.....	56
2.8. 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.....	56
2.9. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	56

2.10.	Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	57
2.11.	Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки	57
2.12.	Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии.....	57
Раздел 3 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя».....		58
3.1.	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	58
3.2.	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	75
Раздел 4 «Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»		76
4.1.	Описание сценариев развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	76
4.2.	Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	77
Раздел 5 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии».....		78
5.1.	Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, 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	78
5.2.	Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	78
5.3.	Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы системы теплоснабжения.....	79
5.4.	Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	79
5.5.	Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно	79
5.6.	Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии,	

функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 79

5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации80

5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения 80

5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей80

5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива80

Раздел 6 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей»81

6.1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).....81

6.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку81

6.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения81

6.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных81

6.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности потребителей81

6.6. Предложений по строительству и реконструкции насосных станций83

Раздел 7 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»84

7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных

тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	84
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	84
Раздел 8 «Перспективные топливные балансы»	85
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	85
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	111
Раздел 9 «Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение»	114
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе	114
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	118
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе.....	119
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	119
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	119
Раздел 10 «Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)».....	121
10.1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)	121
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	121
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией.....	121
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	122
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения.....	123

Раздел 11 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии».....	124
Раздел 12 «Решения по бесхозяйным тепловым сетям».....	125
Раздел 13 «Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения».....	126
13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.....	126
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	127
13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	127
13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	128
13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии .	128
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	128
13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	129
Раздел 14 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения».....	130
Раздел 15 «Ценовые (тарифные) последствия»	131

15.1 Результаты расчетов и оценки ценовых (тарифных) последствий реализации предлагаемых проектов схемы теплоснабжения для потребителя.....	131
---	-----

Введение

Актуализация схемы теплоснабжения муниципального образования «Чернушинский городской округ» Пермского края на период до 2040 года (далее – Схема теплоснабжения) выполнена во исполнение требований Федерального Закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», устанавливающего статус схемы теплоснабжения как документа, содержащего предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Схема теплоснабжения разработана на период до 2040 года.

Целью разработки Схемы теплоснабжения является удовлетворение спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, обеспечение надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, а также экономическое стимулирование развития систем теплоснабжения и внедрение энергосберегающих технологий.

Основанием для разработки Схемы теплоснабжения являются:

- Федеральный закон от 27.07.2010 года N 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- Постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 года N 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в ред. от 16.03.2019 г.)
- Приказ Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»

Раздел 1 «Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения»

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

Муниципальное образование «Чернушинский городской округ» (далее – Городской округ) в соответствии с законом Пермского края от 23.02.2019 № 357-ПК «Об образовании нового муниципального образования» наделено статусом городского округа.

В состав территории Городского округа входит город Чернушка (административный центр), а также территории, предназначенные для развития его социальной, транспортной и иной инфраструктуры, включая территории следующих населенных пунктов, не являющихся поселениями:

- поселок Агарзинский;
- поселок Азинский;
- поселок Ленинский;
- поселок Николаевский;
- село Ананьино;
- село Бедряж;
- село Брод;
- село Деменево;
- село Ермия;
- село Есаул;
- село Етыш;
- село Калиновка;
- село Нижний Козьяш;
- село Ореховая Гора;
- село Павловка;
- село Рябки;
- село Слудка;

- село Сульмаш;
- село Тауш;
- село Трун;
- село Трушники;
- село Тюй;
- деревня Агарзя;
- деревня Аминькай;
- деревня Анастасино;
- деревня Андроново;
- деревня Атняшка;
- деревня Ашша;
- деревня Бараново;
- деревня Березовка;
- деревня Бизяр;
- деревня Бикулка;
- деревня Богатовка;
- деревня Большое Качино;
- деревня Большой Березник;
- деревня Большой Улык;
- деревня Большой Юг;
- деревня Винокурово;
- деревня Верх-Емаш;
- деревня Верх-Кига;
- деревня Верхний Козьяш;
- деревня Гари;
- деревня Деткино;
- деревня Емаш-Павлово;
- деревня Зверево;
- деревня Ивановка;
- деревня Казанцево;
- деревня Каменные Ключи;
- деревня Капкан;
- деревня Караморка;
- деревня Комарово;
- деревня Коробейники;

- деревня Кузнецово;
- деревня Кутана;
- деревня Легаевка;
- деревня Лысая Гора;
- деревня Маланичи;
- деревня Нижняя Куба;
- деревня Ольховка;
- деревня Покровка;
- деревня Ракино;
- деревня Средняя Куба;
- деревня Таныпские Ключи;
- деревня Текловка;
- деревня Темное;
- деревня Троицк;
- деревня Устиново;
- деревня Ульяновка;
- разъезд поселок Осиновая Гора;
- разъезд поселок Стреж;
- разъезд поселок Трун;
- Казарма 1295-й км;
- Казарма 1317-й км;
- Казарма 1325-й км;
- Казарма 1331-й км.

Городской округ входит в состав Пермского края Российской Федерации. Административно-территориальное образование Рябовский район образовано в 1924 году, но уже в 1925 году было переименовано в Чернушинский район и расположено в крайней южной части Пермского края.

Граничит с Куединским, Бардымским, Уинским, Октябрьским районами Пермского края и Аскинским, Татышлинским районами Республики Башкортостан..

Площадь района — 1676 км², что составляет около 1 % от территории Пермского края. Протяжённость района с севера на юг — 54 км; с запада на восток — около 56 км.

В соответствии Генеральным планом Городской округ, утвержденным решением думы Чернушинского городского округа № 343 от 18.03.2021 на срок до 2040 года (далее по тексту – Генеральный план), общая площадь земель Городской округ в установленных границах на момент разработки Генерального плана составляла – 167 673 га;

Общая площадь жилых помещений жилищного фонда Чернушинского городского округа составляет 1 198,9 тыс. м² (1,94% от общей площади жилого фонда края на начало 2019 г.), в том числе в городской местности 737,2 тыс. м², а в сельской местности 440,96 тыс. м². Доля аварийных и ветхих домов в общей площади жилых помещений городского округа составляет 1,73% или порядка 20,77 тыс. м². Средняя обеспеченность общей жилой площадью на начало 2019 года составила - 23,8 м² на одного жителя. Данный показатель ниже, чем удельный показатель в целом по РФ, по Приволжскому Федеральному Округу и Пермскому краю.

Убыль жилищного фонда в настоящее время превышает новое жилищное строительство.

Ветхий и аварийный жилищный фонд имеется в каждом населённом пункте.

Прогнозный прирост строительных фондов по данным из Генерального плана разработанного в 2020 г. и приведена в таблице 1.

Таблица 1 – Прогноз прироста строительных фондов Городского округа по данным из Генерального плана

Наименование показателей	Единица измерения	Существующее положение (01.01.2020)	Расчетный срок (01.01.2040)
1	2	3	4
I Территория городского округа, всего	га	167673	167673
II Территория в границах населенных пунктов (города)	га	9251,76	9401,76
1 Жилая застройка, всего	га	3395,2	4391,9
1.1 повышенной этажности	га	-	-
1.2 многоэтажная	га	-	-
1.3 среднеэтажная	га	82,62	82,62
1.4 малоэтажная	га	39,59	39,59
1.4.1 в т.ч. блокированная	га	-	-
1.5 индивидуальная	га	3273	3273
1.6 индивидуальная с учетом сезонного проживания	га	906,82	895,35
1.7 перспективные территории под жилую застройку	га	-	101,3
2 Общественно-деловая зона, всего	га	-	906,82
2.1 в т.ч. территория индустриального парка	га	1100	-
3. Производственно-коммунальная зона	га	58,16	1171
4. Инженерная инфраструктура, всего	га	-	58,16
4.1 в т.ч. инженерно-пешеходная	га	865,43	-
5 Транспортная инфраструктура, всего	га	-	865,43
5.1 улично-дорожная сеть	га	-	-
5.2 автомобильного транспорта	га	-	-
5.3 воздушного транспорта	га	-	-
5.4 речного (морского) транспорта	га	-	-
5.5 железнодорожного транспорта	га	-	-
6 Рекреационная зона, всего	га	443,61	443,61
6.1 природный парк	га	-	-
6.2 городские леса и зеленые насаждения общего пользования	га	439,1	417,92
6.3 места отдыха и туризма	га	25,69	25,69
7 Зона сельскохозяйственного использования, всего	га	1102,65	185
7.1 сельскохозяйственные угодья	га	917,65	0
7.2 объекты сельскохозяйственного назначения	га	185	185
8 Зона специального назначения, всего	га	53,48	53,48

Наименование показателей	Единица измерения	Существующее положение (01.01.2020)	Расчетный срок (01.01.2040)
1	2	3	4
8.1 кладбища	га	46,7	46,7
8.2 складирования и захоронения отходов	га	6,78	6,78
9 Зона военных объектов режимных территорий, всего	га	-	-
10 Зона акваторий, всего	га	315	315
11 Зоны территорий иного назначения (поймы рек и др.), всего	га	107,4	107,4
12 Зона земель, не вовлеченных в градостроительную деятельность, всего	га	-	-
13 Зона природных территорий, всего	га	904	904
III Зона земель, расположенных за границей населенных пунктов (города), в границах городского округа	га	158421,2	158271,2
1 Земли промышленности	га	1241,4	1241,4
2 Земли лесного фонда	га	58704	58704
3 Земли сельскохозяйственного назначения	га	97712,8	97562,8
4 Зона иных природных территорий	га	763	763

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

Перспективная тепловая нагрузка на 2024 – 2027 г. приведена в таблице 2

Таблица 2 - Перспективная тепловая нагрузка на 2024 – 2027 г.

№ п/п	Местонахождение объекта	Потребление тепла, Гкал/ч	Точка подключения
1	2	3	4
1	г. Чернушка, п.Францева	1,0	От тепловой сети котельной п.Францева
2	г. Чернушка, м/р 2-3, ЗУ с кадастровым номером 59:40:0010502:64	0,8	Тепловая сеть Ду273 центральной котельной ул.Ленина,48Б
3	г. Чернушка, ул.Коммунистическая,2Б	0,125	Тепловая сеть Ду273 центральной котельной ул.Ленина,48Б
	Итого	1,925	

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления приведены в таблицах 3 - 12.

Таблица 3 - Значения спроса на тепловую мощность МП «Тепловые сети» в расчетных элементах территориального деления (существующее положение)

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Расчетная максимальная нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал/год
1	2	3	4
г. Чернушка			
1	г.Чернушка, ул.Ленина, 48Б	67,9	127577

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Расчетная максимальная нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал/год
1	2	3	4
2	г.Чернушка, ул.Францева	2,65	4251
3	г.Чернушка, п. Пермдорстрой	0,09	193
4	г.Чернушка, ул. Красноармейская, б/н	0,261	514
5	г.Чернушка, ул. Кирова, 14	0,7	1358
6	г.Чернушка, ул. Кирова, б/н	0,89	969
7	г.Чернушка, ул. Новосельская, 3А	1,77	2065
ИТОГО		74,261	136928
с. Трун			
8	с. Трун, ул. Советская, 7	0,05	97
9	с. Трун, ул. Советская, 9 (№2)	0,05	189
10	с. Трун, ул. Советская, 9 (№3)	0,05	189
11	с. Трун, ул. Советская, 10	0,02	42
12	с. Трун, ул. Пионерская, 4	0,05	146
13	с. Трун, ул. Мира, 85	0,05	115
14	с. Трун, ул. Мира	0,02	54
ИТОГО		0,29	831
с. Павловка			
15	с.Павловка, ул. Центральная, 12	0,07	156
16	с.Павловка, ул. Центральная, 6	0,01	65
17	с.Павловка, ул. Центральная, 2	0,07	254
18	с.Павловка, ул. Центральная, 1А	0,04	166
19	с.Павловка, ул. Школьная, 1	0,17	438
ИТОГО		0,36	1078
с. Рябки			
20	с. Рябки, ул. Зеленая (ИДЦ)	0,17	422,5
21	с. Рябки, ул. Зеленая (школа)	0,3	903,2
22	с. Рябки, ул. Пушкина,	0,05	137

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Расчетная максимальная нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал/год
1	2	3	4
ИТОГО		0,52	1462,4
с. Тауш			
23	с. Тауш, ул. Советская, 50,	0,02	64
24	с. Тауш, ул. Советская, 52	0,02	131
25	с. Тауш, ул. Шоссейная, 9	0,03	106
ИТОГО		0,07	300,6
с. Ананьино			
26	с. Ананьино, ул. Центральная, 1А	0,16	377,4
ИТОГО		0,16	377,4
с. Деменево			
27	Котельная Деменевской СОШ, ул.Ленина, 11	0,165	547,87
28	Котельная Деменевского детского сада, ул.Сельская, 40	0,165	108,4
ИТОГО		0,33	656,27
с. Калиновка			
29	Котельная Калиновский ДК , ул.Центральная, 53а	0,03	132,93
ИТОГО		0,03	132,93
с. В-Емаш			
30	с. В-Емаш, ул. Уральская, 37	0,01	46
ИТОГО		0,01	46
с. Етыш			
31	с. Етыш, ул. Сосновая, 8	0,34	1043
ИТОГО		0,34	1043
с. Слудка			
32	с. Слудка, ул. Усанина,	0,23	699
ИТОГО		0,23	699
с. Тюй			
33	с. Тюй, ул. Центральная, 77 ДК	0,0221	86,7
34	с. Тюй, ул. Центральная, 75 АДМ	0,015	53,7
ИТОГО		0,0371	140,4

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Расчетная максимальная нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал/год
1	2	3	4
п. Азинский			
35	п. Азинский, ул. Буденного, 20	0,3	297
ИТОГО		0,3	297

Таблица 4 - Значения спроса на тепловую мощность ООО «Настена» в расчетных элементах территориального деления (существующее положение)

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Расчетная максимальная нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал/год
1	2	3	4
г. Чернушка			
1	Котельная Чернушинского Архива, ул.Октябрьская, 19	0,07	166,7
ИТОГО		0,07	166,7
с. Ермия			
2	Котельная Ермиевский детский сад, ул.Центральная, 13	0,03	118,01
3	Котельная Ермиевской СОШ, с. Ермия, ул.Центральная, 12	0,05	239,51
ИТОГО		0,08	357,52
с. Бедряж			
4	Котельная Бедряжинский детский сад, ул.Молодежная, 12	0,07	420,78
5	Котельная Бедряжинской СОШ, ул.Центральная, 91	0,11	231,79
ИТОГО		0,18	652,57
с. Брод			
6	Котельная Брод, ул.Новая, 41	0,345	236,38
7	Котельная Брод школа с. Брод, ул. Заречная, 84	0,21	285,9
ИТОГО		0,555	522,28
с. Калиновка			
8	Калиновская СОШ, ул.Школьная, 2	0,25	600,13

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Расчетная максимальная нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал/год
1	2	3	4
ИТОГО		0,25	600,13
д. Аtnяшка			
9	Котельная Аtnяшка, д. Аtnяшка, ул.Школьная, 30	0,15	74
ИТОГО		0,15	74
с. Н. Козьямш			
10	Котельная Котельная Н.Козьямш, с. Н.Козьямш, ул.Молодежная, 12	0,04	108,11
ИТОГО		0,04	108,11
с. Тауш			
11	Котельная Таушинский детский сад, ул.Азина, 18	0,04	138
12	Котельная Таушинская СОШ, ул.Иванова, 15	0,18	399
ИТОГО		0,22	537
с. Сульмаш			
13	Котельная Сульмашинская СОШ, ул.Молодежная, 12	0,18	376,6
ИТОГО		0,18	376,6
с. Тюй			
14	Котельная Тюинский детский сад, ул.Центральная, 55	0,02	55,01
ИТОГО		0,02	55,01

Таблица 5 - Значения спроса на тепловую мощность ООО «ЧТК» в расчетных элементах территориального деления (существующее положение)

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Расчетная максимальная нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал/год
1	2	3	4
с. Трушники			
1	Котельная с. Трушники, ул. Центральная, 53	0,800	2419
ИТОГО		0,800	2419
с. Есаул			
2	Котельная Есаульской ООШ, ул. Центральная, 3	0,460	402
3	Котельная Есаульский ДК, ул. Центральная, 7	0,080	198
ИТОГО		0,540	600

Таблица 6 - Значения спроса на тепловую мощность ООО «Чернушкастройкерамика» ООО «Тепловые сети» в расчетных элементах территориального деления (существующее положение)

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Расчетная максимальная нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал/год
1	2	3	4
г. Чернушка			
1	Котельная ООО "Чернушкастройкерамика", пер. Льнозаводской, 8	3,35	4335
2	ООО "Тепловые системы", ул. Ленина, 54	3,780	19078
ИТОГО		7,13	23432

Таблица 7 - Значения спроса на тепловую мощность ООО "ПармаТеплоСервис" в расчетных элементах территориального деления (существующее положение)

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Расчетная максимальная нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал/год
1	2	3	5
с. Ананьино			
1	с. Ананьино, ул. Центральная, 29	0,07	330
ИТОГО		0,07	330
с. Ореховая гора			
2	с. Ореховая гора, ул. 1мая, 3Б	0,31	939
ИТОГО		0,31	939
с. Сульмаш			
3	с. Сульмаш, ул. Красноармейская, 21Б,	0,04	601
ИТОГО		0,04	601

Таблица 8 - Значения спроса на тепловую мощность МП «Тепловые сети» в расчетных элементах территориального деления (перспективное положение до 2040 г.)

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Расчетная максимальная нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал/год
1	2	3	4
г. Чернушка			
1	г.Чернушка, ул.Ленина, 48Б	68,825	129315
2	г.Чернушка, ул.Францева (новая БМК)	3,65	5855
3	г.Чернушка, п. Пермдорстрой	0,09	193
4	г.Чернушка, ул. Красноармейская, б/н	0,261	514
5	г.Чернушка, ул. Кирова, 14	0,7	1358
6	г.Чернушка, ул. Кирова, б/н	0,89	969
7	г.Чернушка, ул. Новосельская, 3А	1,77	2065

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Расчетная максимальная нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал/год
1	2	3	4
ИТОГО		74,261	136928
с. Трун			
8	с. Трун, ул. Советская, 7	0,05	97
9	с. Трун, ул. Советская, 9 (№2)	0,05	189
10	с. Трун, ул. Советская, 9 (№3)	0,05	189
11	с. Трун, ул. Советская, 10	0,02	42
12	с. Трун, ул. Пионерская, 4	0,05	146
13	с. Трун, ул. Мира, 85	0,05	115
14	с. Трун, ул. Мира	0,02	54
ИТОГО		0,29	831
с. Павловка			
15	с.Павловка, ул. Центральная, 12	0,07	156
16	с.Павловка, ул. Центральная, 6	0,01	65
17	с.Павловка, ул. Центральная, 2	0,07	254
18	с.Павловка, ул. Центральная, 1А	0,04	166
19	с.Павловка, ул. Школьная, 1	0,17	438
ИТОГО		0,36	1078
с. Рябки			
20	с. Рябки, ул. Зеленая (ИДЦ)	0,17	422,5
21	с. Рябки, ул. Зеленая (школа)	0,3	903,2
22	с. Рябки, ул. Пушкина,	0,05	137
ИТОГО		0,52	1462,4
с. Тауш			
23	с. Тауш, ул. Советская, 50,	0,02	64
24	с. Тауш, ул. Советская, 52	0,02	131
25	с. Тауш, ул. Шоссейная, 9	0,03	106
ИТОГО		0,07	300,6
с. Ананьино			
26	с. Ананьино, ул. Центральная, 1А	0,16	377,4
ИТОГО		0,16	377,4
с. Деменево			
27	Котельная Деменевской СОШ, ул.Ленина, 11	0,165	547,87
28	Котельная Деменевского детского сада, ул.Сельская, 40	0,165	108,4
ИТОГО		0,33	656,27

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Расчетная максимальная нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал/год
1	2	3	4
с. Калиновка			
29	Котельная Калиновский ДК , ул.Центральная, 53а	0,03	132,93
ИТОГО		0,03	132,93
с. В-Емаш			
30	с. В-Емаш, ул. Уральская, 37	0,01	46
ИТОГО		0,01	46
с. Етыш			
31	с. Етыш, ул. Сосновая, 8	0,34	1043
ИТОГО		0,34	1043
с. Слудка			
32	с. Слудка, ул. Усанина,	0,23	699
ИТОГО		0,23	699
с. Тюй			
33	с. Тюй, ул. Центральная, 77 ДК	0,0221	86,7
34	с. Тюй, ул. Центральная, 75 АДМ	0,015	53,7
ИТОГО		0,0371	140,4
п. Азинский			
35	п. Азинский, ул. Буденного, 20	0,3	297
ИТОГО		0,3	297

Таблица 9 - Значения спроса на тепловую мощность ООО «Настена» в расчетных элементах территориального деления (перспективное положение до 2040 г.)

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Расчетная максимальная нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал/год
1	2	3	4
г. Чернушка			
1	Котельная Чернушинского Архива, ул.Октябрьская, 19	0,07	166,7
ИТОГО		0,07	166,7
с. Ермия			
2	Котельная Ермиевский детский сад, ул.Центральная, 13	0,03	118,01
3	Котельная Ермиевской СОШ, с. Ермия, ул.Центральная, 12	0,05	239,51

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Расчетная максимальная нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал/год
1	2	3	4
ИТОГО		0,08	357,52
с. Бедряж			
4	Котельная Бедряжинский детский сад, ул.Молодежная, 12	0,07	420,78
5	Котельная Бедряжинской СОШ, ул.Центральная, 91	0,11	231,79
ИТОГО		0,18	652,57
с. Брод			
6	Котельная Брод, ул.Новая, 41	0,345	236,38
7	Котельная Брод школа с. Брод, ул. Заречная, 84	0,21	285,9
ИТОГО		0,555	522,28
с. Калиновка			
8	Калиновская СОШ, ул.Школьная, 2	0,25	600,13
ИТОГО		0,25	600,13
д. Аtnяшка			
9	Котельная Аtnяшка, д. Аtnяшка, ул.Школьная, 30	0,15	74
ИТОГО		0,15	74
с. Н. Козьямш			
10	Котельная Котельная Н.Козьямш, с. Н.Козьямш, ул.Молодежная, 12	0,04	108,11
ИТОГО		0,04	108,11
с. Тауш			
11	Котельная Таушинский детский сад, ул.Азина, 18	0,04	138
12	Котельная Таушинская СОШ, ул.Иванова, 15	0,18	399
ИТОГО		0,22	537
с. Сульмаш			
13	Котельная Сульмашинская СОШ, ул.Молодежная, 12	0,18	376,6
ИТОГО		0,18	376,6
с. Тюй			

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Расчетная максимальная нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал/год
1	2	3	4
14	Котельная Тюинский детский сад, ул.Центральная, 55	0,02	55,01
ИТОГО		0,02	55,01

Таблица 10 - Значения спроса на тепловую мощность ООО «ЧТК» в расчетных элементах территориального деления (перспективное положение до 2040 г.)

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Расчетная максимальная нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал/год
1	2	3	4
с. Трушники			
1	Котельная с. Трушники, ул. Центральная, 53	0,800	2419
ИТОГО		0,800	2419
с. Есаул			
2	Котельная Есаульской ООШ, ул. Центральная, 3	0,460	402
3	Котельная Есаульский ДК, ул. Центральная, 7	0,080	198
ИТОГО		0,540	600

Таблица 11 - Значения спроса на тепловую мощность ООО «Чернушкастройкерамика» и ООО «Тепловые системы» в расчетных элементах территориального деления (перспективное положение до 2040 г.)

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Расчетная максимальная нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал/год
1	2	3	4
г. Чернушка			
1	Котельная ООО "Чернушкастройкерамика", пер. Льнозаводской, 8	3,35	4335
2	ООО "Тепловые системы", ул. Ленина, 54	3,780	19078
ИТОГО		7,13	23432

Таблица 12 - Значения спроса на тепловую мощность ООО «Парматеплосервис» в расчетных элементах территориального деления (перспективное положение до 2040 г.)

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Расчетная максимальная нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал/год
1	2	3	5
с. Ананьино			
1	с. Ананьино, ул. Центральная, 29	0,07	330
ИТОГО		0,07	330
с. Ореховая гора			
2	с. Ореховая гора, ул. 1мая, 3Б	0,31	939

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Расчетная максимальная нагрузка, Гкал/ч	Потребление тепловой энергии за год, Гкал/год
1	2	3	5
ИТОГО		0,31	939
с. Сульмаш			
3	с. Сульмаш, ул. Красноармейская, 21Б,	0,04	601
ИТОГО		0,04	601

Приросты объемов потребления тепловой энергии на территории Городского округа в зонах действия индивидуального теплоснабжения отсутствуют.

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

Прирост объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, от действующих источников централизованного теплоснабжения не предусмотрен.

При строительстве отдельных торговых и производственных зданий, удаленных от теплоисточников теплоснабжения, отопление предусматривается от собственных котельных, либо от индивидуальных котлов.

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

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

Централизованное теплоснабжение в Городском округе имеется в 22 населенных пунктах. Отопление жилой застройки в остальных населенных пунктах осуществляется с помощью автономных источников отопления.

В настоящее время на территории Чернушинского городского округа действует централизованная и децентрализованная система теплоснабжения. Объекты, не подключенные к централизованной системе теплоснабжения, обеспечиваются тепловой энергией от индивидуальных источников отопления, а также от локальных котельных. На территории Чернушинского городского округа деятельность в области производства и передачи тепловой энергии осуществляют следующие организации:

- МП «Тепловые сети»;
- ООО «Настена»;
- ООО «Чернушинская тепловая компания» - ООО «ЧТК»;
- ООО «Чернушкастройкерамика»;
- ООО «Тепловые системы»;
- ООО "ПармаТеплоСервис".

Также на территории городского округа теплоснабжение объектов социально-культурного сектора в незначительном объеме осуществляется от котельных ГБУЗ ПК «Чернушинская РБ», МАУ ДО «Чернушинское СШ» и «Управление образования».

Сложившаяся система централизованного теплоснабжения в Городском округе включает в себя единый комплекс сооружений, основного котельного и вспомогательного оборудования, а также наружных инженерных коммуникаций.

Данная централизованная система теплоснабжения представляет собой совокупность 57 источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок потребителей, технологически соединенных тепловыми сетями.

Источниками централизованного теплоснабжения в Городском округе являются котельные, работающие на природном газе, угле, дровах и электрической энергии.

Главным поставщиком тепла и горячей воды для населения и предприятий Городского округа является МП «Тепловые сети», выступая для абонентов, подключённых к тепловым сетям источников МП «Тепловые сети» теплоснабжающей организацией.

В выбранном варианте перспективного развития Городского округа предлагается:

- Реконструкция ЦТП-2
- Реконструкция ЦТП-3
- Реконструкция ЦТП-4
- Реконструкция ЦТП-5
- Строительство блочной котельной мощностью 29,08 Гкал/ч ул.Мира (пер. Банковский)
- Строительство блочной котельной м/р Парковый
- Строительство блочной котельной м/р Восточный
- Строительство блочной котельной мощностью 6,9 Гкал/ч в пос. Францева взамен старой изношенной котельной МП «Тепловые сети»
- Реконструкция котельной с. Ореховая гора, ул. 1мая, 3Б
- Строительство БМК взамен изношенной котельной с. Сульмаш, ул. Красноармейская, 21Б,
- Реконструкция котельной с. Ананьино, ул. Центральная, 29

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

Зоны, не охваченные источниками централизованного теплоснабжения, имеют индивидуальное теплоснабжение.

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

Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения тепловой мощности в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки приведены в таблицах 13 - 17.

Перспективные балансы тепловой мощности в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки приведены в таблицах 18 - 22.

Актуализация схемы теплоснабжения

Муниципального образования «Чернушинский городской округ» Пермского края на период до 2040 года

Таблица 13 – Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки МП «Тепловые сети», Гкал/ч

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, %	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
г. Чернушка										
1	г.Чернушка, ул.Ленина, 48Б	146	146	144,78	1,22	1,8	16,6	67,9	84,5	60,27
2	г.Чернушка, ул.Францева	4,22	4,22	4,2	0,02	0,94	0,65	2,65	3,3	0,9
3	г.Чернушка, п. Пермдорстрой	0,43	0,43	0,42	0,01	9,29	0,11	0,09	0,2	0,22
4	г.Чернушка, ул. Красноармейская, б/н	0,43	0,43	0,42	0,01	3,65	0,05	0,261	0,31	0,11
5	г.Чернушка, ул. Кирова, 14	1,38	1,38	1,37	0	0,3	0,57	0,7	1,27	0,1
6	г.Чернушка, ул. Кирова, б/н	1,03	1,03	1,02	0,01	1,21	0,21	0,89	1,1	-0,08
7	г.Чернушка, ул. Новосельская, 3А	2,58	2,58	2,57	0,01	0,61	0,19	1,77	1,96	0,61
		156,07	156,07	154,78	1,29		18,38	74,26	92,64	62,14
с. Трун										
8	с. Трун, ул. Советская, 7	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,05	0,05	0,12
9	с. Трун, ул. Советская, 9 (№2)	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,05	0,05	0,12
10	с. Трун, ул. Советская, 9 (№3)	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,05	0,05	0,12
11	с. Трун, ул. Советская, 10	0,06	0,06	0,06	0	0	0	0,02	0,02	0,04

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, %	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч	Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
12	с. Трун, ул. Пионерская, 4	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,05	0,05	0,12
13	с. Трун, ул. Мира, 85	0,11	0,11	0,11	0	0	0	0,05	0,05	0,06
14	с. Трун, ул. Мира	0,03	0,03	0,03	0	0	0	0,02	0,02	0,01
		0,89	0,89	0,89	0		0	0,29	0,29	0,6
с. Павловка										
15	с.Павловка, ул. Центральная, 12	0,17	0,17	0,17	0	0	0,01	0,07	0,08	0,1
16	с.Павловка, ул. Центральная, 6	0,04	0,04	0,04	0	0	0	0,01	0,01	0,03
17	с.Павловка, ул. Центральная, 2	0,07	0,07	0,07	0	0	0	0,07	0,07	0
18	с.Павловка, ул. Центральная, 1А	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,04	0,04	0,13
19	с.Павловка, ул. Школьная, 1	0,17	0,17	0,17	0	0	0,01	0,17	0,18	0
		0,63	0,63	0,63	0		0,02	0,36	0,38	0,25
с. Рябки										
20	с. Рябки, ул. Зеленая (ИДЦ)	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,17	0,17	0
21	с. Рябки, ул. Зеленая (школа)	0,43	0,43	0,43	0	0	0,13	0,3	0,43	0
22	с. Рябки, ул. Пушкина,	0,11	0,11	0,11	0	0	0	0,05	0,05	0,05
		0,71	0,71	0,71	0		0,13	0,52	0,65	0,05
с. Тауш										

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, %	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
23	с. Тауш, ул. Советская, 50,	0,03	0,03	0,03	0	0	0	0,02	0,02	0,01
24	с. Тауш, ул. Советская, 52	0,05	0,05	0,05	0	0	0	0,02	0,02	0,03
25	с. Тауш, ул. Шоссейная, 9	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0,03	0,03	0,05
		0,16	0,16	0,16	0		0	0,07	0,07	0,09
с. Ананьино										
26	с. Ананьино, ул. Центральная, 1А	0,24	0,24	0,24	0	0	0,01	0,16	0,17	0,07
с. Деменево										
27	Котельная Деменевской СОШ, ул.Ленина, 11	0,33	0,33	0,33	0	0	0,01	0,16	0,17	0,16
28	Котельная Деменевского детского сада, ул.Сельская, 40	0,33	0,33	0,33	0	0	0,01	0,16	0,17	0,16
		0,66	0,66	0,66	0	0	0,02	0,33	0,35	0,31
с. Калиновка										
29	Котельная Калиновский ДК, ул.Центральная, 53а	0,06	0,06	0,06	0	0	0	0,03	0,03	0,03
с. В-Емаш										
30	с. В-Емаш, ул. Уральская, 37	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0,01	0,01	0

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, %	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч	Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
с. Етыш										
31	с. Етыш, ул. Сосновая, 8	1,38	1,38	1,38	0	0	0,07	0,34	0,41	0,96
с. Слудка										
32	с. Слудка, ул. Усанина,	0,14	0,14	0,14	0	0	0,09	0,23	0,32	-0,18
с. Тюй										
33	с. Тюй, ул. Центральная, 77 ДК	0,0258	0,0258	0,0258	0	0	0	0,022105	0,022105	0,0037
34	с. Тюй, ул. Центральная, 75 АДМ	0,0155	0,0155	0,0155	0	0	0	0,015005	0,015005	0,0005
		0,0413	0,0413	0,0413	0	0	0	0,03711	0,03711	0,0042
п. Азинский										
35	п. Азинский, ул. Буденного, 20	0,3	0,3	0,3	0	0	0	0,3	0,3	0

Таблица 14 – Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ООО «Настена», Гкал/ч

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, %	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч	Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, %	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч	Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
г. Чернушка										
1	Котельная Чернушинского Архива, ул. Октябрьская, 19	0,14	0,14	0,14	0	0	0	0,07	0,07	0,07
		0,14	0,14	0,14	0	0	0	0,07	0,07	0,07
с. Ермия										
2	Котельная Ермиевский детский сад, ул. Центральная, 13	0,06	0,06	0,06	0	0	0	0,03	0,03	0,03
3	Котельная Ермиевской СОШ, с. Ермия, ул. Центральная, 12	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0,05	0,05	0,05
		0,16	0,16	0,16	0	0	0	0,08	0,08	0,08
с. Бедряж										
4	Котельная Бедряжинский детский сад, ул. Молодежная, 12	0,14	0,14	0,14	0	0	0	0,07	0,07	0,07
5	Котельная Бедряжинской СОШ, ул. Центральная, 91	0,22	0,22	0,22	0	0	0,01	0,11	0,12	0,1
		0,36	0,36	0,36	0	0	0,01	0,18	0,19	0,17

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, %	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч	Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
с. Брод										
6	Котельная Брод, ул.Новая, 41	0,69	0,69	0,69	0	0	0,02	0,34	0,36	0,33
7	Котельная Брод школа с. Брод, ул. Заречная, 84	0,25	0,25	0,25	0	0	0,021	0,21	0,231	0,019
		0,94	0,94	0,94	0	0	0,041	0,55	0,591	0,349
с. Калиновка										
8	Калиновская СОШ, ул.Школьная, 2	0,5	0,5	0,5	0	0	0,01	0,25	0,26	0,24
д. Атяшка										
9	Котельная Атяшка, д. Атяшка, ул.Школьная, 30	0,3	0,3	0,3	0	0	0,01	0,15	0,16	0,14
		0,3	0,3	0,3	0	0	0,01	0,15	0,16	0,14
с. Н. Козьяш										
10	Котельная Котельная Н.Козьяш, с. Н.Козьяш, ул.Молодежная, 12	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0,04	0,04	0,04
		0,08	0,08	0,08	0	0	0	0,04	0,04	0,04
с. Тауш										

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, %	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч	Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
11	Котельная Таушинский детский сад, ул.Азина, 18	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0,04	0,04	0,04
12	Котельная Таушинская СОШ, ул.Иванова, 15	0,36	0,36	0,36	0	0	0,01	0,18	0,19	0,17
		0,44	0,44	0,44	0	0	0,01	0,22	0,23	0,21
с. Сульмаш										
13	Котельная Сульмашинская СОШ, ул.Молодежная, 12	0,36	0,36	0,36	0	0	0,01	0,18	0,19	0,17
		0,36	0,36	0,36	0	0	0,01	0,18	0,19	0,17
с. Тюй										
14	Котельная Тюинский детский сад, ул.Центральная, 55	0,04	0,04	0,04	0	0	0	0,02	0,02	0,02
		0,04	0,04	0,04	0	0	0	0,02	0,02	0,02

Таблица 15 – Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ООО «ЧТК», Гкал/ч

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, %	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
с. Трушники											
1	Котельная с. Трушники, ул. Центральная, 53	1,60	1,60	1,60	0,00	0,00	0,04	0,80	0,84	0,76	52,49
		1,60	1,60	1,60	0,00		0,04	0,80	0,84	0,76	52,49
с. Есаул											
2	Котельная Есаульской ООШ, ул. Центральная, 3	0,92	0,92	0,92	0,00	0,00	0,02	0,46	0,48	0,44	52,49
3	Котельная Есаульский ДК, ул. Центральная, 7	0,16	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	0,08	52,49
		1,08	1,08	1,08	0,00		0,03	0,54	0,57	0,51	104,98

Таблица 16 – Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ООО «Чернушкастройкерамика» и ООО «Тепловые системы», Гкал/ч

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, %	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
г. Чернушка											

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, %	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч	КИУТ М, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Котельная ООО "Чернушкастройкерамика", пер. Льнозаводской, 8	19,50	19,50	18,53	0,97	29,10	5,18	3,35	8,53	10,00	43,74
2	ООО "Тепловые системы", ул. Ленина, 54	6,10	6,10	6,10	0,00	4,76	0,06	3,78	3,84	2,26	62,88
		25,60	25,60	24,63	0,97		5,24	7,13	12,37	12,26	48,30

Таблица 17 – Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ООО «Парматеплосервис», Гкал/ч

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, %	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
с. Ананьино										
1	с. Ананьино, ул. Центральная, 29	0,14	0,14	0,14	0	0	0	0,07	0,07	0,07
с. Ореховая гора										
2	с. Ореховая гора, ул. 1мая, 3Б	1,38	1,38	1,38	0	0	0,03	0,31	0,34	1,04
с. Сульмаш										

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, %	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3	с. Сульмаш, ул. Красноармейская, 21Б,	0,69	0,69	0,69	0	0	0	0,04	0,04	0,65

Таблица 18 – Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки МП «Тепловые сети», Гкал/ч

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, %	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч	КИУТ М, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
г. Чернушка												
1	г. Чернушка, ул. Ленина, 48Б	2023	120	120	118,78	1,22	1,8	16,6	67,9	84,5	34,27	70,42
		2024	120	120	118,78	1,22	1,8	16,6	67,9	84,5	34,27	70,42
		2025	120	120	118,78	1,22	1,8	16,6	67,9	84,5	34,27	70,42
		2026-2030	120	120	118,78	1,22	1,8	16,8	68,8	85,7	33,13	71,38
		2031-2040	120	120	118,78	1,22	1,8	16,8	68,8	85,7	33,13	71,38
2	г. Чернушка,	2023	4,22	4,22	4,2	0,02	0,94	0,65	2,65	3,3	0,9	78,12

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, %	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источник, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч	КИУТ М, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	ул.Францева	2024	4,22	4,22	4,2	0,02	0,94	0,65	2,65	3,3	0,9	78,12
		2025	4,22	4,22	4,2	0,02	0,94	0,65	2,65	3,3	0,9	78,12
		2026-2030	Переключение потребителей на новую БМК мощностью 6,9 Гкал/ч									
		2031-2040										
3	г.Чернушка, п. Пермдорстрой	2023	0,14	0,14	0,14	0	0	0	0,07	0,07	0,07	50
		2024	0,14	0,14	0,14	0	0	0	0,07	0,07	0,07	50
		2025	0,14	0,14	0,14	0	0	0	0,07	0,07	0,07	50
		2026-2030	0,14	0,14	0,14	0	0	0	0,07	0,07	0,07	50
		2031-2040	0,14	0,14	0,14	0	0	0	0,07	0,07	0,07	50
4	г.Чернушка, ул. Красноармейская, б/н	2023	0,43	0,43	0,42	0,01	3,65	0,05	0,26	0,31	0,11	73,25
		2024	0,43	0,43	0,42	0,01	3,65	0,05	0,26	0,31	0,11	73,25
		2025	0,43	0,43	0,42	0,01	3,65	0,05	0,26	0,31	0,11	73,25
		2026-2030	0,43	0,43	0,42	0,01	3,65	0,05	0,26	0,31	0,11	73,25
		2031-2040	0,43	0,43	0,42	0,01	3,65	0,05	0,26	0,31	0,11	73,25
5	г.Чернушка, ул. Кирова, 14	2023	1,38	1,38	1,37	0	0,35	0,37	1	1,37	0	99,56
		2024	1,38	1,38	1,37	0	0,35	0,37	1	1,37	0	99,56
		2025	1,38	1,38	1,37	0	0,35	0,37	1	1,37	0	99,56
		2026-2030	1,38	1,38	1,37	0	0,35	0,37	1	1,37	0	99,56
		2031-2040	1,38	1,38	1,37	0	0,35	0,37	1	1,37	0	99,56
6	г.Чернушка, ул. Кирова, б/н	2023	1,03	1,03	1,02	0,01	1,21	0,21	0,89	1,1	-0,08	106,42
		2024	1,03	1,03	1,02	0,01	1,21	0,21	0,89	1,1	-0,08	106,42
		2025	1,03	1,03	1,02	0,01	1,21	0,21	0,89	1,1	-0,08	106,42

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, %	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источник, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч	КИУТ М, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		2026-2030	1,03	1,03	1,02	0,01	1,21	0,21	0,89	1,1	-0,08	106,42
		2031-2040	1,03	1,03	1,02	0,01	1,21	0,21	0,89	1,1	-0,08	106,42
7	г.Чернушка, ул. Новосельская, 3А	2023	2,58	2,58	2,57	0,01	0,61	0,19	1,77	1,96	0,61	75,95
		2024	2,58	2,58	2,57	0,01	0,61	0,19	1,77	1,96	0,61	75,95
		2025	3,87	3,87	3,86	0,01	0,61	0,19	1,77	1,96	1,9	50,65
		2026-2030	3,87	3,87	3,86	0,01	0,61	0,19	1,77	1,96	1,9	50,65
		2031-2040	3,87	3,87	3,86	0,01	0,61	0,19	1,77	1,96	1,9	50,65
8	мкр. Восточный, покупное тепло от ООО "Чернушкастройкерамика"	2023						0,47	3,35			
		2024						0,47	3,35			
		2025						0,47	3,35			
		2026-2030						0,47	3,35			
		2031-2040						0,47	3,35			
9	г.Чернушка, ул.Францева (новая БМК)	2023	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2024	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2025	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		2026-2030	6,9	6,9	6,9	0	0	0,37	3,65	4,02	2,89	58,19
		2031-2040	6,9	6,9	6,9	0	0	0,37	3,65	4,02	2,89	58,19
с. Трун												
10	с. Трун, ул. Советская, 7	2023	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,05	0,05	0,12	29,07
		2024	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,05	0,05	0,12	29,07
		2025	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,05	0,05	0,12	29,07
		2026-	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,05	0,05	0,12	29,07

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, %	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источник, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч	КИУТ М, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		2030										
		2031-2040	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,05	0,05	0,12	29,07
11	с. Грун, ул. Советская, 9 (№2)	2023	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,05	0,05	0,12	29,07
		2024	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,05	0,05	0,12	29,07
		2025	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,05	0,05	0,12	29,07
		2026-2030	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,05	0,05	0,12	29,07
		2031-2040	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,05	0,05	0,12	29,07
12	с. Грун, ул. Советская, 9 (№3)	2023	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,05	0,05	0,12	29,07
		2024	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,05	0,05	0,12	29,07
		2025	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,05	0,05	0,12	29,07
		2026-2030	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,05	0,05	0,12	29,07
		2031-2040	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,05	0,05	0,12	29,07
13	с. Грун, ул. Советская, 10	2023	0,06	0,06	0,06	0	0	0	0,02	0,02	0,04	33,33
		2024	0,06	0,06	0,06	0	0	0	0,02	0,02	0,04	33,33
		2025	0,06	0,06	0,06	0	0	0	0,02	0,02	0,04	33,33
		2026-2030	0,06	0,06	0,06	0	0	0	0,02	0,02	0,04	33,33
		2031-2040	0,06	0,06	0,06	0	0	0	0,02	0,02	0,04	33,33
14	с. Грун, ул. Пионерская, 4	2023	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,05	0,05	0,12	29,07
		2024	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,05	0,05	0,12	29,07
		2025	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,05	0,05	0,12	29,07
		2026-2030	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,05	0,05	0,12	29,07
		2031-	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,05	0,05	0,12	29,07

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, %	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источник, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч	КИУТ М, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		2040										
15	с. Трун, ул. Мира, 85	2023	0,11	0,11	0,11	0	0	0	0,05	0,05	0,06	46,3
		2024	0,11	0,11	0,11	0	0	0	0,05	0,05	0,06	46,3
		2025	0,11	0,11	0,11	0	0	0	0,05	0,05	0,06	46,3
		2026-2030	0,11	0,11	0,11	0	0	0	0,05	0,05	0,06	46,3
		2031-2040	0,11	0,11	0,11	0	0	0	0,05	0,05	0,06	46,3
16	с. Трун, ул. Мира	2023	0,03	0,03	0,03	0	0	0	0,02	0,02	0,01	66,67
		2024	0,03	0,03	0,03	0	0	0	0,02	0,02	0,01	66,67
		2025	0,03	0,03	0,03	0	0	0	0,02	0,02	0,01	66,67
		2026-2030	0,03	0,03	0,03	0	0	0	0,02	0,02	0,01	66,67
		2031-2040	0,03	0,03	0,03	0	0	0	0,02	0,02	0,01	66,67
с. Павловка												
17	с. Павловка, ул. Центральная, 12	2023	0,17	0,17	0,17	0	0	0,01	0,07	0,08	0,1	44,35
		2024	0,17	0,17	0,17	0	0	0,01	0,07	0,08	0,1	44,35
		2025	0,17	0,17	0,17	0	0	0,01	0,07	0,08	0,1	44,35
		2026-2030	0,17	0,17	0,17	0	0	0,01	0,07	0,08	0,1	44,35
		2031-2040	0,17	0,17	0,17	0	0	0,01	0,07	0,08	0,1	44,35
18	с. Павловка, ул. Центральная, 6	2023	0,04	0,04	0,04	0	0	0	0,01	0,01	0,03	29,03
		2024	0,04	0,04	0,04	0	0	0	0,01	0,01	0,03	29,03
		2025	0,04	0,04	0,04	0	0	0	0,01	0,01	0,03	29,03
		2026-2030	0,04	0,04	0,04	0	0	0	0,01	0,01	0,03	29,03
		2031-2040	0,04	0,04	0,04	0	0	0	0,01	0,01	0,03	29,03

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, %	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источник, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч	КИУТ М, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
19	с.Павловка, ул. Центральная, 2	2023	0,07	0,07	0,07	0	0	0	0,07	0,07	0	101,74
		2024	0,07	0,07	0,07	0	0	0	0,07	0,07	0	101,74
		2025	0,07	0,07	0,07	0	0	0	0,07	0,07	0	101,74
		2026-2030	0,07	0,07	0,07	0	0	0	0,07	0,07	0	101,74
		2031-2040	0,07	0,07	0,07	0	0	0	0,07	0,07	0	101,74
20	с.Павловка, ул. Центральная, 1А	2023	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,05	0,05	0,12	29,07
		2024	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,05	0,05	0,12	29,07
		2025	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,05	0,05	0,12	29,07
		2026-2030	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,05	0,05	0,12	29,07
		2031-2040	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,05	0,05	0,12	29,07
21	с.Павловка, ул. Школьная, 1	2023	0,17	0,17	0,17	0	0	0,01	0,17	0,18	0	102,56
		2024	0,17	0,17	0,17	0	0	0,01	0,17	0,18	0	102,56
		2025	0,17	0,17	0,17	0	0	0,01	0,17	0,18	0	102,56
		2026-2030	0,17	0,17	0,17	0	0	0,01	0,17	0,18	0	102,56
		2031-2040	0,17	0,17	0,17	0	0	0,01	0,17	0,18	0	102,56
с. Рябки												
22	с. Рябки, ул. Зеленая (ИДЦ)	2023	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,17	0,17	0	98,84
		2024	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,17	0,17	0	98,84
		2025	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,17	0,17	0	98,84
		2026-2030	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,17	0,17	0	98,84
		2031-2040	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0,17	0,17	0	98,84
23	с. Рябки, ул.	2023	0,43	0,43	0,43	0	0	0,13	0,3	0,43	0	100

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, %	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источник, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч	КИУТ М, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Зеленая (школа)	2024	0,43	0,43	0,43	0	0	0,13	0,3	0,43	0	100
		2025	0,43	0,43	0,43	0	0	0,13	0,3	0,43	0	100
		2026-2030	0,43	0,43	0,43	0	0	0,13	0,3	0,43	0	100
		2031-2040	0,43	0,43	0,43	0	0	0,13	0,3	0,43	0	100
24	с. Рябки, ул. Пушкина,	2023	0,11	0,11	0,11	0	0	0	0,05	0,05	0,05	50,52
		2024	0,11	0,11	0,11	0	0	0	0,05	0,05	0,05	50,52
		2025	0,11	0,11	0,11	0	0	0	0,05	0,05	0,05	50,52
		2026-2030	0,11	0,11	0,11	0	0	0	0,05	0,05	0,05	50,52
		2031-2040	0,11	0,11	0,11	0	0	0	0,05	0,05	0,05	50,52
с. Тауш												
25	с. Тауш, ул. Советская, 50,	2023	0,03	0,03	0,03	0	0	0	0,02	0,02	0,01	66,67
		2024	0,03	0,03	0,03	0	0	0	0,02	0,02	0,01	66,67
		2025	0,03	0,03	0,03	0	0	0	0,02	0,02	0,01	66,67
		2026-2030	0,03	0,03	0,03	0	0	0	0,02	0,02	0,01	66,67
		2031-2040	0,03	0,03	0,03	0	0	0	0,02	0,02	0,01	66,67
26	с. Тауш, ул. Советская, 52	2023	0,05	0,05	0,05	0	0	0	0,02	0,02	0,03	39,49
		2024	0,05	0,05	0,05	0	0	0	0,02	0,02	0,03	39,49
		2025	0,05	0,05	0,05	0	0	0	0,02	0,02	0,03	39,49
		2026-2030	0,05	0,05	0,05	0	0	0	0,02	0,02	0,03	39,49
		2031-2040	0,05	0,05	0,05	0	0	0	0,02	0,02	0,03	39,49
27	с. Тауш, ул. Шоссейная, 9	2023	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0,03	0,03	0,05	37,5
		2024	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0,03	0,03	0,05	37,5

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, %	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источник, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч	КИУТ М, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		2025	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0,03	0,03	0,05	37,5
		2026-2030	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0,03	0,03	0,05	37,5
		2031-2040	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0,03	0,03	0,05	37,5
с. Деменево												
28	Котельная Деменевской СОШ, ул.Ленина, 11	2023	0,33	0,33	0,33	0	0	0,01	0,16	0,17	0,16	52,49
		2024	0,33	0,33	0,33	0	0	0,01	0,16	0,17	0,16	52,49
		2025	0,33	0,33	0,33	0	0	0,01	0,16	0,17	0,16	52,49
		2026-2030	0,33	0,33	0,33	0	0	0,01	0,16	0,17	0,16	52,49
		2031-2040	0,33	0,33	0,33	0	0	0,01	0,16	0,17	0,16	52,49
29	Котельная Деменевского детского сада, ул.Сельская, 40	2023	0,33	0,33	0,33	0	0	0,01	0,16	0,17	0,16	52,49
		2024	0,33	0,33	0,33	0	0	0,01	0,16	0,17	0,16	52,49
		2025	0,33	0,33	0,33	0	0	0,01	0,16	0,17	0,16	52,49
		2026-2030	0,33	0,33	0,33	0	0	0,01	0,16	0,17	0,16	52,49
		2031-2040	0,33	0,33	0,33	0	0	0,01	0,16	0,17	0,16	52,49
с. Ананьино												
30	с. Ананьино, ул. Центральная, 1А	2023	0,24	0,24	0,24	0	0	0,01	0,16	0,17	0,07	70,8
		2024	0,24	0,24	0,24	0	0	0,01	0,16	0,17	0,07	70,8
		2025	0,24	0,24	0,24	0	0	0,01	0,16	0,17	0,07	70,8
		2026-2030	0,24	0,24	0,24	0	0	0,01	0,16	0,17	0,07	70,8
		2031-2040	0,24	0,24	0,24	0	0	0,01	0,16	0,17	0,07	70,8
с. Калиновка												
31	Котельная	2023	0,06	0,06	0,06	0	0	0	0,03	0,03	0,03	52,49

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, %	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источник, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч	КИУТ М, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Калиновский ДК , ул.Центральная, 53а	2024	0,06	0,06	0,06	0	0	0	0,03	0,03	0,03	52,49
		2025	0,06	0,06	0,06	0	0	0	0,03	0,03	0,03	52,49
		2026-2030	0,06	0,06	0,06	0	0	0	0,03	0,03	0,03	52,49
		2031-2040	0,06	0,06	0,06	0	0	0	0,03	0,03	0,03	52,49
с. В-Емаш												
32	с. В-Емаш, ул. Уральская, 37	2023	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0,01	0,01	0	100
		2024	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0,01	0,01	0	100
		2025	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0,01	0,01	0	100
		2026-2030	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0,01	0,01	0	100
		2031-2040	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0,01	0,01	0	100
с. Етыш												
33	с. Етыш, ул. Сосновая, 8	2023	1,38	1,38	1,38	0	0	0,07	0,34	0,41	0,96	30,07
		2024	1,38	1,38	1,38	0	0	0,07	0,34	0,41	0,96	30,07
		2025	1,38	1,38	1,38	0	0	0,07	0,34	0,41	0,96	30,07
		2026-2030	1,38	1,38	1,38	0	0	0,07	0,34	0,41	0,96	30,07
		2031-2040	1,38	1,38	1,38	0	0	0,07	0,34	0,41	0,96	30,07
с. Слудка												
34	с. Слудка, ул. Усанина,	2023	0,14	0,14	0,14	0	0	0,09	0,23	0,32	-0,18	232,49
		2024	0,14	0,14	0,14	0	0	0,09	0,23	0,32	-0,18	232,49
		2025	0,14	0,14	0,14	0	0	0,09	0,23	0,32	-0,18	232,49
		2026-2030	0,14	0,14	0,14	0	0	0,09	0,23	0,32	-0,18	232,49
		2031-2040	0,14	0,14	0,14	0	0	0,09	0,23	0,32	-0,18	232,49

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, %	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источник, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч	КИУТ М, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
с. Тюй												
35	с. Тюй, ул. Центральная, 77 ДК	2024	0,0258	0,0258	0,0258	0	0	0	0,022105	0,022105	0,0037	85,68
		2025	0,0258	0,0258	0,0258	0	0	0	0,022105	0,022105	0,0037	85,68
		2026-2030	0,0258	0,0258	0,0258	0	0	0	0,022105	0,022105	0,0037	85,68
		2031-2040	0,0258	0,0258	0,0258	0	0	0	0,022105	0,022105	0,0037	85,68
36	с. Тюй, ул. Центральная, 75 АДМ	2023	0,0155	0,0155	0,0155	0	0	0	0,015005	0,015005	0,0005	96,81
		2024	0,0155	0,0155	0,0155	0	0	0	0,015005	0,015005	0,0005	96,81
		2025	0,0155	0,0155	0,0155	0	0	0	0,015005	0,015005	0,0005	96,81
		2026-2030	0,0155	0,0155	0,0155	0	0	0	0,015005	0,015005	0,0005	96,81
		2031-2040	0,0155	0,0155	0,0155	0	0	0	0,015005	0,015005	0,0005	96,81
п. Азинский												
37	п. Азинский, ул. Буденного, 20	2023	0,344	0,344	0,334	0,01	2	0,03	0,3	0,33	0	98,7
		2024	0,344	0,344	0,334	0,01	2	0,03	0,3	0,33	0	98,7
		2025	0,344	0,344	0,334	0,01	2	0,03	0,3	0,33	0	98,7
		2026-2030	0,344	0,344	0,334	0,01	2	0,03	0,3	0,33	0	98,7
		2031-2040	0,344	0,344	0,334	0,01	2	0,03	0,3	0,33	0	98,7

Таблица 19 – Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ООО «Настена», Гкал/ч

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, %	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч	КИУТ М, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
г. Чернушка												
1	Котельная Чернушинского Архива, ул.Октябрьская, 19	2023	0,14	0,14	0,14	0	0	0	0,07	0,07	0,07	52,49
		2024	0,14	0,14	0,14	0	0	0	0,07	0,07	0,07	52,49
		2025	0,14	0,14	0,14	0	0	0	0,07	0,07	0,07	52,49
		2026 - 2033	0,14	0,14	0,14	0	0	0	0,07	0,07	0,07	52,49
		2034 - 2040	0,14	0,14	0,14	0	0	0	0,07	0,07	0,07	52,49
с. Ермия												
2	Котельная Ермиевский детский сад, ул.Центральная, 13	2023	0,06	0,06	0,06	0	0	0	0,03	0,03	0,03	52,49
		2024	0,06	0,06	0,06	0	0	0	0,03	0,03	0,03	52,49
		2025	0,06	0,06	0,06	0	0	0	0,03	0,03	0,03	52,49
		2026 - 2033	0,06	0,06	0,06	0	0	0	0,03	0,03	0,03	52,49
		2034 - 2040	0,06	0,06	0,06	0	0	0	0,03	0,03	0,03	52,49
3	Котельная Ермиевской СОШ,	2023	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0,05	0,05	0,05	52,49
		2024	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0,05	0,05	0,05	52,49

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, %	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источник, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч	КИУТ М, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	с. Ермия, ул. Центральная, 12	2025	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0,05	0,05	0,05	52,49
		2026 - 2033	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0,05	0,05	0,05	52,49
		2034 - 2040	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0,05	0,05	0,05	52,49
		с. Бедряж										
4	Котельная Бедряжинский детский сад, ул. Молодежная, 12	2023	0,14	0,14	0,14	0	0	0	0,07	0,07	0,07	52,49
		2024	0,14	0,14	0,14	0	0	0	0,07	0,07	0,07	52,49
		2025	0,14	0,14	0,14	0	0	0	0,07	0,07	0,07	52,49
		2026 - 2033	0,14	0,14	0,14	0	0	0	0,07	0,07	0,07	52,49
		2034 - 2040	0,14	0,14	0,14	0	0	0	0,07	0,07	0,07	52,49
5	Котельная Бедряжинской СОШ, ул. Центральная, 91	2023	0,22	0,22	0,22	0	0	0,01	0,11	0,12	0,1	52,49
		2024	0,22	0,22	0,22	0	0	0,01	0,11	0,12	0,1	52,49
		2025	0,22	0,22	0,22	0	0	0,01	0,11	0,12	0,1	52,49
		2026 - 2033	0,22	0,22	0,22	0	0	0,01	0,11	0,12	0,1	52,49
		2034 -	0,22	0,22	0,22	0	0	0,01	0,11	0,12	0,1	52,49

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, %	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч	КИУТ М, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		2040										
с. Брод												
6	Котельная Брод, ул. Заречная, 84	2023	0,25	0,25	0,25	0	0	0,021	0,21	0,231	0,019	92,4
		2024	0,25	0,25	0,25	0	0	0,021	0,21	0,231	0,019	92,4
		2025	0,25	0,25	0,25	0	0	0,021	0,21	0,231	0,019	92,4
		2026 - 2033	0,25	0,25	0,25	0	0	0,021	0,21	0,231	0,019	92,4
		2034 - 2040	0,25	0,25	0,25	0	0	0,021	0,21	0,231	0,019	92,4
7	Котельная Брод, ул. Новая, 41	2023	0,69	0,69	0,69	0	0	0,02	0,34	0,36	0,33	52,62
		2024	0,69	0,69	0,69	0	0	0,02	0,34	0,36	0,33	52,62
		2025	0,69	0,69	0,69	0	0	0,02	0,34	0,36	0,33	52,62
		2026 - 2033	0,69	0,69	0,69	0	0	0,02	0,34	0,36	0,33	52,62
		2034 - 2040	0,69	0,69	0,69	0	0	0,02	0,34	0,36	0,33	52,62
с. Калиновка												
8	Калиновская СОШ, ул.Школьная, 2	2023	0,5	0,5	0,5	0	0	0,01	0,25	0,26	0,24	52,49
		2024	0,5	0,5	0,5	0	0	0,01	0,25	0,26	0,24	52,49

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, %	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источник, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч	КИУТ М, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		2025	0,5	0,5	0,5	0	0	0,01	0,25	0,26	0,24	52,49
		2026 - 2033	0,5	0,5	0,5	0	0	0,01	0,25	0,26	0,24	52,49
		2034 - 2040	0,5	0,5	0,5	0	0	0,01	0,25	0,26	0,24	52,49
д. Атнашка												
9	Котельная Атнашка, д. Атнашка, ул.Школьная, 30	2023	0,3	0,3	0,3	0	0	0,01	0,15	0,16	0,14	52,49
		2024	0,3	0,3	0,3	0	0	0,01	0,15	0,16	0,14	52,49
		2025	0,3	0,3	0,3	0	0	0,01	0,15	0,16	0,14	52,49
		2026 - 2033	0,3	0,3	0,3	0	0	0,01	0,15	0,16	0,14	52,49
		2034 - 2040	0,3	0,3	0,3	0	0	0,01	0,15	0,16	0,14	52,49
с. Н. Козьяш												
10	Котельная Котельная Н.Козьяш, с. Н.Козьяш, ул.Молодежная, 12	2023	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0,04	0,04	0,04	52,49
		2024	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0,04	0,04	0,04	52,49
		2025	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0,04	0,04	0,04	52,49
		2026 - 2033	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0,04	0,04	0,04	52,49

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, %	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч	КИУТ М, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		2034 - 2040	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0,04	0,04	0,04	52,49
с. Тауш												
11	Котельная Таушинский детский сад, ул.Азина, 18	2023	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0,04	0,04	0,04	52,49
		2024	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0,04	0,04	0,04	52,49
		2025	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0,04	0,04	0,04	52,49
		2026 - 2033	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0,04	0,04	0,04	52,49
		2034 - 2040	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0,04	0,04	0,04	52,49
12	Котельная Таушинская СОШ, ул.Иванова, 15	2023	0,36	0,36	0,36	0	0	0,01	0,18	0,19	0,17	52,49
		2024	0,36	0,36	0,36	0	0	0,01	0,18	0,19	0,17	52,49
		2025	0,36	0,36	0,36	0	0	0,01	0,18	0,19	0,17	52,49
		2026 - 2033	0,36	0,36	0,36	0	0	0,01	0,18	0,19	0,17	52,49
		2034 - 2040	0,36	0,36	0,36	0	0	0,01	0,18	0,19	0,17	52,49
с. Сультмаш												
13	Котельная Сультмашинская	2023	0,36	0,36	0,36	0	0	0,01	0,18	0,19	0,17	52,49
		2024	0,36	0,36	0,36	0	0	0,01	0,18	0,19	0,17	52,49

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, %	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источник, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч	КИУТ М, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	СОШ, ул.Молодежная, 12	2025	0,36	0,36	0,36	0	0	0,01	0,18	0,19	0,17	52,49
		2026	0,36	0,36	0,36	0	0	0,01	0,18	0,19	0,17	52,49
		- 2033										
		2034	0,36	0,36	0,36	0	0	0,01	0,18	0,19	0,17	52,49
- 2040												
с. Тюй												
14	Котельная Тюинский детский сад, ул.Центральная, 55	2023	0,04	0,04	0,04	0	0	0	0,02	0,02	0,02	52,49
		2024	0,04	0,04	0,04	0	0	0	0,02	0,02	0,02	52,49
		2025	0,04	0,04	0,04	0	0	0	0,02	0,02	0,02	52,49
		2026	0,04	0,04	0,04	0	0	0	0,02	0,02	0,02	52,49
		- 2033										
2034	0,04	0,04	0,04	0	0	0	0,02	0,02	0,02	52,49		
- 2040												

Таблица 20 – Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ООО «ЧТК», Гкал/ч

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, %	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
с. Трушники												
1	Котельная с. Трушники, ул. Центральная, 53	2023	1,6	1,6	1,6	0	0	0,04	0,8	0,84	0,76	52,49
		2024	1,6	1,6	1,6	0	0	0,04	0,8	0,84	0,76	52,49
		2025	1,6	1,6	1,6	0	0	0,04	0,8	0,84	0,76	52,49
		2026 - 2030	1,6	1,6	1,6	0	0	0,04	0,8	0,84	0,76	52,49
		2031 - 2040	1,6	1,6	1,6	0	0	0,04	0,8	0,84	0,76	52,49
с. Есаул												
2	Котельная Есаульской ООШ, ул. Центральная, 3	2023	0,92	0,92	0,92	0	0	0,02	0,46	0,48	0,44	52,49
		2024	0,92	0,92	0,92	0	0	0,02	0,46	0,48	0,44	52,49
		2025	0,92	0,92	0,92	0	0	0,02	0,46	0,48	0,44	52,49
		2026 - 2030	0,92	0,92	0,92	0	0	0,02	0,46	0,48	0,44	52,49
		2031 - 2040	0,92	0,92	0,92	0	0	0,02	0,46	0,48	0,44	52,49
3	Котельная Есаульский	2023	0,16	0,16	0,16	0	0	0	0,08	0,08	0,08	52,49
		2024	0,16	0,16	0,16	0	0	0	0,08	0,08	0,08	52,49

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, %	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источник, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	ДК, ул. Центральная, 7	2025	0,16	0,16	0,16	0	0	0	0,08	0,08	0,08	52,49
		2026 - 2030	0,16	0,16	0,16	0	0	0	0,08	0,08	0,08	52,49
		2031 - 2040	0,16	0,16	0,16	0	0	0	0,08	0,08	0,08	52,49

Таблица 21 – Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ООО «Чернушкастройкерамика» и ООО «Тепловые системы», Гкал/ч

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, %	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источник, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч	КИУТМ, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
г. Чернушка												
1	Котельная ООО	2023	19,5	19,5	18,53	0,97	29,1	5,18	3,35	8,53	10	43,74

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, %	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч	КИУТ М, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	"Чернушкастройкерамика", пер. Льнозаводской, 8	2024	19,5	19,5	18,53	0,97	29,1	5,18	3,35	8,53	10	43,74
		2025	19,5	19,5	18,53	0,97	29,1	5,18	3,35	8,53	10	43,74
		2026 - 2030	19,5	19,5	18,53	0,97	29,1	5,18	3,35	8,53	10	43,74
		2031 - 2040	19,5	19,5	18,53	0,97	29,1	5,18	3,35	8,53	10	43,74
2	ООО "Тепловые системы", ул. Ленина, 54	2023	6,1	6,1	6,1	0	4,76	0,06	3,78	3,84	2,26	62,88
		2024	6,1	6,1	6,1	0	4,76	0,06	3,78	3,84	2,26	62,88
		2025	6,1	6,1	6,1	0	4,76	0,06	3,78	3,84	2,26	62,88
		2026 - 2030	6,1	6,1	6,1	0	4,76	0,06	3,78	3,84	2,26	62,88
		2031 - 2040	6,1	6,1	6,1	0	4,76	0,06	3,78	3,84	2,26	62,88

Таблица 22 – Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки ООО «Парматеплосервис», Гкал/ч

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, %	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источник, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч	КИУТ М, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
с. Ананьино												
1	с. Ананьино, ул. Центральная, 29	2023	0,14	0,14	0,14	0	0	0	0,07	0,07	0,07	50,87
		2024	0,14	0,14	0,14	0	0	0	0,07	0,07	0,07	50,87
		2025	0,14	0,14	0,14	0	0	0	0,07	0,07	0,07	50,87
		2026 - 2030	0,14	0,14	0,14	0	0	0	0,07	0,07	0,07	50,87
		2031 - 2040	Передача котельной в эксплуатацию МП "Тепловые сети" (2032 год)									
с. Ореховая гора												
2	с. Ореховая гора, ул. 1мая, 3Б	2023	1,38	1,38	1,38	0	0	0,03	0,31	0,34	1,04	24,62
		2024	1,38	1,38	1,38	0	0	0,03	0,31	0,34	1,04	24,62
		2025	1,38	1,38	1,38	0	0	0,03	0,31	0,34	1,04	24,62
		2026 - 2030	1,38	1,38	1,38	0	0	0,03	0,31	0,34	1,04	24,62
		2031 - 2040	Передача котельной в эксплуатацию МП "Тепловые сети" (2032 год)									
с. Сульмаш												
3	с. Сульмаш, ул. Красноармейская, 21Б,	2023	0,69	0,69	0,69	0	0	0	0,04	0,04	0,65	5,91
		2024	0,69	0,69	0,69	0	0	0	0,04	0,04	0,65	5,91
		2025	0,69	0,69	0,69	0	0	0	0,04	0,04	0,65	5,91
		2026 -	0,69	0,69	0,69	0	0	0	0,04	0,04	0,65	5,91

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Собственные нужды, %	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источник, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч	КИУТ М, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		2030										
		2031 - 2040	Передача котельной в эксплуатацию МП "Тепловые сети" (2032 год)									

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

Указанные сведения представлены в таблицах 13 - 22

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

В 2020 году ООО НТФ «ОМКС» было проведено обследование котлового оборудования ООО «Тепловые системы», по результатам которого получены заключения экспертизы промышленной безопасности № 003/20-к, № 019/20-к и № 004/20-к о наличии ограничений тепловой мощности 3 котлов ДЕ 16-14ГМ, с учетом ограничений общая установленная мощность котельной составила 6,1 Гкал/ч.

Ввиду отсутствия подтвержденной информации о наличии ограничений тепловой мощности на остальных котельных в действующей редакции схемы теплоснабжения располагаемая мощность принята равной установленной мощности.

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

Указанные сведения представлены в таблицах 13 - 22

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

Указанные сведения представлены в таблицах 13 - 22

2.8. 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

Указанные сведения представлены в таблицах 13 - 22

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

Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на собственные нужды тепловых сетей отсутствуют.

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

Указанные сведения представлены в таблицах 13 - 22

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

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

2.12. Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии

Под эффективным радиусом теплоснабжения, согласно его определению в Федеральном законе, понимается такое расстояние от потребителя до ближайшего источника тепловой энергии (по радиусу) при котором достигается положительная величина роста экономического эффекта от присоединения потребителей за пределами максимального радиуса теплоснабжения при сохранении существующего источника тепловой энергии. Тогда может быть произведена оценка целесообразности подключения объекта, находящегося на определенном расстоянии от источника тепла к существующим тепловым сетям по сравнению со строительством нового источника или с переходом на автономное теплоснабжение.

Радиусы эффективного теплоснабжения для источников тепловой энергии Чернушинского городского округа представлены в электронной модели схемы теплоснабжения.

Раздел 3 «Существующие и перспективные балансы теплоносителя»

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

Теплоноситель в системе теплоснабжения котельной, предназначен как для передачи теплоты (теплоносителя), так и для восполнения утечек теплоносителя, за счет подпитки тепловой сети.

При эксплуатации тепловых сетей утечка теплоносителя не должна превышать норму, которая составляет 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных к ней системах теплопотребления в час.

Для систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции.

Выполнен расчет нормативной и аварийной подпитки тепловых сетей источников Городского округа. Расчетные балансы производительности водоподготовительных установок (далее ВПУ) и подпитки тепловых сетей по существующему положению представлены в таблицах 23 - 27, по перспективному положению в таблицах 28 - 32.

Таблица 23 – Расчетные балансы ВПУ и подпитки тепловых сетей МП «Тепловые сети» (существующее положение)

№ п/п	Наименование котельной	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки, м ³ /ч	Расход подпиточной воды в рабочем режиме, м ³ /ч	Расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети, м ³ /ч	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /ч	Расчетный часовой расход аварийной подпитки, м ³ /ч
1	2	3	4	5	6	7
г. Чернушка						
1	г.Чернушка, ул.Ленина, 48Б	43,66	14,55	85	99,55	116,43
2	г.Чернушка, ул.Францева	1,62	0,54	15	15,54	4,33
3	г.Чернушка, п. Пермдорстрой	0,08	0,03	15	15,03	0,23
4	г.Чернушка, ул. Красноармейская, б/н	0,16	0,05	10	10,05	0,42
5	г.Чернушка, ул. Кирова, 14	0,1	0,03	20	20,03	0,28
6	г.Чернушка, ул. Кирова, б/н	0,02	0,01	20	20,01	0,06
7	г.Чернушка, ул. Новосельская, 3А	0,03	0,01	15	15,01	0,08
с. Трун						
8	с. Трун, ул. Советская, 7	0,03	0,01	0	0,01	0,08
9	с. Трун, ул. Советская, 9 (№2)	0,03	0,01	0	0,01	0,08
10	с. Трун, ул. Советская, 9 (№3)	0,03	0,01	0	0,01	0,08
11	с. Трун, ул. Советская, 10	0,01	0	0	0	0,03

№ п/п	Наименование котельной	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки, м ³ /ч	Расход подпиточной воды в рабочем режиме, м ³ /ч	Расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети, м ³ /ч	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /ч	Расчетный часовой расход аварийной подпитки, м ³ /ч
1	2	3	4	5	6	7
12	с. Трун, ул. Пионерская, 4	0,03	0,01	0	0,01	0,08
13	с. Трун, ул. Мира, 85	0,03	0,01	0	0,01	0,08
14	с. Трун, ул. Мира	0,01	0	0	0	0,03
с. Павловка						
15	с.Павловка, ул. Центральная, 12	0,04	0,01	10	10,01	0,11
16	с.Павловка, ул. Центральная, 6	0,01	0	10	10	0,02
17	с.Павловка, ул. Центральная, 2	0,04	0,01	10	10,01	0,11
18	с.Павловка, ул. Центральная, 1А	0,02	0,01	10	10,01	0,06
19	с.Павловка, ул. Школьная, 1	0,1	0,03	10	10,03	0,26
с. Рябки						
20	с. Рябки, ул. Зеленая (ИДЦ)	0,1	0,03	0	0,03	0,26
21	с. Рябки, ул. Зеленая (школа)	0,21	0,07	15	15,07	0,57
22	с. Рябки, ул. Пушкина,	0,03	0,01	10	10,01	0,08
с. Тауш						
23	с. Тауш, ул. Советская, 50,	0,01	0	0	0	0,03

№ п/п	Наименование котельной	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки, м ³ /ч	Расход подпиточной воды в рабочем режиме, м ³ /ч	Расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети, м ³ /ч	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /ч	Расчетный часовой расход аварийной подпитки, м ³ /ч
1	2	3	4	5	6	7
24	с. Тауш, ул. Советская, 52	0,01	0	0	0	0,03
25	с. Тауш, ул. Шоссейная, 9	0,02	0,01	0	0,01	0,05
с. Ананьино						
26	с. Ананьино, ул. Центральная, 1А	0,09	0,03	10	10,03	0,25
с. Деменево						
27	с. Деменево ул. Ленина, 11 Сош	0,156	0	0	0	0
28	с. Деменево ул. Сельская, 40 д/с	0,05	0	0	0	0
с. Калиновка						
29	с. Калиновка , ул. Центральная, 53а ДК	0,002	0	0	0	0
с. В-Емаш						
30	с. В-Емаш, ул. Уральская, 37	0,01	0	0	0	0,02
с. Етыш						
31	с. Етыш, ул. Сосновая, 8	0,22	0,07	10	10,07	0,58
с. Слудка						
32	с. Слудка, ул. Усанина,	0,15	0,05	20	20,05	0,41
с. Тюй						

№ п/п	Наименование котельной	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки, м ³ /ч	Расход подпиточной воды в рабочем режиме, м ³ /ч	Расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети, м ³ /ч	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /ч	Расчетный часовой расход аварийной подпитки, м ³ /ч
1	2	3	4	5	6	7
33	с. Тюй, ул. Центр., 77 ДК	0,05	0	0	0	0
34	с. Тюй, ул. Центр., 75 Адм		0	0	0	0
п. Азинский						
35	п. Азинский, ул. Буденного, 20	0,025	0	0	0	0

Таблица 24 – Расчетные балансы ВПУ и подпитки тепловых сетей ООО «Настена» (существующее положение)

№ п/п	Наименование котельной	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки, м ³ /ч	Расход подпиточной воды в рабочем режиме, м ³ /ч	Расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети, м ³ /ч	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /ч	Расчетный часовой расход аварийной подпитки, м ³ /ч
1	2	3	4	5	6	7
г. Чернушка						
1	Котельная Чернушинского Архива, ул.Октябрьская, 19	0,04	0,01	10	10,01	0,11
с. Ермия						
2	Котельная Ермиевский детский сад, ул.Центральная, 13	0,02	0,01	10	10,01	0,05

№ п/п	Наименование котельной	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки, м ³ /ч	Расход подпиточной воды в рабочем режиме, м ³ /ч	Расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети, м ³ /ч	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /ч	Расчетный часовой расход аварийной подпитки, м ³ /ч
1	2	3	4	5	6	7
3	Котельная Ермиевской СОШ, с. Ермия, ул. Центральная, 12	0,03	0,01	10	10,01	0,08
с. Бедряж						
4	Котельная Бедряжинский детский сад, ул. Молодежная, 12	0,04	0,01	10	10,01	0,11
5	Котельная Бедряжинской СОШ, ул. Центральная, 91	0,06	0,02	10	10,02	0,17
с. Брод						
6	Котельная Брод, ул.Новая, 41	0,23	0,08	10	10,08	0,61
7	Котельная Брод школа с. Брод, ул. Заречная, 84	0,05	0,02	10	0,02	0,126
с. Калиновка						

№ п/п	Наименование котельной	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки, м ³ /ч	Расход подпиточной воды в рабочем режиме, м ³ /ч	Расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети, м ³ /ч	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /ч	Расчетный часовой расход аварийной подпитки, м ³ /ч
1	2	3	4	5	6	7
8	Калиновская СОШ, ул.Школьная, 2	0,14	0,05	10	10,05	0,38
д. Агняшка						
9	Котельная Агняшка, д. Агняшка, ул.Школьная, 30	0,09	0,03	10	10,03	0,25
с. Н. Козьяш						
10	Котельная Котельная Н.Козьяш, с. Н.Козьяш, ул.Молодежная, 12	0,02	0,01	10	10,01	0,06
с. Тауш						
11	Котельная Таушинский детский сад, ул.Азина, 18	0,02	0,01	10	10,01	0,06
12	Котельная Таушинская СОШ, ул.Иванова, 15	0,12	0,04	10	10,04	0,31
с. Сультмаш						

№ п/п	Наименование котельной	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки, м ³ /ч	Расход подпиточной воды в рабочем режиме, м ³ /ч	Расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети, м ³ /ч	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /ч	Расчетный часовой расход аварийной подпитки, м ³ /ч
1	2	3	4	5	6	7
13	Котельная Сульмашинская СОШ, ул. Молодежная, 12	0,11	0,04	10	10,04	0,28
с. Тюй						
14	Котельная Тюинский детский сад, ул. Центральная, 55	0,01	0	10	10	0,03

Таблица 25 – Расчетные балансы ВПУ и подпитки тепловых сетей ООО «ЧТК» (существующее положение)

№ п/п	Наименование котельной	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки, м ³ /ч	Расход подпиточной воды в рабочем режиме, м ³ /ч	Расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети, м ³ /ч	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /ч	Расчетный часовой расход аварийной подпитки, м ³ /ч
1	2	3	4	5	6	7
с. Трушники						
1	Котельная с. Трушники, ул. Центральная, 53	0,48	0,16	10	10,16	1,28
с. Есаул						
2	Котельная Есаульской ООШ, ул. Центральная, 3	0,26	0,09	10	10,09	0,70
3	Котельная Есаульский ДК, ул. Центральная, 7	0,05	0,02	0	0,02	0,12

Таблица 26 – Расчетные балансы ВПУ и подпитки тепловых сетей ООО «Чернушкастройкерамика» и ООО «Тепловые системы» (существующее положение)

№ п/п	Наименование котельной	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки, м ³ /ч	Расход подпиточной воды в рабочем режиме, м ³ /ч	Расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети, м ³ /ч	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /ч	Расчетный часовой расход аварийной подпитки, м ³ /ч
1	2	3	4	5	6	7
г. Чернушка						
1	Котельная ООО "Чернушкастройкерамика", пер. Льнозаводской, 8	1,91	0,64	10	10,64	5,08
2	ООО "Тепловые системы", ул. Ленина, 54	2,15	0,72	15	15,72	5,74

Таблица 27 – Расчетные балансы ВПУ и подпитки тепловых сетей ООО «Парматеплосервис» (существующее положение)

№ п/п	Наименование котельной	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки, м ³ /ч	Расход подпиточной воды в рабочем режиме, м ³ /ч	Расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети, м ³ /ч	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /ч	Расчетный часовой расход аварийной подпитки, м ³ /ч
1	2	3	4	5	6	7
с. Ананьино						
1	с. Ананьино, ул. Центральная, 29	0,04	0,01	0	0,01	0,11
с. Ореховая гора						
2	с. Ореховая гора, ул. 1 мая, 3Б	0,19	0,06	10	10,06	0,49
с. Сульмаш						
3	с. Сульмаш, ул. Красноармейская, 21Б,	0,02	0,01	10	10,01	0,06

Таблица 28 - Расчетные балансы ВПУ и подпитки тепловых сетей перспективное положение МП «Тепловые сети»

№ п/п	Наименование котельной	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки, м ³ /ч	Расход подпиточной воды в рабочем режиме, м ³ /ч	Расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети, м ³ /ч	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /ч	Расчетный часовой расход аварийной подпитки, м ³ /ч
1	2	3	4	5	6	7
г. Чернушка						
1	г.Чернушка, ул.Ленина, 48Б	43,66	14,55	85	99,55	116,43
2	г.Чернушка, ул.Францева	1,62	0,54	15	15,54	4,33
3	г.Чернушка, п. Пермдорстрой	0,08	0,03	15	15,03	0,23
4	г.Чернушка, ул. Красноармейская, б/н	0,16	0,05	10	10,05	0,42
5	г.Чернушка, ул. Кирова, 14	0,1	0,03	20	20,03	0,28
6	г.Чернушка, ул. Кирова, б/н	0,02	0,01	20	20,01	0,06
7	г.Чернушка, ул. Новосельская, 3А	0,03	0,01	15	15,01	0,08
с. Трун						
8	с. Трун, ул. Советская, 7	0,03	0,01	0	0,01	0,08
9	с. Трун, ул. Советская, 9 (№2)	0,03	0,01	0	0,01	0,08
10	с. Трун, ул. Советская, 9 (№3)	0,03	0,01	0	0,01	0,08
11	с. Трун, ул. Советская, 10	0,01	0	0	0	0,03

№ п/п	Наименование котельной	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки, м ³ /ч	Расход подпиточной воды в рабочем режиме, м ³ /ч	Расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети, м ³ /ч	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /ч	Расчетный часовой расход аварийной подпитки, м ³ /ч
1	2	3	4	5	6	7
12	с. Трун, ул. Пионерская, 4	0,03	0,01	0	0,01	0,08
13	с. Трун, ул. Мира, 85	0,03	0,01	0	0,01	0,08
14	с. Трун, ул. Мира	0,01	0	0	0	0,03
с. Павловка						
15	с.Павловка, ул. Центральная, 12	0,04	0,01	10	10,01	0,11
16	с.Павловка, ул. Центральная, 6	0,01	0	10	10	0,02
17	с.Павловка, ул. Центральная, 2	0,04	0,01	10	10,01	0,11
18	с.Павловка, ул. Центральная, 1А	0,02	0,01	10	10,01	0,06
19	с.Павловка, ул. Школьная, 1	0,1	0,03	10	10,03	0,26
с. Рябки						
20	с. Рябки, ул. Зеленая (ИДЦ)	0,1	0,03	0	0,03	0,26
21	с. Рябки, ул. Зеленая (школа)	0,21	0,07	15	15,07	0,57
22	с. Рябки, ул. Пушкина,	0,03	0,01	10	10,01	0,08
с. Тауш						
23	с. Тауш, ул. Советская, 50,	0,01	0	0	0	0,03

№ п/п	Наименование котельной	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки, м ³ /ч	Расход подпиточной воды в рабочем режиме, м ³ /ч	Расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети, м ³ /ч	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /ч	Расчетный часовой расход аварийной подпитки, м ³ /ч
1	2	3	4	5	6	7
24	с. Тауш, ул. Советская, 52	0,01	0	0	0	0,03
25	с. Тауш, ул. Шоссейная, 9	0,02	0,01	0	0,01	0,05
с. Ананьино						
26	с. Ананьино, ул. Центральная, 1А	0,09	0,03	10	10,03	0,25
с. Деменево						
27	с. Деменево ул.Ленина, 11 Сош	0,156	0	0	0	0
28	с. Деменево ул.Сельская, 40 д/с	0,05	0	0	0	0
с. Калиновка						
29	с.Калиновка , ул.Центральная, 53а ДК	0,002	0	0	0	0
с. В-Емаш						
30	с. В-Емаш, ул. Уральская, 37	0,01	0	0	0	0,02
с. Етыш						
31	с. Етыш, ул. Сосновая, 8	0,22	0,07	10	10,07	0,58
с. Слудка						
32	с. Слудка, ул. Усанина,	0,15	0,05	20	20,05	0,41
с. Тюй						

№ п/п	Наименование котельной	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки, м ³ /ч	Расход подпиточной воды в рабочем режиме, м ³ /ч	Расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети, м ³ /ч	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /ч	Расчетный часовой расход аварийной подпитки, м ³ /ч
1	2	3	4	5	6	7
33	с. Тюй, ул. Центр., 77 ДК	0,05	0	0	0	0
34	с. Тюй, ул. Центр., 75 Адм		0	0	0	0
п. Азинский						
35	п. Азинский, ул. Буденного, 20	0,025	0	0	0	0

Таблица 29 - Расчетные балансы ВПУ и подпитки тепловых сетей перспективное положение ООО «Настена»

№ п/п	Наименование котельной	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки, м ³ /ч	Расход подпиточной воды в рабочем режиме, м ³ /ч	Расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети, м ³ /ч	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /ч	Расчетный часовой расход аварийной подпитки, м ³ /ч
1	2	3	4	5	6	7
г. Чернушка						
1	Котельная Чернушинского Архива, ул.Октябрьская, 19	0,04	0,01	10	10,01	0,11
с. Ермия						
2	Котельная Ермиевский детский сад, ул.Центральная, 13	0,02	0,01	10	10,01	0,05

№ п/п	Наименование котельной	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки, м ³ /ч	Расход подпиточной воды в рабочем режиме, м ³ /ч	Расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети, м ³ /ч	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /ч	Расчетный часовой расход аварийной подпитки, м ³ /ч
1	2	3	4	5	6	7
3	Котельная Ермиевской СОШ, с. Ермия, ул. Центральная, 12	0,03	0,01	10	10,01	0,08
с. Бедряж						
4	Котельная Бедряжинский детский сад, ул. Молодежная, 12	0,04	0,01	10	10,01	0,11
5	Котельная Бедряжинской СОШ, ул. Центральная, 91	0,06	0,02	10	10,02	0,17
с. Брод						
6	Котельная Брод, ул.Новая, 41	0,23	0,08	10	10,08	0,61
7	Котельная Брод школа с. Брод, ул. Заречная, 84	0,05	0,02	10	0,02	0,126
с. Калиновка						

№ п/п	Наименование котельной	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки, м ³ /ч	Расход подпиточной воды в рабочем режиме, м ³ /ч	Расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети, м ³ /ч	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /ч	Расчетный часовой расход аварийной подпитки, м ³ /ч
1	2	3	4	5	6	7
8	Калиновская СОШ, ул.Школьная, 2	0,14	0,05	10	10,05	0,38
д. Агняшка						
9	Котельная Агняшка, д. Агняшка, ул.Школьная, 30	0,09	0,03	10	10,03	0,25
с. Н. Козьяш						
10	Котельная Котельная Н.Козьяш, с. Н.Козьяш, ул.Молодежная, 12	0,02	0,01	10	10,01	0,06
с. Тауш						
11	Котельная Таушинский детский сад, ул.Азина, 18	0,02	0,01	10	10,01	0,06
12	Котельная Таушинская СОШ, ул.Иванова, 15	0,12	0,04	10	10,04	0,31
с. Сультмаш						

№ п/п	Наименование котельной	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки, м ³ /ч	Расход подпиточной воды в рабочем режиме, м ³ /ч	Расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети, м ³ /ч	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /ч	Расчетный часовой расход аварийной подпитки, м ³ /ч
1	2	3	4	5	6	7
13	Котельная Сульмашинская СОШ, ул. Молодежная, 12	0,11	0,04	10	10,04	0,28
с. Тюй						
14	Котельная Тюинский детский сад, ул. Центральная, 55	0,01	0	10	10	0,03

Таблица 30 - Расчетные балансы ВПУ и подпитки тепловых сетей перспективное положение ООО «ЧТК»

№ п/п	Наименование котельной	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки, м ³ /ч	Расход подпиточной воды в рабочем режиме, м ³ /ч	Расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети, м ³ /ч	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /ч	Расчетный часовой расход аварийной подпитки, м ³ /ч
1	2	3	4	5	6	7
с. Трушники						
1	Котельная с. Трушники, ул. Центральная, 53	0,48	0,16	10	10,16	1,28
с. Есаул						
2	Котельная Есаульской ООШ, ул. Центральная, 3	0,26	0,09	10	10,09	0,70
3	Котельная Есаульский ДК, ул. Центральная, 7	0,05	0,02	0	0,02	0,12

Таблица 31 - Расчетные балансы ВПУ и подпитки тепловых сетей перспективное положение ООО «Чернушкастройкерамика» и ООО «Тепловые системы»

№ п/п	Наименование котельной	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки, м ³ /ч	Расход подпиточной воды в рабочем режиме, м ³ /ч	Расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети, м ³ /ч	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /ч	Расчетный часовой расход аварийной подпитки, м ³ /ч
1	2	3	4	5	6	7
г. Чернушка						
1	Котельная ООО "Чернушкастройкерамика", пер. Льнозаводской, 8	1,90	0,63	10	10,63	5,06
2	ООО "Тепловые системы", ул. Ленина, 54	2,15	0,72	15	15,72	5,74

Таблица 32 - Расчетные балансы ВПУ и подпитки тепловых сетей перспективное положение ООО «Парматеплосервис»

№ п/п	Наименование котельной	Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки, м ³ /ч	Расход подпиточной воды в рабочем режиме, м ³ /ч	Расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети, м ³ /ч	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /ч	Расчетный часовой расход аварийной подпитки, м ³ /ч
1	2	3	4	5	6	7
с. Ананьино						
1	с. Ананьино, ул. Центральная, 29	0,04	0,01	0	0,01	0,11
с. Ореховая гора						
2	с. Ореховая гора, ул. 1 мая, 3Б	0,19	0,06	10	10,06	0,49
с. Сульмаш						
3	с. Сульмаш, ул. Красноармейская, 21Б,	0,02	0,01	10	10,01	0,06

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

Указанные сведения представлены в таблицах 23 - 32.

**Раздел 4 «Основные положения мастер-плана развития систем
теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального
значения»**

**4.1. Описание сценариев развития системы теплоснабжения поселения,
городского округа, города федерального значения**

На момент актуализации схемы теплоснабжения Городского округа имеются заключенные концессионные соглашения, в рамках которых предусматривается реконструкция существующих источников тепловой энергии, а также реконструкция существующих тепловых сетей с целью обеспечения эффективности и надежности теплоснабжения Городского округа. А также имеется утвержденная инвестиционная программа МП «Тепловые сети».

Перечень котельных и ЦТП с планируемой датой строительства и реконструкции приведен в таблице 33. Перечень тепловых сетей с планируемой датой строительства и реконструкции приведен в таблице 34.

Таблица 33 – Перечень мероприятий по строительству и реконструкции котельных и ЦТП

№ п/п	Наименование мероприятия	Планируемый срок реализации
1	2	3
1	Реконструкция ЦТП-2	2026
2	Реконструкция ЦТП-3	2027
3	Реконструкция ЦТП-4	2024
4	Реконструкция ЦТП-5	2027
5	Строительство блочной котельной мощностью 29,08 Гкал/ч ул.Мира (пер. Банковский)	2027
6	Строительство блочной котельной м/р Парковый	2026
7	Строительство блочной котельной м/р Восточный	2027
8	Строительство блочной котельной мощностью 6,9 Гкал/ч в пос. Францева взамен старой изношенной котельной МП «Тепловые сети»	2027
9	Реконструкция котельной с. Ореховая гора, ул. 1мая, 3Б	2032
10	Строительство БМК взамен изношенной котельной с. Сульмаш, ул. Красноармейская, 21Б,	2032
11	Реконструкция котельной с. Ананьино, ул. Центральная, 29	2032

Таблица 34 – Перечень мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей

№ п/п	Наименование мероприятия	Планируемый срок реализации
1	2	3
1	Строительство тепловых сетей м/р Парковый L=1500м	2027
2	Реконструкция тепловой сети МП «Тепловые сети» Котельной «Центральная» от ТК 201 до ЦТП3, протяженностью 2000м	2026

№ п/п	Наименование мероприятия	Планируемый срок реализации
1	2	3
3	Реконструкция тепловых сетей до детского сада от котельной с. Ореховая гора, ул. 1мая, 3Б	2032
4	Строительство тепловых сетей от новой БМК с. Сульмаш, ул. Красноармейская, 21Б,	2032
5	Реконструкция тепловых сетей от котельной с. Ананьино, ул. Центральная, 29	2032

Вариант 1

При актуализации схемы теплоснабжения вышеуказанные мероприятия рассматриваются в качестве 1 Варианта развития системы теплоснабжения Городского округа.

Вариант 2

Проекты по строительству и реконструкции котельных и тепловых сетей не будут реализовываться (соответственно будет происходить износ системы теплоснабжения и как следствие будут ухудшаться показатели ее работы).

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

В настоящей схеме теплоснабжения принят 1 вариант перспективного развития системы теплоснабжения так как при реализации мероприятий по данному варианту увеличивается надежность теплоснабжения за счет обновления оборудования, планируется снижение расход топлива на выработку тепловой энергии в результате увеличения КПД котлов по сравнению с существующим состоянием и сокращения эксплуатационных затрат.

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

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, 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

Схемой теплоснабжения предусматривается строительство в Чернушинском городском округе котельных с переключением на них потребителей от существующих котельных:

- Строительство блочной котельной мощностью 6,9 Гкал/ч в пос. Францева взамен старой изношенной котельной МП «Тепловые сети». Обоснование: Запланировано строительство 4-х МКД с тепловой нагрузкой 1 Гкал/ч. На сегодняшний день существующая котельная работает на пределе мощности и не позволяет присоединить новых потребителей. Износ оборудования – 79%.

- Строительство БМК взамен изношенной котельной с. Сульмаш, ул. Красноармейская, 21Б.

Данные мероприятия позволят повысить эффективность теплоснабжения потребителей. Реализация данных мероприятий предполагается в период с 2024 до 2032 года.

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

Схемой теплоснабжения предусматривается реконструкция в Чернушинском городском округе котельной МП «Тепловые сети»:

- Реконструкция котельной с. Ореховая гора, ул. 1 мая, 3Б

- Реконструкция котельной с. Ананьино, ул. Центральная, 29.

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

Схемой теплоснабжения предусматривается реконструкция в Чернушинском городском округе котельных в рамках реализации заключенных концессионных соглашений ООО «Парматеплосервис»:

- Реконструкция котельной с. Ореховая гора, ул. 1 мая, 3Б
- Реконструкция котельной с. Ананьино, ул. Центральная, 29.

Данные мероприятия позволят повысить эффективность теплоснабжения потребителей. Реализация данных мероприятий предполагается в период с 2024 до 2032 года.

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

Строительство источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, настоящей схемой теплоснабжения не предусмотрена.

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

Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы не запланированы.

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

Проведение реконструкции для перевода котельной в комбинированный режим выработки требует высоких капиталовложений. Настоящей схемой не предусмотрен перевод котельных в режим комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

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

Настоящей схемой перевод источника тепловой энергии в пиковый режим работы не предусматривается.

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

Изменение температурного графика системы теплоснабжения не предусмотрено.

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

Информация по перспективным мощностям источников тепловой энергии Городского округа приведена в таблицах 18 - 22.

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

Указанные объекты отсутствуют.

Раздел 6 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей»

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

Перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности настоящей схемой не предусматривается.

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

Согласно Генеральному плану Городского округа до 2040 года существуют зоны перспективной жилой застройки, однако в связи с падением потребления тепловой энергии юридическими лицами, общая динамика указывает на падение полезного отпуска. В связи с чем мероприятия по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения не разрабатывались.

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

В связи с отсутствием возможности обеспечить условия, при которых существует возможность поставки тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения строительство тепловых сетей для этих условия настоящей схемой не предусматривается.

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

В рамках повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в зоне действия котельной «Центральная» планируется строительство тепловой сети от ТК201 до ЦТП-3 в качестве резервной линии для районной больницы в связи с износом

основной и невозможностью выполнения ее ремонта, протяженность участка 2000 м, Ду200. Стоимость выполнения работ составит 35 000 тыс. рублей.

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

Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения приведен в таблице ниже.

Таблица 35 – Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей

№ п/п	Наименование мероприятия	Планируемый срок реализации
1	2	3
1	Строительство тепловых сетей м/р Парковый L=1500м	2027
2	Строительство тепловых сетей от новой БМК с. Сульмаш, ул. Красноармейская, 21Б,	2032

Перечень участков тепловых сетей источников Городского округа, подлежащих реконструкции в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса приведен в таблице 36.

Таблица 36 – Перечень участков тепловых сетей подлежащих реконструкции в связи с исчерпанием эксплуатационных ресурсов

№ п/п	Наименование мероприятия	Планируемый срок реализации
1	2	3
1	Реконструкция тепловой сети МП «Тепловые сети» Котельной «Центральная» от ТК 201 до ЦТПЗ, протяженностью 2000м	2026
2	Реконструкция тепловых сетей до детского сада от котельной с. Ореховая гора, ул. Имая, 3Б	2032
3	Реконструкция тепловых сетей от котельной с. Ананьино, ул. Центральная, 29	2032

Таблица 37 – Перечень участков тепловых сетей, подлежащих капитальному ремонту в связи с исчерпанием эксплуатационных ресурсов

Наименование объекта	Вид работ	Итого, тыс. руб.
1	2	3
Подгруппа проектов "Капитальный ремонт тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"		
тепловая сеть ТК207 - ТК212	капитальный ремонт ТК207 - ТК212	2 408,00
тепловая сеть ТК212- Куприянова 8	капитальный ремонт ТК212- Куприянова 8	1 060,00
тепловая сеть ТК101 - ЗУПТУС	капитальный ремонт ТК101 - ЗУПТУС	3 456,00
тепловая сеть ТК150 - ТК145	капитальный ремонт ТК150 - ТК145	2 744,00
тепловая сеть ТК104 - ТК138	капитальный ремонт ТК104 - ТК138	3 580,00
тепловая сеть Коммунистическая 31б - Нефтяников 6	капитальный ремонт Коммунистическая 31б - Нефтяников 6	3 860,00
тепловая сеть ТК301 - ТК312	капитальный ремонт ТК301 - ТК312	5 520,00

Наименование объекта	Вид работ	Итого, тыс. руб.
1	2	3
тепловая сеть ТК304 - ТК310	капитальный ремонт ТК304 - ТК310	2 968,00
тепловая сеть ТК111 - ТК114	капитальный ремонт ТК111 - ТК114	3 152,00
тепловая сеть ТК618 - ТК423	капитальный ремонт ТК618 - ТК423	2 422,00
тепловая сеть ТК403 - ТК422 отопление	капитальный ремонт ТК403 - ТК422 отопление	2 064,00
тепловая сеть ТК403 - ТК422 ГВС	капитальный ремонт ТК403 - ТК422 ГВС	1 290,00
тепловая сеть ЦК - Мамина Сибиряка	капитальный ремонт ЦК - Мамина Сибиряка	30960,00
тепловая сеть ТК106 - ТК 401	капитальный ремонт ТК106 - ТК401	14277,4
тепловая сеть ТК404 - ТК405	капитальный ремонт ТК404 - ТК405	3322,99
тепловая сеть ТК106 - ТК 501	капитальный ремонт ТК106 - ТК501	13289,83

6.6. Предложений по строительству и реконструкции насосных станций

В рамках реализации проекта запланирована реконструкция ЦТП-4 МП «Тепловые сети» в части модернизации установленного оборудования, а также в целях перевода 4 МКД на закрытую схему подключения потребителей к системе ГВС.

Таблица 38 – Перечень мероприятий реконструкции ЦТП

№ п/п	Наименование мероприятия	Планируемый срок реализации
1	2	3
1	Реконструкция ЦТП-2	2026
2	Реконструкция ЦТП-3	2027
3	Реконструкция ЦТП-4	2024
4	Реконструкция ЦТП-5	2027

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

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

Мероприятия по закрытию системы горячего водоснабжения в Чернушинском городском округе не планируются. Инвестиции для перевода открытой системы теплоснабжения не предусмотрены.

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

Мероприятия по закрытию системы горячего водоснабжения в Чернушинском городском округе не планируются. Инвестиции для перевода открытой системы теплоснабжения не предусмотрены.

Раздел 8 «Перспективные топливные балансы»

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

Существующие, перспективные максимальные часовые и годовые расходы основного вида топлива источниками представлены в таблицах 39 - 48.

Таблица 39 – Максимально часовые и годовые расходы основного вида топлива источниками тепловой энергии МП «Тепловые сети» (существующее положение)

№ п/п	Наименование котельной	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т.; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал
1	2	3	4	5	6	7
г. Чернушка						
1	г.Чернушка, ул.Ленина, 48Б	Природный газ	161683	25061	22206	155
2	г.Чернушка, ул.Францева	Природный газ	5339	828	733	155
3	г.Чернушка, п. Пермдорстрой	Природный газ	472	73	65	155
4	г.Чернушка, ул. Красноармейская, б/н	Природный газ	644	100	88	155
5	г.Чернушка, ул. Кирова, 14	Природный газ	2473	383	340	155
6	г.Чернушка, ул. Кирова, б/н	Природный газ	1211	188	166	155
7	г.Чернушка, ул. Новосельская, 3А	Природный газ	2300	357	316	155
			174122	26989	23914	
с. Трун						
8	с. Трун, ул. Советская, 7	Природный газ	97	15	13	157
9	с. Трун, ул. Советская, 9 (№2)	Природный газ	189	30	26	157

№ п/п	Наименование котельной	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал
1	2	3	4	5	6	7
10	с. Трун, ул. Советская, 9 (№3)	Природный газ	189	30	26	157
11	с. Трун, ул. Советская, 10	Природный газ	42	7	6	157
12	с. Трун, ул. Пионерская, 4	Природный газ	146	23	20	157
13	с. Трун, ул. Мира, 85	Природный газ	115	18	16	157
14	с. Трун, ул. Мира	Природный газ	54	9	8	157
			832	130,5	115,63	
с. Павловка						
15	с.Павловка, ул. Центральная, 12	Природный газ	169	27	24	157
16	с.Павловка, ул. Центральная, 6	Природный газ	81	14	12	167
17	с.Павловка, ул. Центральная, 2	Природный газ	254	40	35	157
18	с.Павловка, ул. Центральная, 1А	Природный газ	182	30	27	167
19	с.Павловка, ул. Школьная, 1	Природный газ	455	71	63	157
			1141	181,74	161,03	
с. Рябки						

№ п/п	Наименование котельной	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал
1	2	3	4	5	6	7
20	с. Рябки, ул. Зеленая (ИДЦ)	Природный газ	423	64	57	151
21	с. Рябки, ул. Зеленая (школа)	Природный газ	1318	218	193	155
22	с. Рябки, ул. Пушкина,	Природный газ	150	23	20	151
			1891	305	270	
с. Тауш						
23	с. Тауш, ул. Советская, 50,	Эл.энергия	64	17	23	260
24	с. Тауш, ул. Советская, 52	Уголь	131	28	39	213,2
25	с. Тауш, ул. Шоссейная, 9	Уголь	106	23	32	213,2
			301	67,07	93,9	
с. Ананьино						
26	с. Ананьино, ул. Центральная, 1А	Природный газ	431	92	81	213,2
с. Деменево						
27	с. Деменево ул.Ленина, 11 Сош	Природный газ	708	112,37	99,57	158,73
28	с.Деменево ул.Сельская, 40 д/с	Природный газ	114	18,07	16,01	158,73
с. Калиновка						

№ п/п	Наименование котельной	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал
1	2	3	4	5	6	7
29	с.Калиновка , ул.Центральная, 53а ДК	Природный газ	140	100,02	88,63	158,73
с. В-Емаш						
30	с. В-Емаш, ул. Уральская, 37	Уголь	46	10	14	213,2
с. Етыш						
31	с. Етыш, ул. Сосновая, 8	Уголь	46	225	315	177
с. Слудка						
32	с. Слудка, ул. Усанина,	Уголь	961	205	287	213,2
с. Тюй						
33	с. Тюй, ул. Центр., 77 ДК	Эл.энергия	н/д	17	н/д	н/д
34	с. Тюй, ул. Центр., 75 Адм	Эл.энергия	н/д	17	н/д	н/д
п.Азинский, Буденного,20						
35	п. Азинский, ул. Буденного, 20	Природный газ	377	61	52,3	162

Таблица 40 – Максимально часовые и годовые расходы основного вида топлива источниками тепловой энергии ООО «Настена» (существующее положение)

№ п/п	Наименование котельной	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал
1	2	3	4	5	6	7
г. Чернушка						
1	Котельная Чернушинского Архива, ул.Октябрьская, 19	Природный газ	175,04	27,78	24,62	158,73
			175,04	27,78	24,62	
с. Ермия						
2	Котельная Ермиевский детский сад, ул.Центральная, 13	Дрова	123,92	19,67	57,37	158,73
3	Котельная Ермиевской СОШ, с. Ермия, ул.Центральная, 12	Дрова	251,48	39,92	116,43	158,73
			375,4	59,59	173,8	
с. Бедряж						

№ п/п	Наименование котельной	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал
1	2	3	4	5	6	7
4	Котельная Бедряжинский детский сад, ул.Молодежная, 12	Дрова	441,82	70,13	204,55	158,73
5	Котельная Бедряжинской СОШ, ул.Центральная, 91	Дрова	243,38	38,63	112,68	158,73
			685,2	108,76	317,23	
с. Брод						
6	Котельная Брод, ул.Новая, 41	Природный газ	248,82	39,5	35	158,73
7	Котельная Брод школа с. Брод, ул. Заречная, 84	Природный газ	285	45	40	158,73
			533,82	85	75	
с. Калиновка						
8	Калиновская СОШ, ул.Школьная, 2	Природный газ	630,14	100,02	88,63	158,73

№ п/п	Наименование котельной	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал
1	2	3	4	5	6	7
			630,14	100,02	88,63	
д. Атняшка						
9	Котельная Атняшка, д. Атняшка, ул.Школьная, 30	Дрова	77,7	12,33	35,97	158,73
			77,7	12,33	35,97	
с. Н. Козьямш						
10	Котельная Котельная Н.Козьямш, с. Н.Козьямш, ул.Молодежная, 12	Дрова	113,51	18,02	52,55	158,73
			113,51	18,02	52,55	
с. Тауш						
11	Котельная Таушинский детский сад, ул.Азина, 18	Дрова	144,9	23	67,08	158,73
12	Котельная Таушинская СОШ, ул.Иванова, 15	Дрова	418,95	66,5	193,96	158,73

№ п/п	Наименование котельной	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал
1	2	3	4	5	6	7
			563,85	89,5	261,05	
с. Сульмаш						
13	Котельная Сульмашинская СОШ, ул.Молодежная, 12	Природный газ	395,43	62,77	55,62	158,73
			395,43	62,77	55,62	
с. Тюй						
14	Котельная Тюинский детский сад, ул.Центральная, 55	Дрова	57,76	9,17	26,74	158,73
			57,76	9,17	26,74	

Таблица 41 – Максимально часовые и годовые расходы основного вида топлива источниками тепловой энергии ООО «ЧТК» (существующее положение)

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Основное топливо	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9
с. Трушники								
1	Котельная с. Трушники, ул. Центральная, 53	1,60	Дрова	403,18	1175,95	158,73	90,00	0,74
		1,60		403,18	1175,95	158,73	90,00	0,74
с. Есаул								
2	Котельная Есаульской ООШ, ул. Центральная, 3	0,92	Дрова	67,02	195,47	158,73	90,00	0,43
3	Котельная Есаульский ДК, ул. Центральная, 7	0,16	Дрова	33,05	96,40	158,73	90,00	0,07
		1,08		100,07	291,87			0,50

Таблица 42 – Максимально часовые и годовые расходы основного вида топлива источниками тепловой энергии ООО «Чернушкастройкерамика» и ООО «Тепловые системы» (существующее положение)

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Основное топливо	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9
с. Трушники								
1	Котельная ООО "Чернушкастройкерамика", пер. Лынозаводской, 8	19,50	Природный газ	1308,59	2521,80	168,07	85,00	2,90
2	ООО "Тепловые системы", ул. Ленина, 54	6,10	Природный газ	3119,00	2785,00	155,28	92,00	0,84
		25,60		4427,59	5306,80			3,74

Таблица 43 – Максимально часовые и годовые расходы основного вида топлива источниками тепловой энергии ООО «Парматеплосервис» (существующее положение)

№ п/п	Наименование котельной	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т; тыс.м3)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал
1	2	3	4	5	6	7
с. Ананьино						
1	с. Ананьино, ул. Центральная, 29	Уголь	330	38	41	213,2
ИТОГО			330	38	41	213,2
с. Ореховая гора						
2	с. Ореховая гора, ул. 1мая, 3Б	Уголь	1026	219	237	213,2
ИТОГО			1026	219	237	213,2
с. Сульмаш						
3	с. Сульмаш, ул. Красноармейская, 21Б,	Уголь	611	130	141	213,2
ИТОГО			611	130	141	213,2

Таблица 44– Максимально часовые и годовые расходы основного вида топлива источниками тепловой энергии с учетом реализации мероприятий по источникам и сетям МП «Тепловые сети» (перспективное положение)

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Основное топливо	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т)	Удельный расход условного топлива на выработку тепла кг.у.т./Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8
г. Чернушка							
1	г.Чернушка, ул.Ленина, 48Б	2023	120	Природный газ	24964,12	22120,11	155
		2024	120	Природный газ	24964,12	22120,11	155

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Основное топливо	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т)	Удельный расход условного топлива на выработку тепла кг.у.т./Гкал		
1	2	3	4	5	6	7	8		
		2025	120	Природный газ	24964,12	22120,11	155		
		2026-2030	120	Природный газ	25213,76	22313,06	155		
		2031-2040	120	Природный газ	25213,76	22313,06	155		
2	г.Чернушка, ул.Францева	2023	4,22	Природный газ	827,51	733,24	155		
		2024	4,22	Природный газ	827,51	733,24	155		
		2025	4,22	Природный газ	827,51	733,24	155		
		2026-2030	Переключение потребителей на новую БМК мощностью 6,9 Гкал/ч						
		2031-2040							
3	г.Чернушка, п. Пермдорстрой	2023	0,17	Природный газ	14,89	13,24	156		
		2024	0,17	Природный газ	14,89	13,24	156		
		2025	0,17	Природный газ	14,89	13,24	156		
		2026-2030	0,17	Природный газ	14,89	13,24	156		
		2031-2040	0,17	Природный газ	14,89	13,24	156		
4	г.Чернушка, ул. Красноармейская, б/н	2023	0,43	Природный газ	99,85	88,48	155		
		2024	0,43	Природный газ	99,85	88,48	155		
		2025	0,43	Природный газ	99,85	88,48	155		
		2026-2030	0,43	Природный газ	99,85	88,48	155		
		2031-2040	0,43	Природный газ	99,85	88,48	155		
5	г.Чернушка, ул. Кирова, 14	2023	1,38	Природный газ	468,06	414,74	155		
		2024	1,38	Природный газ	468,06	414,74	155		
		2025	1,38	Природный газ	468,06	414,74	155		
		2026-2030	1,38	Природный газ	468,06	414,74	155		
		2031-2040	1,38	Природный газ	468,06	414,74	155		
6	г.Чернушка, ул. Кирова, б/н	2023	1,03	Природный газ	187,64	166,26	155		
		2024	1,03	Природный газ	187,64	166,26	155		
		2025	1,03	Природный газ	187,64	166,26	155		
		2026-2030	1,03	Природный газ	187,64	166,26	155		
		2031-2040	1,03	Природный газ	187,64	166,26	155		

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Основное топливо	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т)	Удельный расход условного топлива на выработку тепла кг.у.т./Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8
7	г.Чернушка, ул. Новосельская, 3А	2023	2,58	Природный газ	356,58	315,95	155
		2024	2,58	Природный газ	356,58	315,95	155
		2025	3,87	Природный газ	356,58	315,95	155
		2026-2030	3,87	Природный газ	356,58	315,95	155
		2031-2040	3,87	Природный газ	356,58	315,95	155
8	г.Чернушка, ул.Францева (новая БМК)	2023	-	-	-	-	-
		2024	-	-	-	-	-
		2025	-	-	-	-	-
		2026-2030	6,9	Природный газ	1006,80	890,98	155
		2031-2040	6,9	Природный газ	1006,80	890,98	155
с. Трун							
9	с. Трун, ул. Советская, 7	2023	0,17	Природный газ	15,2	13,47	157
		2024	0,17	Природный газ	15,2	13,47	157
		2025	0,17	Природный газ	15,2	13,47	157
		2026-2030	0,17	Природный газ	15,2	13,47	157
		2031-2040	0,17	Природный газ	15,2	13,47	157
10	с. Трун, ул. Советская, 9 (№2)	2023	0,17	Природный газ	29,63	26,25	157
		2024	0,17	Природный газ	29,63	26,25	157
		2025	0,17	Природный газ	29,63	26,25	157
		2026-2030	0,17	Природный газ	29,63	26,25	157
		2031-2040	0,17	Природный газ	29,63	26,25	157
11	с. Трун, ул. Советская, 9 (№3)	2023	0,17	Природный газ	29,63	26,25	157
		2024	0,17	Природный газ	29,63	26,25	157
		2025	0,17	Природный газ	29,63	26,25	157
		2026-2030	0,17	Природный газ	29,63	26,25	157
		2031-2040	0,17	Природный газ	29,63	26,25	157

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Основное топливо	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т)	Удельный расход условного топлива на выработку тепла кг.у.т./Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8
12	с. Трун, ул. Советская, 10	2023	0,06	Природный газ	6,52	5,77	157
		2024	0,06	Природный газ	6,52	5,77	157
		2025	0,06	Природный газ	6,52	5,77	157
		2026-2030	0,06	Природный газ	6,52	5,77	157
		2031-2040	0,06	Природный газ	6,52	5,77	157
13	с. Трун, ул. Пионерская, 4	2023	0,17	Природный газ	22,97	20,35	157
		2024	0,17	Природный газ	22,97	20,35	157
		2025	0,17	Природный газ	22,97	20,35	157
		2026-2030	0,17	Природный газ	22,97	20,35	157
		2031-2040	0,17	Природный газ	22,97	20,35	157
14	с. Трун, ул. Мира, 85	2023	0,11	Природный газ	18,06	16	157
		2024	0,11	Природный газ	18,06	16	157
		2025	0,11	Природный газ	18,06	16	157
		2026-2030	0,11	Природный газ	18,06	16	157
		2031-2040	0,11	Природный газ	18,06	16	157
15	с. Трун, ул. Мира	2023	0,03	Природный газ	8,51	7,54	157
		2024	0,03	Природный газ	8,51	7,54	157
		2025	0,03	Природный газ	8,51	7,54	157
		2026-2030	0,03	Природный газ	8,51	7,54	157
		2031-2040	0,03	Природный газ	8,51	7,54	157
с. Павловка							
16	с. Павловка, ул. Центральная, 12	2023	0,17	Природный газ	26,61	23,58	157
		2024	0,17	Природный газ	26,61	23,58	157
		2025	0,17	Природный газ	26,61	23,58	157
		2026-2030	0,17	Природный газ	26,61	23,58	157
		2031-2040	0,17	Природный газ	26,61	23,58	157
17	с. Павловка, ул. Центральная, 6	2023	0,04	Природный газ	13,55	12,01	167
		2024	0,04	Природный газ	13,55	12,01	167

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Основное топливо	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т)	Удельный расход условного топлива на выработку тепла кг.у.т./Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8
		2025	0,04	Природный газ	13,55	12,01	167
		2026-2030	0,04	Природный газ	13,55	12,01	167
		2031-2040	0,04	Природный газ	13,55	12,01	167
18	с.Павловка, ул. Центральная, 2	2023	0,07	Природный газ	39,88	35,33	157
		2024	0,07	Природный газ	39,88	35,33	157
		2025	0,07	Природный газ	39,88	35,33	157
		2026-2030	0,07	Природный газ	39,88	35,33	157
		2031-2040	0,07	Природный газ	39,88	35,33	157
19	с.Павловка, ул. Центральная, 1А	2023	0,17	Природный газ	22,97	20,35	157
		2024	0,17	Природный газ	22,97	20,35	157
		2025	0,17	Природный газ	22,97	20,35	157
		2026-2030	0,17	Природный газ	22,97	20,35	157
		2031-2040	0,17	Природный газ	22,97	20,35	157
20	с.Павловка, ул. Школьная, 1	2023	0,17	Природный газ	71,37	63,24	157
		2024	0,17	Природный газ	71,37	63,24	157
		2025	0,17	Природный газ	71,37	63,24	157
		2026-2030	0,17	Природный газ	71,37	63,24	157
		2031-2040	0,17	Природный газ	71,37	63,24	157
с. Рябки							
21	с. Рябки, ул. Зеленая (ИДЦ)	2023	0,17	Природный газ	63,8	56,53	151
		2024	0,17	Природный газ	63,8	56,53	151
		2025	0,17	Природный газ	63,8	56,53	151
		2026-2030	0,17	Природный газ	63,8	56,53	151
		2031-2040	0,17	Природный газ	63,8	56,53	151
22	с. Рябки, ул. Зеленая (школа)	2023	0,43	Природный газ	218	193	155
		2024	0,43	Природный газ	218	193	155
		2025	0,43	Природный газ	218	193	155
		2026-2030	0,43	Природный газ	218	193	155

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Основное топливо	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т)	Удельный расход условного топлива на выработку тепла кг.у.т./Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8
		2031-2040	0,43	Природный газ	218	193	155
23	с. Рябки, ул. Пушкина,	2023	0,11	Природный газ	22,6	20,02	151
		2024	0,11	Природный газ	22,6	20,02	151
		2025	0,11	Природный газ	22,6	20,02	151
		2026-2030	0,11	Природный газ	22,6	20,02	151
		2031-2040	0,11	Природный газ	22,6	20,02	151
с. Тауш							
24	с. Тауш, ул. Советская, 50,	2023	0,03	Эл.энергия	16,56	23,19	260
		2024	0,03	Эл.энергия	16,56	23,19	260
		2025	0,03	Эл.энергия	16,56	23,19	260
		2026-2030	0,03	Эл.энергия	16,56	23,19	260
		2031-2040	0,03	Эл.энергия	16,56	23,19	260
25	с. Тауш, ул. Советская, 52	2023	0,05	Уголь	27,93	39,1	213,2
		2024	0,05	Уголь	27,93	39,1	213,2
		2025	0,05	Уголь	27,93	39,1	213,2
		2026-2030	0,05	Природный газ	27,93	24,72	155,28
		2031-2040	0,05	Природный газ	27,93	24,72	155,28
26	с. Тауш, ул. Шоссейная, 9	2023	0,08	Уголь	22,58	31,61	213,2
		2024	0,08	Уголь	22,58	31,61	213,2
		2025	0,08	Уголь	22,58	31,61	213,2
		2026-2030	0,08	Природный газ	22,58	19,98	155,28
		2031-2040	0,08	Природный газ	22,58	19,98	155,28
с. Деменево							
27	Котельная с. Деменево, ул. Ленина, 15	2023	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2024	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2025	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2026-2030	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2031-2040	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Основное топливо	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т)	Удельный расход условного топлива на выработку тепла кг.у.т./Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8
28	Котельная Деменевского детского сада, ул.Сельская, 40	2023	0,33	Природный газ	18,07	16,01	158,73
		2024	0,33	Природный газ	18,07	16,01	158,73
		2025	0,33	Природный газ	18,07	16,01	158,73
		2026-2030	0,33	Природный газ	18,07	16,01	158,73
		2031-2040	0,33	Природный газ	18,07	16,01	158,73
с. Ананьино							
29	с. Ананьино, ул. Центральная, 1А	2023	0,24	Природный газ	91,94	81,47	213,2
		2024	0,24	Природный газ	91,94	81,47	213,2
		2025	0,24	Природный газ	91,94	81,47	213,2
		2026-2030	0,24	Природный газ	91,94	81,47	213,2
		2031-2040	0,24	Природный газ	91,94	81,47	213,2
с. Калиновка							
30	Котельная Калиновский ДК, ул.Центральная, 53а	2023	0,06	Природный газ	22,16	19,63	158,73
		2024	0,06	Природный газ	22,16	19,63	158,73
		2025	0,06	Природный газ	22,16	19,63	158,73
		2026-2030	0,06	Природный газ	22,16	19,63	158,73
		2031-2040	0,06	Природный газ	22,16	19,63	158,73
с. В-Емаш							
31	с. В-Емаш, ул. Уральская, 37	2023	0,01	Уголь	9,76	13,67	213,2
		2024	0,01	Уголь	9,76	13,67	213,2
		2025	0,01	Уголь	9,76	13,67	213,2
		2026-2030	0,01	Природный газ	9,76	8,64	158,73
		2031-2040	0,01	Природный газ	9,76	8,64	158,73
с. Етыш							
32	с. Етыш, ул. Сосновая, 8	2023	1,38	Уголь	224,7	314,58	177
		2024	1,38	Уголь	224,7	314,58	177
		2025	1,38	Уголь	224,7	314,58	177
		2026-2030	1,38	Природный газ	224,7	198,85	158,73

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Основное топливо	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т)	Удельный расход условного топлива на выработку тепла кг.у.т./Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8
		2031-2040	1,38	Природный газ	224,7	198,85	158,73
с. Слудка							
33	с. Слудка, ул. Усанина,	2023	0,14	Уголь	204,85	286,79	213,2
		2024	0,14	Уголь	204,85	286,79	213,2
		2025	0,14	Уголь	204,85	286,79	213,2
		2026-2030	0,14	Природный газ	204,85	181,28	158,73
		2031-2040	0,14	Природный газ	204,85	181,28	158,73
с. Тюй							
34	с. Тюй, ул. Центральная, 77 ДК	2023	0,0258	Эл.энергия	н/д	17	н/д
		2024	0,0258	Эл.энергия	н/д	17	н/д
		2025	0,0258	Эл.энергия	н/д	17	н/д
		2026-2030	0,0258	Эл.энергия	н/д	17	н/д
		2031-2040	0,0258	Эл.энергия	н/д	17	н/д
35	с. Тюй, ул. Центральная, 75 АДМ	2023	0,0155	Эл.энергия	н/д	17	н/д
		2024	0,0155	Эл.энергия	н/д	17	н/д
		2025	0,0155	Эл.энергия	н/д	17	н/д
		2026-2030	0,0155	Эл.энергия	н/д	17	н/д
		2031-2040	0,0155	Эл.энергия	н/д	17	н/д
п. Азинский							
36	п. Азинский, ул. Буденного, 20	2023	0,344	Природный газ	56,4	66	155,28
		2024	0,344	Природный газ	56,4	66	155,28
		2025	0,344	Природный газ	56,4	66	155,28
		2026-2030	0,344	Природный газ	56,4	66	155,28
		2031-2040	0,344	Природный газ	56,4	66	155,28

Таблица 45– Максимально часовые и годовые расходы основного вида топлива источниками тепловой энергии с учетом реализации мероприятий по источникам и сетям ООО «Настена» (перспективное положение)

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Основное топливо	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
г. Чернушка									
1	Котельная Чернушинского Архива, ул.Октябрьская, 19	2023	0,14	Природный газ	27,78	24,62	158,73	90	0,02
		2024	0,14	Природный газ	27,78	24,62	158,73	90	0,02
		2025	0,14	Природный газ	27,78	24,62	158,73	90	0,02
		2026-2033	0,14	Природный газ	27,78	24,62	158,73	90	0,02
		2034-2040	0,14	Природный газ	27,78	24,62	158,73	90	0,02
с. Ермия									
2	Котельная Ермиевский детский сад, ул.Центральная, 13	2023	0,06	Дрова	19,67	57,37	158,73	90	0,03
		2024	0,06	Дрова	19,67	57,37	158,73	90	0,03
		2025	0,06	Дрова	19,67	57,37	158,73	90	0,03
		2026-2033	0,06	Дрова	19,67	57,37	158,73	90	0,03
		2034-2040	0,06	Дрова	19,67	57,37	158,73	90	0,03
3	Котельная Ермиевской СОШ, с. Ермия, ул.Центральная, 12	2023	0,1	Дрова	39,92	116,43	158,73	90	0,05
		2024	0,1	Дрова	39,92	116,43	158,73	90	0,05
		2025	0,1	Дрова	39,92	116,43	158,73	90	0,05
		2026-2033	0,1	Дрова	39,92	116,43	158,73	90	0,05
		2034-2040	0,1	Дрова	39,92	116,43	158,73	90	0,05
с. Бедряж									

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Основное топливо	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
4	Котельная Бедряжинский детский сад, ул.Молодежная, 12	2023	0,14	Дрова	70,13	204,55	158,73	90	0,06
		2024	0,14	Дрова	70,13	204,55	158,73	90	0,06
		2025	0,14	Дрова	70,13	204,55	158,73	90	0,06
		2026-2033	0,14	Дрова	70,13	204,55	158,73	90	0,06
		2034-2040	0,14	Дрова	70,13	204,55	158,73	90	0,06
5	Котельная Бедряжинской СОШ, ул.Центральная, 91	2023	0,22	Дрова	38,63	112,68	158,73	90	0,1
		2024	0,22	Дрова	38,63	112,68	158,73	90	0,1
		2025	0,22	Дрова	38,63	112,68	158,73	90	0,1
		2026-2033	0,22	Дрова	38,63	112,68	158,73	90	0,1
		2034-2040	0,22	Дрова	38,63	112,68	158,73	90	0,1
с. Брод									
6	Котельная Брод, ул.Заречная, 84	2023	0,26	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2024	0,26	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2025	0,26	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2026-2033	0,26	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		2034-2040	0,26	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Котельная Брод, ул.Новая, 41	2023	0,69	Природный газ	39,5	35	158,73	90	0,1
		2024	0,69	Природный газ	39,5	35	158,73	90	0,1
		2025	0,69	Природный газ	39,5	35	158,73	90	0,1
		2026-	0,69	Природный газ	39,5	35	158,73	90	0,1

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Основное топливо	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		2033							
		2034-2040	0,69	Природный газ	39,5	35	158,73	90	0,1
с. Калиновка									
8	Калиновская СОШ, ул.Школьная, 2	2023	0,5	Природный газ	100,02	88,63	158,73	90	0,07
		2024	0,5	Природный газ	100,02	88,63	158,73	90	0,07
		2025	0,5	Природный газ	100,02	88,63	158,73	90	0,07
		2026-2033	0,5	Природный газ	100,02	88,63	158,73	90	0,07
		2034-2040	0,5	Природный газ	100,02	88,63	158,73	90	0,07
д. Атнашка									
9	Котельная Атнашка, д. Атнашка, ул.Школьная, 30	2023	0,3	Дрова	12,33	35,97	158,73	90	0,14
		2024	0,3	Дрова	12,33	35,97	158,73	90	0,14
		2025	0,3	Дрова	12,33	35,97	158,73	90	0,14
		2026-2033	0,3	Дрова	12,33	35,97	158,73	90	0,14
		2034-2040	0,3	Дрова	12,33	35,97	158,73	90	0,14
с. Н. Козьяш									
10	Котельная Котельная Н.Козьяш, с. Н.Козьяш, ул.Молодежная, 12	2023	0,08	Дрова	18,02	52,55	158,73	90	0,04
		2024	0,08	Дрова	18,02	52,55	158,73	90	0,04
		2025	0,08	Дрова	18,02	52,55	158,73	90	0,04
		2026-2033	0,08	Дрова	18,02	52,55	158,73	90	0,04
		2034-	0,08	Дрова	18,02	52,55	158,73	90	0,04

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Основное топливо	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		2040							
с. Тауш									
11	Котельная Таушинский детский сад, ул.Азина, 18	2023	0,08	Дрова	23	67,08	158,73	90	0,04
		2024	0,08	Дрова	23	67,08	158,73	90	0,04
		2025	0,08	Дрова	23	67,08	158,73	90	0,04
		2026-2033	0,08	Дрова	23	67,08	158,73	90	0,04
		2034-2040	0,08	Дрова	23	67,08	158,73	90	0,04
12	Котельная Таушинская СОШ, ул.Иванова, 15	2023	0,36	Дрова	66,5	193,96	158,73	90	0,17
		2024	0,36	Дрова	66,5	193,96	158,73	90	0,17
		2025	0,36	Дрова	66,5	193,96	158,73	90	0,17
		2026-2033	0,36	Природный газ	66,5	58,85	158,73	90	0,17
		2034-2040	0,36	Природный газ	66,5	58,85	158,73	90	0,17
с. Сульмаш									
13	Котельная Сульмашинская СОШ, ул.Молодежная, 12	2023	0,36	Природный газ	62,77	55,62	158,73	90	0,05
		2024	0,36	Природный газ	62,77	55,62	158,73	90	0,05
		2025	0,36	Природный газ	62,77	55,62	158,73	90	0,05
		2026-2033	0,36	Природный газ	62,77	55,62	158,73	90	0,05
		2034-2040	0,36	Природный газ	62,77	55,62	158,73	90	0,05
с. Тюй									
14	Котельная Тюинский	2023	0,04	Дрова	9,17	26,74	158,73	90	0,02

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Основное топливо	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	детский сад, ул.Центральная, 55	2024	0,04	Дрова	9,17	26,74	158,73	90	0,02
		2025	0,04	Дрова	9,17	26,74	158,73	90	0,02
		2026-2033	0,04	Дрова	9,17	26,74	158,73	90	0,02
		2034-2040	0,04	Дрова	9,17	26,74	158,73	90	0,02

Таблица 46– Максимально часовые и годовые расходы основного вида топлива источниками тепловой энергии с учетом реализации мероприятий по источникам и сетям ООО «ЧТК» (перспективное положение)

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Основное топливо	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
с. Трушники									
1	Котельная с. Трушники, ул. Центральная, 53	2023	1,6	Дрова	403,18	1175,95	158,73	90	0,74
		2024	1,6	Дрова	403,18	1175,95	158,73	90	0,74
		2025	1,6	Дрова	403,18	1175,95	158,73	90	0,74
		2026-2030	1,6	Природный газ	403,18	356,80	158,73	90	0,74
		2031-2040	1,6	Природный газ	403,18	356,80	158,73	90	0,74
с. Есаул									
2	Котельная	2023	0,92	Дрова	67,02	195,47	158,73	90	0,43

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Основное топливо	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Есаульской ООШ, ул. Центральная, 3	2024	0,92	Дрова	67,02	195,47	158,73	90	0,43
		2025	0,92	Дрова	67,02	195,47	158,73	90	0,43
		2026-2030	0,92	Дрова	67,02	195,47	158,73	90	0,43
		2031-2040	0,92	Дрова	67,02	195,47	158,73	90	0,43
3	Котельная Есаульский ДК, ул. Центральная, 7	2023	0,16	Дрова	33,05	96,4	158,73	90	0,07
		2024	0,16	Дрова	33,05	96,4	158,73	90	0,07
		2025	0,16	Дрова	33,05	96,4	158,73	90	0,07
		2026-2030	0,16	Дрова	33,05	96,4	158,73	90	0,07
		2031-2040	0,16	Дрова	33,05	96,4	158,73	90	0,07

Таблица 47– Максимально часовые и годовые расходы основного вида топлива источниками тепловой энергии с учетом реализации мероприятий по источникам и сетям ООО «Чернушкастройкерамика» и ООО «Тепловые системы» (перспективное положение)

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Основное топливо	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
г. Чернушка									
1	Котельная ООО "Чернушкастройкерамика", пер. Льнозаводской, 8	2023	19,5	Природный газ	1308,59	2521,8	168,07	85	2,9
		2024	19,5	Природный газ	1308,59	2521,8	168,07	85	2,9

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Основное топливо	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		2025	19,5	Природный газ	1308,59	2521,8	168,07	85	2,9
		2026-2030	19,5	Природный газ	1308,59	2521,8	168,07	85	2,9
		2031-2040	19,5	Природный газ	1308,59	2521,8	168,07	85	2,9
2	ООО "Тепловые системы", ул. Ленина, 54	2023	6,1	Природный газ	3119	2785	155,28	92	0,84
		2024	6,1	Природный газ	3119	2785	155,28	92	0,84
		2025	6,1	Природный газ	3119	2785	155,28	92	0,84
		2026-2030	6,1	Природный газ	3119	2785	155,28	92	0,84
		2031-2040	6,1	Природный газ	3119	2785	155,28	92	0,84

Таблица 48– Максимально часовые и годовые расходы основного вида топлива источниками тепловой энергии с учетом реализации мероприятий по источникам и сетям ООО «Парматеплосервис» (перспективное положение)

№ п/п	Наименование котельной	год	Установленная мощность, Гкал/ч	Основное топливо	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т)	Удельный расход условного топлива на выработку тепло кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс.м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
с. Ананьино									
1	с. Ананьино, ул. Центральная, 29	2023	0,14	Природный газ	51,24	45,4	155,28	92	0,02
		2024	0,14	Природный газ	51,24	45,4	155,28	92	0,02
		2025	0,14	Природный газ	51,24	45,4	155,28	92	0,02
		2026-2030	0,14	Природный газ	51,24	45,4	155,28	92	0,02
		2031-2040	0,14	Природный газ	51,24	45,4	155,28	92	0,02
с. Ореховая гора									
2	с. Ореховая гора, ул. 1мая, 3Б	2023	1,38	Природный газ	159,25	141,1	155,28	92	0,19
		2024	1,38	Природный газ	159,25	141,1	155,28	92	0,19
		2025	1,38	Природный газ	159,25	141,1	155,28	92	0,19
		2026-2030	1,38	Природный газ	159,25	141,1	155,28	92	0,19
		2031-2040	1,38	Природный газ	159,25	141,1	155,28	92	0,19
с. Сульмаш									
3	с. Сульмаш, ул. Красноармейская, 21Б,	2023	0,69	Природный газ	94,82	84,02	155,28	92	0,09
		2024	0,69	Природный газ	94,82	84,02	155,28	92	0,09
		2025	0,69	Природный газ	94,82	84,02	155,28	92	0,09
		2026-2030	0,69	Природный газ	94,82	84,02	155,28	92	0,09
		2031-2040	0,69	Природный газ	94,82	84,02	155,28	92	0,09

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

С 2023 предполагается использование в качестве основного топлива на перспективных котельных природного газа. Постановлением Правительства Пермского края от 30.05.2024 № 296-п утверждена Программа перевода источников теплоснабжения объектов социальной сферы, расположенных на территории Пермского края, с твердого топлива на природный газ. В данную программу вошли 7 котельных, расположенных на территории Чернушинского ГО:

- Котельная Пермский край, Чернушинский городской округ, д.В.Емаш ул. Уральская, 37;
- Котельная Пермский край, Чернушинский городской округ, с. Етыш, ул. Сосновая, 8;
- Котельная Пермский край, Чернушинский городской округ, с. Трушники, ул. Центральная, 53А;
- Котельная Пермский край, Чернушинский городской округ, с.Тауш, ул. Советская,52 (терр отдел);
- Котельная Пермский край, Чернушинский городской округ, с.Тауш, ул Иванова, 15 (дет сад и школа);
- Котельная Пермский край, Чернушинский городской округ, с.Тауш, ул.Шоссейная д.9;
- Котельная Пермский край, Чернушинский городской округ, с. Слудка, ул. Усанина,6.

Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливом, потребляемым источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива приведены в таблицах 49 - 53.

Таблица 49 - Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливом, потребляемым перспективных источников тепловой энергии МП «Тепловые сети»

№ п/п	Наименование котельной	Основное топливо	Резервное топливо
1	2	3	4
г. Чернушка			
1	г. Чернушка, ул. Ленина, 48Б	Природный газ	Печное топливо
2	г. Чернушка, ул. Францева	Природный газ	-
3	г. Чернушка, п. Пермдорстрой	Природный газ	-
4	г. Чернушка, ул. Красноармейская, б/н	Природный газ	-
5	г. Чернушка, ул. Кирова, 14	Природный газ	-
6	г. Чернушка, ул. Кирова, б/н	Природный газ	-

№ п/п	Наименование котельной	Основное топливо	Резервное топливо
1	2	3	4
7	г. Чернушка, ул. Новосельская, 3А	Природный газ	-
с. Трун			
8	с. Трун, ул. Советская, 7	Природный газ	-
9	с. Трун, ул. Советская, 9 (№2)	Природный газ	-
10	с. Трун, ул. Советская, 9 (№3)	Природный газ	-
11	с. Трун, ул. Советская, 10	Природный газ	-
12	с. Трун, ул. Пионерская, 4	Природный газ	-
13	с. Трун, ул. Мира, 85	Природный газ	-
14	с. Трун, ул. Мира	Природный газ	-
с. Павловка			
15	с. Павловка, ул. Центральная, 12	Природный газ	-
16	с. Павловка, ул. Центральная, 6	Природный газ	-
17	с. Павловка, ул. Центральная, 2	Природный газ	-
18	с. Павловка, ул. Центральная, 1А	Природный газ	-
19	с. Павловка, ул. Школьная, 1	Природный газ	-
с. Рябки			
20	с. Рябки, ул. Зеленая (ИДЦ)	Природный газ	-
21	с. Рябки, ул. Зеленая (школа)	Природный газ	-
22	с. Рябки, ул. Пушкина,	Природный газ	-
с. Тауш			
23	с. Тауш, ул. Советская, 50,	Эл.энергия	-
24	с. Тауш, ул. Советская, 52	Природный газ	Дрова
25	с. Тауш, ул. Шоссейная, 9	Природный газ	Дрова
с.Ананьино			
	с. Ананьино, ул. Центральная, 1А	Природный газ	-
с. Деменево			
26	Котельная Деменевской СОШ, ул. Ленина, 11	Природный газ	-
27	Котельная Деменевского детского сада, ул. Сельская, 40	Природный газ	Дрова
с. Калиновка			
28	Котельная Калиновский ДК , ул. Центральная, 53а	Природный газ	Дрова
с. В-Емаш			
29	с. В-Емаш, ул. Уральская, 37	Природный газ	Дрова
с. Етыш			
30	с. Етыш, ул. Сосновая, 8	Природный газ	Дрова
с. Слудка			
31	с. Слудка, ул. Усанина,	Природный газ	Дрова
с. Тюй			
32	с. Тюй, ул. Центральная, 77	Эл.энергия	-
33	с. Тюй, ул. Центральная, 75	Эл.энергия	-
п. Азинский			
34	п. Азинский, ул. Буденного, 20	Природный газ	-

Таблица 50 - Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливом, потребляемым перспективных источников тепловой энергии ООО «Настена»

№ п/п	Наименование котельной	Основное топливо	Резервное топливо
1	2	3	4
г. Чернушка			
1	Котельная Чернушинского Архива, ул.Октябрьская, 19	Природный газ	-
с. Ермия			
2	Котельная Ермиевский детский сад, ул.Центральная, 13	Дрова	-
3	Котельная Ермиевской СОШ, с. Ермия, ул.Центральная, 12	Дрова	-
с. Бедряж			
4	Котельная Бедряжинский детский сад, ул.Молодежная, 12	Дрова	-
5	Котельная Бедряжинской СОШ, ул.Центральная, 91	Дрова	Пеллеты
с. Брод			
6	Котельная Брод, ул.Заречная, 84	Природный газ	-
7	Котельная Брод, ул.Новая, 41	Природный газ	-

№ п/п	Наименование котельной	Основное топливо	Резервное топливо
1	2	3	4
с. Калиновка			
8	Калиновская СОШ, ул.Школьная, 2	Природный газ	Дрова
д. Атнашка			
9	Котельная Атнашка, д. Атнашка, ул.Школьная, 30	Дрова	Щепа
с. Н. Козьяш			
10	Котельная Котельная Н.Козьяш, с. Н.Козьяш, ул.Молодежная, 12	Дрова	Пеллеты
с. Тауш			
11	Котельная Таушинский детский сад, ул.Азина, 18	Дрова	-
12	Котельная Таушинская СОШ, ул.Иванова, 15	Природный газ	Щепа
с. Сульмаш			
13	Котельная Сульмашинская СОШ, ул.Молодежная, 12	Природный газ	Дрова
с. Тюй			
14	Котельная Тюинский детский сад, ул.Центральная, 55	Дрова	-

Таблица 51 - Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливом, потребляемым перспективных источников тепловой энергии ООО «ЧТК»

№ п/п	Наименование котельной	Основное топливо	Резервное топливо
1	2	3	4
с. Трушники			
1	Котельная с. Трушники, ул. Центральная, 53	Природный газ	Уголь
с. Есаул			
2	Котельная Есаульской ООШ, ул. Центральная, 3	Дрова	-
3	Котельная Есаульский ДК, ул. Центральная, 7	Дрова	-

Таблица 52 - Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливом, потребляемым перспективных источников тепловой энергии ООО «Чернушкастройкерамика» и ООО «Тепловые системы»

№ п/п	Наименование котельной	Основное топливо	Резервное топливо
1	2	3	4
г. Чернушка			
1	Котельная ООО "Чернушкастройкерамика", пер. Льнозаводской, 8	Природный газ	Печное топливо
2	ООО "Тепловые системы", ул. Ленина, 54	Природный газ	-

Таблица 53 - Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливом, потребляемым перспективных источников тепловой энергии ООО «Парматеплосервис»

№ п/п	Наименование котельной	Основное топливо	Резервное топливо
1	2	3	4
с. Ананьино			
1	с. Ананьино, ул. Центральная, 29	Природный газ	-
с. Ореховая гора			
2	с. Ореховая гора, ул. 1мая, 3Б	Природный газ	-
с. Сульмаш			
3	с. Сульмаш, ул. Красноармейская, 21Б,	Природный газ	-

Раздел 9 «Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение»

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

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии приведен в таблицах 54 - 56.

Таблица 54 - Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии МП «Тепловые сети»

№ проекта	Наименование	Итого	2023	2024	2025	2026	2027 - 2030	2031 - 2040
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа проектов "Источники теплоснабжения"								
001.01.00.000	Всего стоимость группы проектов	146500	0	3500	15000	47600	80400	0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	3500	18500	66100	146500	0
Подгруппа проектов «Строительство новых источников тепловой энергии»								
001.01.01.000	Всего стоимость группы проектов	128000	0	0	0	47600	80400	0
	Строительство блочной котельной ул.Мира	0	0	0	0	47600	128000	0
001.01.01.001	Строительство блочной котельной м/р Парковый	72000	0	0	0	12000	60000	0
001.01.01.002	Строительство блочной котельной м/р Восточный	32000	0	0	0	32000	0	0
001.01.01.003		24000	0	0	0	3600	20400	0
Подгруппа проектов "Реконструкция источников тепловой энергии"								
001.01.02.000	Всего стоимость группы проектов	18500	0	3500	15000	0	0	0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	3500	18500	0	0	0
001.01.02.001	Реконструкция котельной п.Францева	18500	0	3500	15000	0	0	0

Таблица 55 - Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии ООО «Настена»

№ проекта	Наименование	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2040
1	2	7	8	9	10	11
002.00.00.000.000.000	Всего стоимость проектов	2840	0	0	0	0
	Всего стоимость проектов нарастающим итогом	6095	6095	6095	6095	0
002.01.00.000	Всего стоимость группы проектов	2840	0	0	0	0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	4975	4975	4975	4975	0
002.01.01.000	Всего стоимость группы проектов	2840	0	0	0	0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	2840	2840	2840	2840	0
002.01.01.001	Строительство новой котельной ООО «Настена» по адресу с. Брод, ул. Заречная, 84 с целью реализации мероприятий утвержденных в рамках заключенного концессионного соглашения	2840	0	0	0	0
002.01.02.000	Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	2135	2135	0	0	0
002.01.02.001	Реконструкция существующей котельной ООО «Настена» по адресу с. Брод, ул. Новая, 41 в части замены основного оборудования с целью реализации мероприятий утвержденных в рамках заключенного концессионного соглашения	0	0	0	0	0
002.02.02.000	Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0
	Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1120	0	0	0	0

Таблица 56 - Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии ООО «Парматеплосервис»

№ проекта	Наименование	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2040
1	2	7	8	9	10	11
003.00.00.000.000.000	Группа проектов №003 ЕТО №3 - ООО "Парматеплосервис"					
	Всего стоимость проектов	0,00	0,00	18 286,80	0,00	0,00
	Всего стоимость проектов нарастающим итогом	0,00	0,00	18 286,80	18 286,80	18 286,80

№ проекта	Наименование	2023	2024	2025	2026 - 2030	2031 - 2040
1	2	7	8	9	10	11
003.01.02.001	Реконструкция котельной с. Ореховая гора, ул. 1мая, 3Б и тепловых сетей до детского сада от котельной	0,00	0,00	9 500,00	0,00	0,00
003.01.02.002	Строительство БМК взамен изношенной котельной с. Сульмаш, ул. Красноармейская, 21Б и троеительство тепловых сетей от новой БМК	0,00	0,00	5 550,00	0,00	0,00
003.01.02.003	Реконструкция котельной с. Ананьино, ул. Центральная, 29 и Реконструкция тепловых сетей от котельной	0,00	0,00	3 236,80	0,00	0,00

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

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них приведен в таблицах 54 - 56.

9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Изменение температурного графика системы теплоснабжения не предусмотрено.

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

В соответствии с принятым в схеме теплоснабжения сценарием развития, инвестиции для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения не планируются.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Эффекты от реализации программы проектов оцениваются на основании сравнения основных показателей деятельности организаций без реализации мероприятий (базовый вариант) и с реализацией мероприятий программы.

Базовый вариант предполагает:

- новые потребители не подключаются и не отключаются;
- оборудование источников не меняется, технические параметры работы оборудования остаются постоянными на уровне базового года;
- капитальный ремонт сетей производится в объеме базового года.

Таким образом, в базовом варианте объем реализации, себестоимость производства электроэнергии и тепла сохраняются на уровне базового года.

Программа развития системы теплоснабжения предполагает реализацию ряда мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения.

К ним относятся:

- мероприятия по строительству новых источников теплоснабжения;
- мероприятия по модернизации существующих источников;
- мероприятия по реконструкции и строительству и ремонту сетей.

Указанные мероприятия позволяют увеличить объем реализации организации и снизить себестоимость производства тепла и электроэнергии. Кроме того, схемой теплоснабжения предусмотрены мероприятия, направленные на повышение надежности системы теплоснабжения.

В результате строительства новых котельных и реконструкции существующих котельных увеличится объем вырабатываемой тепловой энергии и увеличится полезный отпуск потребителям, при снижении потребления топлива и увеличении КПД котельных, что в конечном итоге приведет к снижению затрат организаций на производство тепловой энергии.

Реализация мероприятий по реконструкции тепловых сетей позволит повысить надежность системы теплоснабжения, а также снизить потери тепловой энергии. Такие мероприятия не имеют явного экономического эффекта, но приводят к снижению рисков и аварийности.

В течение рассматриваемого периода программа мероприятий не окупается, т.к. предусмотрена реализация большого количества мероприятий с низким экономическим эффектом. Например, мероприятия по реконструкции тепловых сетей (капитальные затраты составляют около 38% от суммарных). Дефицит средств может быть покрыт либо за счет тарифных источников, либо за счет бюджетных средств.

Раздел 10 «Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)»

10.1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утвержденных Правительством Российской Федерации Постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. N 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

В настоящее время МП «Тепловые сети», ООО «Настена», ООО «ЧТК» и ООО "ПармаТеплоСервис отвечают всем требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации.

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Зоны действия источников теплоснабжения МП «Тепловые сети», ООО «Настена», ООО «ЧТК», ООО "ПармаТеплоСервис располагаются в границах Городского округа. Зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций представлены в Приложении 2 Обосновывающих материалов.

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

В соответствии со статьей 2 пунктом 28 Федерального закона 190 «О теплоснабжении»: «Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация) - теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации в соответствии Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации утвержденные постановлением Правительства РФ от 08 августа 2012 г. N 808.

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.

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 теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

В настоящее время МП «Тепловые сети», ООО «Настена», ООО «ЧТК», ООО "ПармаТеплоСервис отвечают всем требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации.

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

В рамках разработки проекта схемы теплоснабжения заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации отсутствовали.

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

На момент актуализации единой теплоснабжающей организацией, действующей на территории Городского округа, является МП «Тепловые сети».

Раздел 11 «Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии»

Изменения в распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии настоящей схемой не запланировано.

Раздел 12 «Решения по бесхозным тепловым сетям»

На территории Городского округа не выявлено бесхозных тепловых сетей.

Раздел 13 «Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения»

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

Мероприятия, предусмотренные региональной программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Пермского края на 2017-2021 годы (с изменениями на 13 декабря 2020 года), утверждённой постановлением Правительства Пермского края от 25 ноября 2017 г. №943-п.

Региональной программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Пермского края на 2017-2021 годы предусматриваются следующие мероприятия:

1. Строительство распределительного газопровода по ул. Светлая (от ул. Урицкого) в г. Чернушка Пермского края;
2. Строительство распределительного газопровода в г. Чернушка (Аэропорт) для газификации земельных участков, выделяемых многодетным семьям;
3. Строительство распределительного газопровода среднего и низкого давления в с. Сульмаш;
4. Строительство распределительного газопровода по ул. Ленина (от ул. Тельмана до ул. Р. Люксембург) г. Чернушка;
5. Строительство распределительного газопровода по ул. Садовая в г. Чернушка;
6. Строительство распределительного газопровода по ул. Киселева в п. Азинский;
7. Строительство газопровода низкого давления к жилым домам по ул. Лермонтова, Комсомольская, пер. Азина в г. Чернушка;
8. Строительство распределительного газопровода по ул. Луначарского в г. Чернушка;
9. Строительство распределительного газопровода по ул. Береговая в г. Чернушка;
10. Строительство распределительного газопровода в с. Деменево;

11. Строительство распределительного газопровода для газификации жилых домов по ул. Карьер, Лесная, Болотная, Дзержинского, Деповская, Пролетарская, Свердлова, Р. Люксембург, Фрунзе в г. Чернушка.

Противоречия по вопросам развития инфраструктуры Городского округа между схемами теплоснабжения и газоснабжения не выявлены.

Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения рекомендуется при актуализации схем газоснабжения Городского округа учесть актуальный перечень действующих, запланированных к строительству источников тепловой энергии, а также объемы потребления природного газа.

Анализ мероприятий, заложенных в генеральных планах, упразднённых городских и сельских поселений, вошедших в состав Чернушинского городского округа, в области развития системы газоснабжения реализованы частично. Так, газифицированы потребители с. Рябки и д. Зверево, д. Ашша, построены распределительные газопроводы в с. Сульмаш, построен газопровод «Чернушка – Сульмаш» и газопровод до с. Деменево. Однако, большинство так и остались не реализованными. Мероприятия, предусмотренные региональной программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Пермского края на 2017-2021 годы реализованы.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Основной проблемой организации газоснабжения источников тепловой энергии является низкие темпы газификации населенных пунктов, а также требующиеся для газификации котельных объемы инвестиций.

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

При реализации региональной программы газификации необходимо дополнительно запланировать комплекс мероприятий по строительству нового газопровода с целью подключения новых источников тепловой энергии.

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

На территории Городского округа отсутствуют источники тепловой энергии и генерирующие объекты, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Городского округа, не намечается.

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Описание системы и структуры водоснабжения, а также решения о развитии системы водоснабжения Чернушинского городского округа, относящейся к системам теплоснабжения содержатся в Схеме водоснабжения Чернушинского городского округа.

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

При актуализации схемы водоснабжения и водоотведения Городского округа необходимо дополнительно запланировать комплекс мероприятий по снабжению водой и водоотведению новых источников тепловой энергии.

**Раздел 14 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения,
городского округа, города федерального значения»**

Индикаторы развития систем теплоснабжения представлены в таблице 57.

Таблица 57 - Индикаторы развития систем теплоснабжения Городского округа

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед.изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2040 год)
1	2	3	4	5
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./ Гкал	156,7	156,3
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м ²	3,27	3,20
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	56	59
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	118,3	118,4
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	%	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	65	100
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	16	31
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	%	0	8
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)	%	0	4

Раздел 15 «Ценовые (тарифные) последствия»

15.1 Результаты расчетов и оценки ценовых (тарифных) последствий реализации предлагаемых проектов схемы теплоснабжения для потребителя

Результаты оценки ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения приведены в таблице 58.

Таблица 58 – Результаты оценки ценовых последствий

Наименование критерия оценки	Динамика изменения средневзвешенного тарифа на тепловую энергию							
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Индекс потребительских цен	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037
Индекс тарифов на тепловую энергию	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Индекс цен на капитальные вложения	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036
Индекс цен газовой промышленности	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013
Индекс тарифов на электрическую энергию	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035
Индекс тарифов на услуги ЖКХ	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047
Индекс цен химической промышленности	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029
Индекс цен на нефтепродукты	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001
МП "Тепловые сети", рублей с НДС								
г. Чернушка, ул. Ленина, д.48 б, ул. Кирова, д.14, ул. Красноармейская, ул. Ленина, пос. Францева, пос. Пермдорстрой	2172,72	2216,7	2305,4	2397,6	2493,5	2593,2	2697,0	2804,8
Котельные по адресу: с. Рябки, ул. Зелёная, ул. Зелёная (котельная к клубу), ул. Пушкина	1705,8	1804,2	1876,4	1951,4	2029,5	2110,7	2195,1	2282,9
Котельная по адресу: с. Етыш, ул. Сосновая	2434,8	2562,3	2664,8	2771,4	2882,2	2997,5	3117,4	3242,1
Котельная по адресу: с.Слудка	3597	3764,4	3915,0	4071,6	4234,4	4403,8	4580,0	4763,2
Котельная по адресу: с.Павловка, ул. Центральная, д.1а, ул. Центральная, д.6	2080,8	2190,9	2278,5	2369,7	2464,5	2563,0	2665,6	2772,2
Котельные по адресу: с.Павловка, ул.Школьная, д.1, ул.Центральная, д.2, ул.Центральная, д. 12	3107,5	3211,25	3339,7	3473,3	3612,2	3756,7	3907,0	4063,3
с. Трун, ул.Советская, д. 7, ул. Советская, д.9, ул.Советская, д.9, ул. Советская, д.10, ул.Пионерская, д.4, ул.Мира, д.85, ул.Мира, д.87								

с. Тюй, ул.Центральная, д.79								
с. Тауш ул.Советская, д.52 (тариф по соглашению сторон)	5596,28	5596,28	5820,1	6052,9	6295,1	6546,9	6808,7	7081,1
с.В-Емаш (тариф по соглашению сторон)	5596,28	5596,28	5820,1	6052,9	6295,1	6546,9	6808,7	7081,1
с. Тауш ул.Советская, д.50 (тариф по соглашению сторон)	5083,33	5083,33	5286,7	5498,1	5718,1	5946,8	6184,6	6432,0
с. Тауш ул. Шоссейная, 9 (тариф по соглашению сторон)	4916,67	4916,67	5113,3	5317,9	5530,6	5751,8	5981,9	6221,2
Котельная Деменевской СОШ, ул.Ленина, 11	-	-	3026,6	3147,6	3273,5	3404,5	3540,7	3682,3
Котельная Деменевского детского сада, ул.Сельская, 40	-	-	3026,6	3147,6	3273,5	3404,5	3540,7	3682,3
Котельная Калиновский ДК, ул.Центральная, 53а	-	-	3749,5	3899,4	4055,4	4217,6	4386,3	4561,8
ООО "Настена", рублей с НДС								
Котельная Чернушинского Архива, ул.Октябрьская, 19	3865,91	3892,42	4048,1	4210,0	4378,4	4553,6	4735,7	4925,2
Котельная Ермиевский детский сад, ул.Центральная, 13	4814,2	4848,09	5042,0	5243,7	5453,4	5671,6	5898,4	6134,4
Котельная Ермиевской СОШ, с. Ермия, ул.Центральная, 12	4814,2	4848,09	5042,0	5243,7	5453,4	5671,6	5898,4	6134,4
Котельная Бедряжинский детский сад, ул.Молодежная, 12	4814,2	4848,09	5042,0	5243,7	5453,4	5671,6	5898,4	6134,4
Котельная Бедряжинской СОШ, ул.Центральная, 91	4814,2	4848,09	5042,0	5243,7	5453,4	5671,6	5898,4	6134,4
Котельная Брод, ул.Новая, 41	4199,21	4199,21	4367,2	4541,9	4723,5	4912,5	5109,0	5313,3
Калиновская СОШ, ул.Школьная, 2	3605,25	3605,25	3749,5	3899,4	4055,4	4217,6	4386,3	4561,8
Котельная Брод, ул.Заречная, 84	-		4367,2	4541,9	4723,5	4912,5	5109,0	5313,3
Котельная Атняшка, д. Атняшка, ул.Школьная, 30	8786,49	8786,49	9137,9	9503,5	9883,6	10279,0	10690,1	11117,7
Котельная Котельная Н.Козьяш, с. Н.Козьяш, ул.Молодежная, 12	4814,2	4848,09	5042,0	5243,7	5453,4	5671,6	5898,4	6134,4
Котельная Таушинский детский сад, ул.Азина, 18	3651,89	4460,92	4639,4	4824,9	5017,9	5218,6	5427,4	5644,5
Котельная Таушинская СОШ, ул.Иванова, 15	3651,89	4460,92	4639,4	4824,9	5017,9	5218,6	5427,4	5644,5
Котельная Сульмашинская СОШ, ул.Молодежная, 12	4814,2	4848,09	5042,0	5243,7	5453,4	5671,6	5898,4	6134,4
Котельная Тюинский детский сад, ул.Центральная, 55	4814,2	4848,09	5042,0	5243,7	5453,4	5671,6	5898,4	6134,4
ООО "ЧТК", рублей с НДС								
Котельная с. Трушники, ул. Центральная, 53	2180	2237	2326,5	2419,5	2516,3	2617,0	2721,7	2830,5
Котельная Есаульской ООШ, ул. Центральная, 3	3416,22	3583,61	3727,0	3876,0	4031,1	4192,3	4360,0	4534,4

Котельная Есаульский ДК, ул. Центральная, 7	3416,22	3583,61	3727,0	3876,0	4031,1	4192,3	4360,0	4534,4
ООО "Чернушкастройкерамика", рублей с НДС								
Котельная ООО «Чернушкастройкерамика»	1512,25	5112,2	5316,7	5529,4	5750,5	5980,6	6219,8	6468,6
ООО "Тепловые системы", рублей с НДС								
Котельная ООО «Тепловые системы»	1539,5	1598,75	1662,7	1729,2	1798,4	1870,3	1945,1	2022,9
ООО "Парматеппосервис", рублей с НДС								
Котельная с.Сульмаш, ул.Красноармейская, д.21б	-	-	3339,7	3473,3	3612,2	3756,7	3907,0	4063,3
Котельная с. Ореховая Гора								
Котельная с.Ананьино, ул.Центральная, д. 29 (тариф по соглашению сторон)	-	-	2418,0	2514,7	2615,3	2719,9	2828,7	2941,9