

УТВЕРЖДЕНО:

Глава Аргаяшского
муниципального округа

И. В. Ишимов

от «28» октября 2025 г.



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

АРГАЯШСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА

Актуализация на 2026 год

Утверждаемая часть схемы теплоснабжения

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

Руководитель
«Т-Энергетика»



Н.Г. Сапожников

2025

Содержание

Введение	6
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории муниципального образования.....	8
1.1 Величины существующей отапливаемой площади и прироста отапливаемой площади	8
1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления.....	10
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах	17
1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки	17
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	19
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	19
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	20
2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть.....	20
2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения	42
2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	42
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя	44
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.....	44
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	58
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	59
4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	59
4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	59
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	60
5.1 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	60
5.2 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	60

5.3 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	64
5.4 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	64
5.5 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	66
5.6 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	66
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.	68
6.1 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	68
6.2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	68
6.3 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	68
6.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	68
6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	69
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	71
7.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	71
7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	71
Раздел 8. Перспективные топливные балансы	73
8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива	73
8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	73
8.3 Виды топлива и их доля, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	77

8.4 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	77
8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.....	79
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	80
9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии.....	80
9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов	87
9.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения	87
9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения	87
9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	88
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	89
10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	89
10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	89
10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	90
10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	95
10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения	95
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии ..	96
Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям	97
Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетических систем России, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения	98
13.1 Описание решений о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.....	98
13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	98
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	98
13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, 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	99
13.5 Обоснованные предложения по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок	99
13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения муниципального района) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	99
13.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения муниципального района для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	99
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	100
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия	148

Введение

Схема теплоснабжения муниципального образования разработана в соответствии с требованиями законодательных документов:

- Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 16 марта 2019 г. № 276);
- утвержденными в соответствии с действующим законодательством документами территориального планирования поселения, программ развития сетей инженерно-технического обеспечения.

Структура настоящей схемы теплоснабжения в части разделов Тома 1 утверждаемой части, а также глав Тома 2 обосновывающих материалов представлена в соответствии с требованиями, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 16 марта 2019 г. № 276).

Цель разработки схемы теплоснабжения: удовлетворение спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, обеспечение надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, а также экономического стимулирования развития систем теплоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий.

Актуализация схемы теплоснабжения в целях:

- Получения данных о существующем положении в сфере теплоснабжения муниципального образования и составление прогнозных вариантов развития данной сферы, поиск путей повышения надёжности, качества и эффективности теплоснабжения поселения, а также поиск решений для обеспечения полного удовлетворения спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, для обеспечения надёжного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, для экономического стимулирования развития системы теплоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий.
- Охраны здоровья населения и улучшения качества жизни населения путём обеспечения бесперебойного и качественного теплоснабжения;
- Повышения энергетической эффективности путём оптимизации процессов производства, транспорта и распределения;
- Снижения негативного воздействия на окружающую среду;
- Обеспечения доступности теплоснабжения для потребителей за счёт повышения эффективности деятельности организаций, осуществляющих производство, транспорт и распределение тепла;
- Обеспечения развития централизованных систем теплоснабжения путём развития эффективных форм управления этими системами, привлечения инвестиций и развития кадрового потенциала организаций, осуществляющих производство, транспорт и сбыт тепла.

Принципы разработки схемы теплоснабжения:

- обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;
- обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных действующими законами;
- соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и потребителей;
- минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе;
- обеспечение не дискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;
- согласованности схемы теплоснабжения с иными программами развития сетей инженерно-технического обеспечения, а также с программой газификации;
- обеспечение экономически обоснованной доходности текущей деятельности теплоснабжающих организаций и используемого при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения инвестированного капитала.

Используемые понятия и определения:

- «зона действия системы теплоснабжения» - территория поселения, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;
- «зона действия источника тепловой энергии» - территория поселения, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;
- «установленная мощность источника тепловой энергии» - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;
- «располагаемая мощность источника тепловой энергии» - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе;
- «мощность источника тепловой энергии нетто» - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды;
- «теплосетевые объекты» - объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии.

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

1.1 Величины существующей отапливаемой площади и приросты отапливаемой площади

Данные по величинам существующей и перспективной отапливаемой площади строительных фондов на территории муниципального образования с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, общественно-деловую застройку, индивидуальную жилищную застройку представлены в таблице 1.

Таблица 1. Динамика строительных фондов

Муниципальное образование	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Аргаяшский муниципальный округ	Общая площадь строительных фондов на территории муниципального образования, в том числе: ¹	тыс. м2	-	-	-	-	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130
	многоквартирные жилые здания	тыс. м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	общественно-деловая застройка	тыс. м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	индивидуальная жилищная застройка	тыс. м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общая отапливаемая площадь строительных фондов на территории муниципального образования, в том числе:	тыс. м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	многоквартирные жилые здания	тыс. м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	общественно-деловая застройка	тыс. м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	индивидуальная жилищная застройка	тыс. м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

¹ Оценочные значения, обеспеченность жильём в Челябинской области составляет 28,7 м²/чел

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

Информация об уровне базового потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения в муниципальном образовании приведена в таблице 2.

Таблица 2. Данные уровня базового потребления

№ п/п	Наименование системы теплоснабжения	Потребление тепловой энергии						Всего суммарное потребление
		население			прочие			
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка	отопление и вентиляция	отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	
Ед. изм.	-	тыс. Гкал	тыс. Гкал	Ед. изм.	-	тыс. Гкал	тыс. Гкал	Ед. изм.
Аргаяшское сельское поселение								
1	Котельная Центральная	0,570	0,000	0,570	4,905	0,000	4,905	5,475
2	Котельная Радиозаводская	8,383	0,000	8,383	11,959	0,000	11,959	20,342
3	Котельная Западная	0,219	0,000	0,219	1,666	0,000	1,666	1,885
4	Котельная Восточная	0,938	0,000	0,938	0,589	0,000	0,589	1,526
Акбашевское сельское поселение								
5	БМК д. Кузашева	0,000	0,000	0,000	0,530	0,000	0,530	0,530
Аязгуловское сельское поселение								
6	Котельная Аязгулова/БМК д. Аязгулова	0,000	0,000	0,000	0,949	0,000	0,949	0,949
7	БМК д. Курманова, ул. Школьная, д. 3	0,000	0,000	0,000	0,465	0,000	0,465	0,465
8	БМК д. Курманова, ул. Салавата Юлаева, д. 1	0,000	0,000	0,000	0,603	0,000	0,603	0,603
Байрамгуловское сельское поселение								
9	Котельная ул. Титова 37а	1,257	0,000	1,257	1,196	0,000	1,196	2,453
10	Котельная ул. Титова 1В	0,659	0,000	0,659	0,639	0,000	0,639	1,298
Дербишевское сельское поселение								
11	Котельная ул. Плановая, д. 56а	1,150	0,000	1,150	0,637	0,000	0,637	1,787
12	Котельная ул. Набережная, д. 115	0,000	0,000	0,000	0,326	0,000	0,326	0,326
Ишалинское сельское поселение								
13	Котельная п. Ишалино ул. Советская 22	3,016	0,000	3,016	0,000	0,000	0,000	3,016
Камышевское сельское поселение								
14	Котельная д. Камышевка	0,000	0,000	0,000	0,485	0,000	0,485	0,485
15	Котельная д. Метелева	0,000	0,000	0,000	0,942	0,000	0,942	0,942
Кулуевское сельское поселение								
16	Котельная с. Кулуево	5,158	0,000	5,158	2,015	0,000	2,015	7,15898
Кузнецкое сельское поселение								
17	БМК школы д. Губернское	0,000	0,000	0,000	0,361	0,000	0,361	0,361
18	БМК детского сада с. Кузнецкое	0,000	0,000	0,000	0,458	0,000	0,458	0,458
19	Котельная №1 Центральная с. Кузнецкое	1,290	-	1,290	-	-	-	1,290
20	Котельная п. Увильды пер. Гаражный 5	2,000	-	2,000	-	-	-	2,000
Норкинское сельское поселение								
21	Котельная д. Бажибаева	-	-	-	0,433	-	0,433	0,433
Худайбердинское сельское поселение								

№ п/п	Наименование системы теплоснабжения	Потребление тепловой энергии						Всего суммарное потребление
		население			прочие			
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка	отопление и вентиляция	отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	
22	БМК п. Худайбердинский	0,529	0,000	0,529	0,566	0,000	0,566	1,095

Суммарные прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) приведены в таблице 3.

Прогноз прироста тепловой нагрузки на ближайшую и среднесрочную перспективу принят на основании документов территориального планирования, генерального плана, выданных технических условий на присоединение и материалов проектов планировки территории.

Таблица 3. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии

[illegible]

№ п/п	ЕТО	Наименование показателей	Ед.изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Байрамгуловское ЖКХ	Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию, в т.ч.:	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		многоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		общественно-деловой фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Накопительным итогом нагрузка на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
		Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения, в т.ч.:	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		многоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		общественно-деловой фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Накопительным итогом нагрузка на горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Динамика потребления теплоносителя на горячее водоснабжение	м3/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ИТОГО тепловая нагрузка накопительным итогом	Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
4	Дербишевское ЖКХ	Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию, в т.ч.:	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		многоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		общественно-деловой фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Накопительным итогом нагрузка на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
		Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения, в т.ч.:	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		многоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		общественно-деловой фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Накопительным итогом нагрузка на горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Динамика потребления теплоносителя на горячее водоснабжение	м3/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ИТОГО тепловая нагрузка накопительным итогом	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
5	Камышевское ЖКХ	Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию, в т.ч.:	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	ЕТО	Наименование показателей	Ед.изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		многоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		общественно-деловой фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Накопительным итогом нагрузка на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
		Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения, в т.ч.:	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		многоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		общественно-деловой фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Накопительным итогом нагрузка на горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Динамика потребления теплоносителя на горячее водоснабжение	м3/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ИТОГО тепловая нагрузка накопительным итогом	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
6	ООО «Теплоснаб»	Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию, в т.ч.:	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		многоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		общественно-деловой фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Накопительным итогом нагрузка на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
		Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения, в т.ч.:	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		многоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		общественно-деловой фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Накопительным итогом нагрузка на горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Динамика потребления теплоносителя на горячее водоснабжение	м3/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ИТОГО тепловая нагрузка накопительным итогом	Гкал/ч	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
7	ООО «ЭНЕРГИЯ-М»	Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию, в т.ч.:	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		многоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	ЕТО	Наименование показателей	Ед.изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		общественно-деловой фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Накопительным итогом нагрузка на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
		Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения, в т.ч.:	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		многоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		общественно-деловой фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Накопительным итогом нагрузка на горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Динамика потребления теплоносителя на горячее водоснабжение	м3/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ИТОГО тепловая нагрузка накопительным итогом	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
8	Худайбердинское ЖКХ	Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию, в т.ч.:	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		многоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		общественно-деловой фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Накопительным итогом нагрузка на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
		Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения, в т.ч.:	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		многоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		общественно-деловой фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Накопительным итогом нагрузка на горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Динамика потребления теплоносителя на горячее водоснабжение	м3/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ИТОГО тепловая нагрузка накопительным итогом	Гкал/ч	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
9	ООО «Теплоград»	Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию, в т.ч.:	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		многоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		общественно-деловой фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	ЕТО	Наименование показателей	Ед.изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Накопительным итогом нагрузка на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	12,86	12,86	12,86	12,86	12,86	12,86	12,86	12,86	12,86	12,86	12,86	12,86
		Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения, в т.ч.:	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		многоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		общественно-деловой фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Накопительным итогом нагрузка на горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Динамика потребления теплоносителя на горячее водоснабжение	м3/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ИТОГО тепловая нагрузка накопительным итогом	Гкал/ч	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
10	МУП «ВКХ»	Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию, в т.ч.:	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		многоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		общественно-деловой фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Накопительным итогом нагрузка на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения, в т.ч.:	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		многоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		общественно-деловой фонд	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения	Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Накопительным итогом нагрузка на горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Динамика потребления теплоносителя на горячее водоснабжение	м3/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ИТОГО тепловая нагрузка накопительным итогом	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Данные по существующим объемам потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, отсутствуют.

На перспективу проектом Генерального плана может быть предусмотрено новое строительство потребителей, использующих тепловую энергию в технологических процессах.

Перспективные приросты объема потребления тепловой мощности и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на цели отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, определяются на стадии проектирования, и затем уточняются по результатам эксплуатации.

Как правило, при увеличении потребления тепловой энергии промышленные предприятия вводят в эксплуатацию собственный источник тепловой энергии, который работает для покрытия необходимых тепловых нагрузок на отопление, вентиляцию и ГВС производственных и административных корпусов, а также для выработки тепловой энергии в виде пара на различные технологические цели. Аналогичная ситуация характерна и для строительства новых промышленных предприятий.

1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки указывается с учетом площади действия источника тепловой энергии и нагрузки, которая к нему подключена. Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки по зонам действия каждого источника тепловой энергии представлена в таблице 4.

Перспективная средневзвешенная плотность тепловой нагрузки по зонам действия каждого источника тепловой энергии представлена в таблице 86 обосновывающих материалов.

Таблица 4. Величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

№	Наименование источника тепловой энергии	Тепловая нагрузка потребителей	Тепловая плотность нагрузки
Ед. изм.	-	Гкал/ч	Гкал/ч/га
Аргаяшское сельское поселение			
1	Котельная Центральная	2,825	0,079
2	Котельная Радиозаводская	8,93	0,100
3	Котельная Западная	0,698	0,083
4	Котельная Восточная	0,407	0,075
Акбашевское сельское поселение			
5	БМК д. Кузяшева	0,239	0,096
Аязгуловское сельское поселение			
6	Котельная Аязгулова/БМК д. Аязгулова	0,46	0,098
7	БМК д. Курманова, ул. Школьная, д. 3	0,175	0,088
8	БМК д. Курманова, ул. Салавата Юлаева, д. 1	0,168	0,084
Байрамгуловское сельское поселение			
9	Котельная ул. Титова 37а	0,244	0,008
10	Котельная ул. Титова 1В	0,538	0,049
Дербишевское сельское поселение			
11	Котельная ул. Плановая, д. 56а	0,48	0,023
12	Котельная ул. Набережная, д. 115	0,067	0,019

Ишалинское сельское поселение			
13	Котельная п. Ишалино	4,304	0,115
Камышевское сельское поселение			
14	Котельная д. Камышевка	0,44	0,176
15	Котельная д. Метелева	0,26	0,104
Кулуевское сельское поселение			
16	Котельная с. Кулуево	2,652	0,045
Кузнецкое сельское поселение			
17	БМК школы д. Губернское	0,09	0,036
18	БМК детского сада с. Кузнецкое	0,157	0,052
19	Котельная №1 Центральная с. Кузнецкое	1,29	0,063
20	Котельная п. Увильды	-	-
Норкинское сельское поселение			
21	Котельная д. Бажикаева	-	-
Худайбердинское сельское поселение			
22	БМК п. Худайбердинский	2,2	0,074

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

Зоной действия источника тепловой энергии является территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения. Зоны действия источников тепловой энергии представлены в таблице 5.

Таблица 5. Зоны действия источников тепловой энергии

№	Наименование источника тепловой энергии	Организация	Адрес источника тепловой энергии	Зона действия источника тепловой энергии
Ед. изм.	-	-	-	га
Аргаяшское сельское поселение				
1	Котельная Центральная	ООО «Теплоград»	с. Аргаяш, ул. Южная, д. 16	35,9
2	Котельная Радиозаводская	ООО «Теплоград»	с. Аргаяш, ул. Пушкина, д. 65	88,9
3	Котельная Западная	ООО «Теплоград»	с. Аргаяш, пл. СПТУ, д. 3	8,4
4	Котельная Восточная	ООО «Теплоград»	с. Аргаяш, ул. Озерная, д. 10 в	5,4
Акбашевское сельское поселение				
5	БМК д. Кузяшева	ООО «Источники тепла»	ул. Школьная, д. 6В	2,5
Аязгуловское сельское поселение				
6	Котельная Аязгулова/БМК д. Аязгулова	ООО «ТСК-7»	ул. Школьная, д. 25	4,7
7	БМК д. Курманова, ул. Школьная, д. 3	ООО «ТСК-7»	ул. Школьная, д. 3	2
8	БМК д. Курманова, ул. Салавата Юлаева, д. 1	ООО «ТСК-7»	ул. Салавата Юлаева, д. 1	2
Байрамгуловское сельское поселение				
9	Котельная ул. Титова 37а	Байрамгуловское ЖКХ	ул. Титова, д. 38а	32
10	Котельная ул. Титова 1В	Байрамгуловское ЖКХ	ул. Титова, д. 2а	11
Дербишевское сельское поселение				
11	Котельная ул. Плановая, д. 56а	Дербишевское ЖКХ	ул. Плановая, д. 56а	21
12	Котельная ул. Набережная, д. 115	Дербишевское ЖКХ	ул. Набережная, д. 115	3,5
Ишалинское сельское поселение				
13	Котельная п. Ишалино	МУП «ВКХ»	п. Ишалино	37,5
Камышевское сельское поселение				
14	Котельная д. Камышевка	Камышевское ЖКХ	ул. Новая, д. 16	2,5
15	Котельная д. Метелева	Камышевское ЖКХ	ул. Лесная	2,5
Кулдуевское сельское поселение				
16	Котельная с. Кулуево	ООО «Теплоснаб»	ул. Школьная, д. 6а	59
Кузнецкое сельское поселение				
17	БМК школы д. Губернское	ООО «ЭНЕРГИЯ-М»	ул. Братьев Кауровых, д. 10А	2,5
18	БМК детского сада с. Кузнецкое	ООО «ЭНЕРГИЯ-М»	ул. Октябрьская, д. 58А	3
19	Котельная №1 Центральная с. Кузнецкое	Байрамгуловское ЖКХ	ул. Октябрьская, 115В	20,5
20	Котельная п. Увильды	МУП «ВКХ»	п. Увильды	26,5

Норкинское сельское поселение				
21	Котельная д. Бажикаева	МУП «ВКХ»	д. Бажикаева Челябинская 286	17,5
Худайбердинское сельское поселение				
22	БМК п. Худайбердинский	Худайбердинское ЖКХ	ул. Советская, д. 1А	29,7

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения сформированы в исторически сложившихся на территории микрорайона и с индивидуальной малоэтажной жилой застройкой. Такие здания (одноэтажные и двухэтажные), как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение жителей осуществляется либо от индивидуальных газовых котлов, либо используется печное отопление. Зона застройки индивидуальными жилыми домами не учитывается в расчетах перспективной нагрузки системы теплоснабжения.

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

Балансы тепловой мощности составлены на период актуализации схемы теплоснабжения с указанием резервов и дефицитов мощности по источникам тепловой энергии с учётом изменений в следствии реализации мероприятий описанных в разделах 5-7. В установленных зонах действия источников тепловой энергии определены перспективные тепловые нагрузки в соответствии с данными, представленными в разделе 1 настоящего документа. Динамика изменения договорной нагрузки приведена в таблице 6. Балансы тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии представлены в таблице 7.

Таблица 6. Динамика изменения тепловой нагрузки

[illegible]

№ п/п	ЕТО	Наименование показателей	Ед.изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Накопительным итогом потребление тепла на отопление и вентиляцию	тыс. Гкал	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
		Прирост потребления тепла на горячее водоснабжение, в т.ч.:	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		многоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		общественно-деловой фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Снижение потребления тепла на горячее водоснабжение	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Накопительным итогом потребление тепла на горячее водоснабжение	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ИТОГО потребление тепловой энергии накопительным итогом	тыс. Гкал	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
3	Байрамгуловское ЖКХ	Прирост потребления тепла на отопление и вентиляцию, в т.ч.:	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		многоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		общественно-деловой фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Снижение потребления тепла на отопление и вентиляцию	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Накопительным итогом потребление тепла на отопление и вентиляцию	тыс. Гкал	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
		Прирост потребления тепла на горячее водоснабжение, в т.ч.:	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		многоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		общественно-деловой фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	ЕТО	Наименование показателей	Ед.изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Снижение потребления тепла на горячее водоснабжение	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Накопительным итогом потребление тепла на горячее водоснабжение	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ИТОГО потребление тепловой энергии накопительным итогом	тыс. Гкал	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
4	Дербишевское ЖКХ	Прирост потребления тепла на отопление и вентиляцию, в т.ч.:	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		многоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		общественно-деловой фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Снижение потребления тепла на отопление и вентиляцию	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Накопительным итогом потребление тепла на отопление и вентиляцию	тыс. Гкал	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
		Прирост потребления тепла на горячее водоснабжение, в т.ч.:	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		многоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		общественно-деловой фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Снижение потребления тепла на горячее водоснабжение	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Накопительным итогом потребление тепла на горячее водоснабжение	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ИТОГО потребление тепловой энергии накопительным итогом	тыс. Гкал	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
5	Камышевское ЖКХ	Прирост потребления тепла на отопление и вентиляцию, в т.ч.:	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	ЕТО	Наименование показателей	Ед.изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		многоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		общественно-деловой фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Снижение потребления тепла на отопление и вентиляцию	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Накопительным итогом потребление тепла на отопление и вентиляцию	тыс. Гкал	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
		Прирост потребления тепла на горячее водоснабжение, в т.ч.:	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		многоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		общественно-деловой фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Снижение потребления тепла на горячее водоснабжение	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Накопительным итогом потребление тепла на горячее водоснабжение	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ИТОГО потребление тепловой энергии накопительным итогом	тыс. Гкал	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
6	ООО «Теплоснаб»	Прирост потребления тепла на отопление и вентиляцию, в т.ч.:	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		многоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		общественно-деловой фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Снижение потребления тепла на отопление и вентиляцию	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Накопительным итогом потребление тепла на отопление и вентиляцию	тыс. Гкал	7,15898	7,143418	7,143418	7,143418	7,143418	7,143418	7,143418	7,143418	7,143418	7,143418	7,143418	7,15898

№ п/п	ЕТО	Наименование показателей	Ед.изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Прирост потребления тепла на горячее водоснабжение, в т.ч.:	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		многоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		общественно-деловой фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Снижение потребления тепла на горячее водоснабжение	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Накопительным итогом потребление тепла на горячее водоснабжение	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ИТОГО потребление тепловой энергии накопительным итогом	тыс. Гкал	7,15898	7,143418	7,143418	7,143418	7,143418	7,143418	7,143418	7,143418	7,143418	7,143418	7,143418	7,15898
7	ООО «ЭНЕРГИЯ-М»	Прирост потребления тепла на отопление и вентиляцию, в т.ч.:	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		многоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		общественно-деловой фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Снижение потребления тепла на отопление и вентиляцию	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Накопительным итогом потребление тепла на отопление и вентиляцию	тыс. Гкал	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
		Прирост потребления тепла на горячее водоснабжение, в т.ч.:	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		многоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		общественно-деловой фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Снижение потребления тепла на горячее водоснабжение	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	ЕТО	Наименование показателей	Ед.изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Накопительным итогом потребление тепла на горячее водоснабжение	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ИТОГО потребление тепловой энергии накопительным итогом	тыс. Гкал	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
8	Худайбердинское ЖКХ	Прирост потребления тепла на отопление и вентиляцию, в т.ч.:	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		многоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		общественно-деловой фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Снижение потребления тепла на отопление и вентиляцию	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Накопительным итогом потребление тепла на отопление и вентиляцию	тыс. Гкал	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
		Прирост потребления тепла на горячее водоснабжение, в т.ч.:	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		многоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		общественно-деловой фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Снижение потребления тепла на горячее водоснабжение	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Накопительным итогом потребление тепла на горячее водоснабжение	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ИТОГО потребление тепловой энергии накопительным итогом	тыс. Гкал	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
9	ООО «Теплоград»	Прирост потребления тепла на отопление и вентиляцию, в т.ч.:	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		многоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	ЕТО	Наименование показателей	Ед.изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		общественно-деловой фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Снижение потребления тепла на отопление и вентиляцию	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Накопительным итогом потребление тепла на отопление и вентиляцию	тыс. Гкал	29,229	29,229	29,229	29,229	29,229	29,229	29,229	29,229	29,229	29,229	29,229	29,229
		Прирост потребления тепла на горячее водоснабжение, в т.ч.:	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		многоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		общественно-деловой фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Снижение потребления тепла на горячее водоснабжение	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Накопительным итогом потребление тепла на горячее водоснабжение	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ИТОГО потребление тепловой энергии накопительным итогом	тыс. Гкал	29,229	29,229	29,229	29,229	29,229	29,229	29,229	29,229	29,229	29,229	29,229	29,229
10	МУП «ВКХ»	Прирост потребления тепла на отопление и вентиляцию, в т.ч.:	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		многоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		общественно-деловой фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Снижение потребления тепла на отопление и вентиляцию	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Накопительным итогом потребление тепла на отопление и вентиляцию	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Прирост потребления тепла на горячее водоснабжение, в т.ч.:	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	ЕТО	Наименование показателей	Ед.изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		многоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		средне- и малоэтажный жилищный фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		общественно-деловой фонд	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Снижение потребления тепла на горячее водоснабжение	тыс. Гкал	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Накопительным итогом потребление тепла на горячее водоснабжение	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		ИТОГО потребление тепловой энергии накопительным итогом	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 7. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	БМК д. Кузнецова	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла																	
2	Котельная Аязгулова/БМК д. Аязгулова	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,408	0,347	0,303	0,303	0,159	0,151	0,143	0,136	0,129	0,123	0,117	0,111	0,105	0,100	0,095	0,090
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,358	-0,297	-0,253	-0,253	-0,111	-0,103	-0,095	-0,088	-0,081	-0,075	-0,069	-0,063	-0,057	-0,052	-0,047	-0,042
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,253	0,253	0,253	0,253	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,092	0,100	0,108	0,115	0,122	0,128	0,134	0,140	0,146	0,151	0,156	0,161
3	БМК д. Курманова, ул. Школьная, д. 3	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,049	0,049	0,045	0,045	0,034	0,032	0,031	0,029	0,028	0,026	0,025	0,024	0,022	0,021	0,020	0,019
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,020	-0,020	-0,016	-0,016	-0,005	-0,003	-0,002	0,000	0,001	0,003	0,004	0,005	0,007	0,008	0,009	0,010
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,052	0,052	0,056	0,056	0,067	0,069	0,070	0,072	0,073	0,075	0,076	0,077	0,079	0,080	0,081	0,082
4	БМК д. Курманова, ул. Салавата Юлаева, д. 1	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,038	0,036	0,034	0,032	0,031	0,029	0,028	0,026	0,025	0,024	0,023	0,021
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,041	0,043	0,045	0,047	0,048	0,050	0,051	0,053	0,054	0,055	0,056	0,058
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165	0,165	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,124	0,126	0,128	0,130	0,131	0,133	0,134	0,136	0,137	0,138	0,139	0,141
5	Котельная ул. Титова 37а	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661	1,661

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	-	-	0,051	0,049	0,046	0,044	0,042	0,040	0,038	0,036	0,034	0,032	0,031	0,029
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	1,366	1,368	1,371	1,373	1,375	1,377	1,379	1,381	1,383	1,385	1,386	1,388
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	0,779	0,782	0,784	0,787	0,789	0,791	0,793	0,795	0,796	0,798	0,800	0,801
6	Котельная ул. Титова 1В	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	-	-	0,071	0,067	0,064	0,061	0,058	0,055	0,052	0,050	0,047	0,045	0,043	0,040
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	0,139	0,142	0,146	0,149	0,152	0,155	0,158	0,160	0,163	0,165	0,167	0,169
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	0,287	0,291	0,294	0,297	0,300	0,303	0,306	0,309	0,311	0,314	0,316	0,318
7	Котельная ул. Плановая, д. 56а	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	-	-	0,205	0,195	0,185	0,176	0,167	0,159	0,151	0,143	0,136	0,129	0,123	0,117
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	0,615	0,625	0,635	0,644	0,653	0,661	0,669	0,677	0,684	0,691	0,697	0,703
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	0,395	0,405	0,415	0,424	0,433	0,441	0,449	0,457	0,464	0,471	0,477	0,483
8	Котельная ул. Набережная, д. 115	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	-	-	0,006	0,006	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	0,227	0,227	0,227	0,228	0,228	0,228	0,228	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	0,144	0,144	0,144	0,145	0,145	0,145	0,145	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
9	Котельная д. Камышевка	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428	0,428
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
10	Котельная д. Метелева	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
11	Котельная с. Кулуево	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770	4,770
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,743	0,684	0,683	0,736	0,677	0,643	0,611	0,580	0,551	0,524	0,498	0,473	0,449	0,427	0,405	0,385
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,369	1,428	1,430	1,377	1,435	1,469	1,501	1,532	1,561	1,588	1,615	1,640	1,663	1,686	1,707	1,727

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174	3,174
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,431	2,490	2,491	2,439	2,497	2,531	2,563	2,594	2,623	2,650	2,676	2,701	2,725	2,747	2,769	2,789
12	БМК школы д. Губернское	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,101	0,101	0,101	0,102	0,102	0,102	0,103	0,103	0,103	0,103
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,088	0,088	0,088	0,089	0,089	0,089	0,090	0,090	0,090	0,090
13	БМК детского сада с. Кузнецкое	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,014	0,014	0,013	0,012	0,012	0,011	0,011	0,010	0,010	0,009	0,009	0,008

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,078	0,078	0,079	0,080	0,080	0,081	0,081	0,082	0,082	0,083	0,083	0,084
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,167	0,167	0,167	0,167	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,152	0,152	0,152	0,152	0,150	0,150	0,151	0,152	0,152	0,153	0,153	0,154	0,154	0,155	0,155	0,156
13	Котельная №1 Центральная с. Кузнецкое	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14	БМК п. Худайбердинский	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	1,064	1,064	1,064	1,064	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,064	1,064	1,064	1,064	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734	2,734
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	-	-	4,432	4,211	4,000	3,800	3,610	3,430	3,258	3,095	2,940	2,793	2,654	2,521
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-3,916	-3,695	-3,484	-3,284	-3,094	-2,914	-2,742	-2,579	-2,424	-2,277	-2,138	-2,005
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Котельная Центральная	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	3,80	3,80	3,80	3,80	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,41	0,60	0,62	0,61	0,68	0,65	0,62	0,59	0,56	0,53	0,50	0,48	0,45	0,43	0,41	0,39
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	3,25	2,87	2,89	2,75	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,25	2,87	2,89	2,75	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,11	0,30	0,26	0,41	0,35	0,38	0,41	0,44	0,47	0,50	0,53	0,55	0,58	0,60	0,62	0,64

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,83	1,83	1,83	1,83	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,42	1,23	1,21	1,22	1,23	1,26	1,30	1,33	1,36	1,38	1,41	1,44	1,46	1,48	1,50	1,52
16	Котельная Радиозаводская	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	12,70	12,70	12,70	12,70	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	3,43	3,44	3,24	5,02	3,94	3,74	3,56	3,38	3,21	3,05	2,90	2,75	2,61	2,48	2,36	2,24
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	7,87	7,69	8,41	8,84	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	7,87	7,69	8,41	8,84	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,30	1,46	0,95	-1,27	0,03	0,22	0,41	0,59	0,76	0,92	1,07	1,21	1,35	1,48	1,61	1,73
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	8,26	8,26	8,26	8,26	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,84	4,82	5,02	3,24	4,62	4,82	5,01	5,18	5,35	5,51	5,67	5,81	5,95	6,08	6,20	6,32
17	Котельная Западная	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,18	0,29	0,16	0,35	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,74	0,72	0,72	0,72	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,74	0,72	0,72	0,72	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,13	0,04	0,17	-0,01	0,33	0,33	0,33	0,33	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,35	0,35	0,35
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,32	0,22	0,34	0,16	0,48	0,48	0,49	0,49	0,49	0,49	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
18	Котельная Восточная	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,10	0,14	0,01	0,04	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	0,49	0,48	0,40	0,40	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,49	0,48	0,40	0,40	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,66	0,62	0,83	0,80	0,85	0,85	0,85	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,50	0,46	0,58	0,55	0,61	0,61	0,61	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
20	Котельная п. Ишалино	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	4,875	4,875	4,875	4,875	4,875	4,875	4,875	4,875	4,875	4,875	4,875	4,875	4,875	4,875	4,875	4,875
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	3,974	3,974	3,974	3,974	3,974	3,974	3,974	3,974	3,974	3,974	3,974	3,974	3,974	3,974	3,974	3,974
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	4,304	4,304	4,304	4,304	4,304	4,304	4,304	4,304	4,304	4,304	4,304	4,304	4,304	4,304	4,304	4,304
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Котельная п. Увильды	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	Котельная д. Бажикаева	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932
		Располагаемая тепловая мощность станции	Гкал/ч	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		отопление и вентиляция	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

Зоны действия источников тепловой энергии, расположенных в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения на территории муниципального образования отсутствуют.

2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

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

Подключение дополнительной тепловой нагрузки с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии и одновременно к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. Радиус эффективного теплоснабжения представляет собой то расстояние, при котором увеличение доходов равно по величине возрастанию затрат. Для действующих источников тепловой энергии это означает, что удельные затраты (на единицу отпущенной потребителям тепловой энергии) являются минимальными.

Расчёт эффективного радиуса теплоснабжения для источника тепловой энергии представлен в таблице 8.

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения представлен в таблице 9.

Таблица 9. Перспективные балансы теплоносителя на расчетный срок

[illegible]

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,482	1,496	1,479	1,497	1,480	1,480	1,481	1,481	1,482	1,482	1,483	1,483	1,484	1,484	1,484	1,485
		Доля резерва	т/ч	98,806	99,736	98,617	99,811	98,655	98,691	98,726	98,759	98,790	98,820	98,848	98,875	98,900	98,924	98,947	98,969
3	БМК д. Курманова, ул. Школьная, д. 3	Производительность ВПУ	т/ч	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
		Срок службы	лет	0,000	0,000	0,000	1,000	2,000	3,000	4,000	5,000	6,000	7,000	8,000	9,000	10,000	11,000	12,000	13,000
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,699	0,699	0,699	0,699	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697	0,697
		Доля резерва	т/ч	99,892	99,892	99,892	99,892	99,573	99,573	99,573	99,573	99,573	99,573	99,573	99,573	99,573	99,573	99,573	99,573
4	БМК д. Курманова, ул. Салавата Юлаева, д. 1	Производительность ВПУ	т/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
		Срок службы	лет	1,000	2,000	3,000	4,000	5,000	6,000	7,000	8,000	9,000	10,000	11,000	12,000	13,000	14,000	15,000	16,000
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,002	0,003	0,002	0,002	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,498	1,497	1,498	1,498	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496
		Доля резерва	т/ч	99,862	99,824	99,849	99,874	99,738	99,738	99,738	99,738	99,738	99,738	99,738	99,738	99,738	99,738	99,738	99,738
5	Котельная ул. Титова 37а	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная ул. Титова 1В	Доля резерва	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Доля резерва	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Котельная ул. Плановая, д. 56а	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Срок службы	лет	13,000	14,000	15,000	16,000	17,000	18,000	19,000	20,000	21,000	22,000	23,000	24,000	25,000	26,000	27,000	28,000
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	-	-	-	-	0,038	0,037	0,036	0,035	0,033	0,032	0,031	0,030	0,029	0,029	0,028	0,027
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0,027	0,025	0,024	0,023	0,022	0,021	0,020	0,019	0,018	0,017	0,016	0,015
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Котельная ул. Набережная, д. 115	Доля резерва	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Срок службы	лет	14,000	15,000	16,000	17,000	18,000	19,000	20,000	21,000	22,000	23,000	24,000	25,000	26,000	27,000	28,000	29,000
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	-	-	-	-	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная д. Камышевка	Доля резерва	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Доля резерва	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Котельная д. Метелева	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Доля резерва	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Котельная с. Кулуево	Производительность ВПУ	т/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
		Срок службы	лет	9,000	10,000	11,000	12,000	13,000	14,000	15,000	16,000	17,000	18,000	19,000	20,000	21,000	22,000	23,000	24,000
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500	3,500
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	-	-	0,273	0,272	0,263	0,258	0,253	0,248	0,243	0,239	0,235	0,231	0,227	0,224	0,220	0,217
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	0,116	0,116	0,107	0,101	0,096	0,091	0,087	0,083	0,078	0,075	0,071	0,067	0,064	0,061
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	0,727	0,728	0,737	0,742	0,747	0,752	0,757	0,761	0,765	0,769	0,773	0,776	0,780	0,783
		Доля резерва	т/ч	-	-	72,734	72,771	73,703	74,236	74,743	75,225	75,682	76,116	76,529	76,921	77,294	77,648	77,984	78,303
12	БМК школы д. Губернское	Производительность ВПУ	т/ч	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
		Срок службы	лет	-	-	-	0,000	1,000	2,000	3,000	4,000	5,000	6,000	7,000	8,000	9,000	10,000	11,000	12,000
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,699	0,699	0,699	0,699	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698
		Доля резерва	т/ч	99,919	99,919	99,919	99,919	99,773	99,773	99,773	99,773	99,773	99,773	99,773	99,773	99,773	99,773	99,773	99,773
13	БМК детского сада с. Кузнецкое	Производительность ВПУ	т/ч	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
		Срок службы	лет	1,000	2,000	3,000	4,000	5,000	6,000	7,000	8,000	9,000	10,000	11,000	12,000	13,000	14,000	15,000	16,000
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,700	0,700	0,700	0,700	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698
		Доля резерва	т/ч	99,946	99,946	99,946	99,946	99,773	99,773	99,773	99,773	99,773	99,773	99,773	99,773	99,773	99,773	99,773	99,773
	БМК п. Худайбердинский	Производительность ВПУ	т/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
		Срок службы	лет	3,000	4,000	5,000	6,000	7,000	8,000	9,000	10,000	11,000	12,000	13,000	14,000	15,000	16,000	17,000	18,000
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	0,017	-	-	-	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,483	-	-	-	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
15	Котельная Центральная	Доля резерва	т/ч	98,841	-	-	-	93,717	93,717	93,717	93,717	93,717	93,717	93,717	93,717	93,717	93,717	93,717	93,717
		Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	-	-	-	-	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная Радиозаводская	Доля резерва	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	-	-	-	-	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Доля резерва	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Котельная Западная	Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	-	-	-	-	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Доля резерва	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная Восточная	Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	-	-	-	-	0,005	-	-	-	-	0,005	-	-	-	-	0,005	-
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Доля резерва	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Котельная п. Ишалино	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Доля резерва	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Котельная п. Увильды	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Доля резерва	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Котельная д. Бажицаева	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв (+)/дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Источник	Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Доля резерва	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения приведены в таблице 9.

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

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

Прогноз спроса на тепловую энергию для перспективной застройки на период актуализации определялся по данным генерального плана, а также на основании утвержденных проектов планировки и межевания территорий.

В схеме теплоснабжения рассматриваются два варианта развития систем теплоснабжения.

В соответствии с первым (базовым) сценарием развития на расчетный срок реализуется весь комплекс мероприятий по модернизации и реконструкции систем теплоснабжения, в следствие чего наблюдается сокращение потерь и повышение мощности системы.

В соответствии со вторым сценарием (инерционным) сохраняется динамика увеличения потока отказов, потерь тепловой энергии и теплоносителя, реализуются только ключевые мероприятия по развитию и модернизации систем, при этом развитие перспективных районов замораживается на последующие периоды в связи с недостаточным экономическим уровнем развития муниципалитета. Ключевыми мероприятиями являются мероприятия, обеспечивающие повышение уровня надежности систем теплоснабжения - замена ветхих участков тепловых сетей.

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

Ключевыми параметрами сравнения вариантов развития являются:

- Суммарная стоимость реализации мероприятий по модернизации и реконструкции;
- Суммарная подключенная договорная нагрузка;
- Возможность бюджетного субсидирования проектов;
- Обеспечение надежности функционирования систем теплоснабжения.

Сравнение вариантов развития по данным критериям представлено в таблице 10.

Таблица 10. Сравнение вариантов развития

Критерий	Базовый вариант развития	Инерционный вариант развития
Перспективная численность населения на конец периода актуализации, чел	Возможен рост населения	Сохраняется тенденция к сокращению населения
Реализация проектов перспективной застройки	+	-
Суммарная стоимость реализации мероприятий, тыс. руб.	51987,0	37632,5
Возможность бюджетного субсидирования проектов	+	-
Обеспечение надежности функционирования систем теплоснабжения	+	+
Строительство блочно-модульных котельных взамен существующих неэффективных газовых	-	-
Перевод жилого фонда на индивидуальные источники тепловой энергии	-	-

Для дальнейшей оценки принят базовый сценарий развития городского округа исходя из максимальной емкости территорий, максимальной численности населения, а также с точки зрения обеспечения наиболее сложного варианта организации гидравлических режимов (максимальной тепловой нагрузки).

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

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

Реконструкция источника тепловой энергии – это совокупность работ и мероприятий, в том числе строительно-монтажных и пусконаладочных, направленных на замену отдельных существующих элементов объекта теплоснабжения с изменением его основных технико-экономических показателей и параметров, но без учета изменения принципиальной схемы выработки тепловой энергии (прим.: замена котлоагрегата с увеличением мощности). Обоснованием мероприятий по проведению реконструкции котельной является повышение энергетической эффективности ввиду замены отдельных объектов котельной и повышение надежности эксплуатации оборудования котельной. Возможные мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии на территории муниципального образования представлены в таблице 11.

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

Техническое перевооружение источника тепловой энергии – это комплекс мероприятий по повышению технико-экономического уровня котельной на основе внедрения передового оборудования и технологий, механизации и автоматизации производства, модернизации, замены новым и более производительным старым и физически изношенным котельным оборудованием.

Модернизация источника тепловой энергии – это совокупность работ и мероприятий в том числе строительно-монтажных и пусконаладочных, направленных на изменение технологии выработки тепловой энергии, приводящая к повышению технического уровня и экономических характеристик объекта (прим.: перевод котельной на новые виды топлива). Обоснованием мероприятий по проведению модернизации котельной является повышение энергетической эффективности эксплуатации котельной.

Возможные мероприятия по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии на территории муниципального образования представлены в таблицах 11-12.

Таблица 11. Мероприятия по реконструкции котельных

№	Наименование источника тепловой энергии	Вид реконструкции	Обоснование	Перспективная мощность источника тепловой энергии	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
Ед. изм.	-	-	-	Гкал/ч	-	тыс. руб.
1	Замена котла №2 и насосов на источнике тепловой энергии Котельная ул. Титова 1В Байрамгулова, восстановление автоматизированной системы управления котлами.	Реконструкция	Повышение энергетической эффективности	-	2026-2030	1566,1
2	Поэтапная замена котлов и насосов на источнике тепловой энергии Котельная ул. Титова 37А Байрамгулова	Реконструкция	Повышение энергетической эффективности	-	2026-2030	2744,4
3	Восстановление системы дозирования ингибитора на источнике тепловой энергии Котельная ул. Титова 1В Байрамгулова	Реконструкция	Обеспечение качества теплоносителя	-	2026-2030	300,0
4	Модернизация насосного оборудования (в том числе трубопроводов, запорной арматуры и шкафа управления насосами) в котельной с. Кулуево по ул. Школьная, 6А, Аргаяшского района	Реконструкция	Повышение энергетической эффективности	-	2026-2030	2216,7
5	Замена теплосчетчика на источнике тепловой энергии Котельная с. Кулуево	Реконструкция	Обеспечение учета	-	2026-2030	250,0

№	Наименование источника тепловой энергии	Вид реконструкции	Обоснование	Перспективная мощность источника тепловой энергии	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
6	Поэтапная замена котлов и насосов на источнике тепловой энергии Котельная №1 Дербишева	Реконструкция	Повышение энергетической эффективности	-	2026-2030	2454,4
7	Поэтапная замена котлов и насосов на источнике тепловой энергии Котельная №2 Дербишева	Реконструкция	Повышение энергетической эффективности	-	2026-2030	950,0
8	Поэтапная замена котлов и насосов на источнике тепловой энергии Котельная д. Камышевка	Реконструкция	Повышение энергетической эффективности	-	2026-2030	700,0
9	Поэтапная замена котлов и насосов на источнике тепловой энергии Котельная д. Метелева	Реконструкция	Повышение энергетической эффективности	-	2026-2030	700,0
10	Поэтапная замена котлов и насосов на источнике тепловой энергии Котельная п. Ишалино	Реконструкция	Повышение энергетической эффективности	-	2026-2030	5644,0

Таблица 12. Мероприятия по строительству котельных

№	Наименование нового (заменяемого) источника тепловой энергии	Мероприятия по строительству источников тепловой энергии	Заменяемая котельная	Год реализации мероприятия	Адрес новой источника тепловой энергии	Мощность новой источника тепловой энергии	Вид топлива новой источника тепловой энергии	Тип новой источника тепловой энергии	Стоимость мероприятия
Ед. изм.	-	-	-	год	-	Гкал/ч	-	-	тыс. руб.
1	Котельная Аязгулова	Строительство новой котельной	Котельная Аязгулова/БМК д. Аязгулова	2025	Аязгулова, ул. Школьная, д. 2А	0,514	Природный газ	Блочно-модульная котельная	2200

5.3 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

На период актуализации возможные мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы на территории муниципального образования представлены в таблице 13.

Таблица 13. Выводимые из эксплуатации объекты

№	Наименование выводимой из эксплуатации источника тепловой энергии	Год вывода источника тепловой энергии из эксплуатации	Обоснование вывода из эксплуатации
Ед. изм.	-	год	-
1	Не предполагается	-	-

5.4 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

Существуют три способа центрального регулирования отпуска тепловой энергии: качественный, заключающийся в регулировании отпуска теплоты за счет изменения температуры теплоносителя при сохранении постоянным его расхода; количественный, заключающийся в регулировании отпуска теплоты путем изменения расхода теплоносителя при постоянной температуре, и качественно количественный, заключающийся в регулировании отпуска теплоты посредством одновременного изменения расхода и температуры теплоносителя. Необходимость в изменении метода регулирования систем теплоснабжения на момент актуализации схемы теплоснабжения отсутствует. Схемы выдачи тепловой мощности источников тепловой энергии представлены в таблице 14. Утвержденные температурные графики представлены в приложении.

Таблица 14. Схемы выдачи тепловой мощности источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Теплоноситель	Схема присоединения систем отопления потребителей	Схема организации систем ГВС потребителей	Способ регулирования отпуска тепловой энергии	Температурный график	
						подача	обратка
Ед. изм.	-	-	-	-	-	°С	°С
Аргаяшское сельское поселение							
1	Котельная Центральная	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Теплоноситель	Схема присоединения систем отопления потребителей	Схема организации систем ГВС потребителей	Способ регулирования отпуска тепловой энергии	Температурный график	
						подача	обратка
2	Котельная Радиозаводская	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
3	Котельная Западная	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
4	Котельная Восточная	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
Акбашевское сельское поселение							
5	БМК д. Кузяшева	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
Аязгуловское сельское поселение							
6	Котельная Аязгулова/БМК д. Аязгулова	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
7	БМК д. Курманова, ул. Школьная, д. 3	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
8	БМК д. Курманова, ул. Салавата Юлаева, д. 1	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
Байрамгуловское сельское поселение							
9	Котельная ул. Титова 37а	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
10	Котельная ул. Титова 1В	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
Дербишевское сельское поселение							
11	Котельная ул. Плановая, д. 56а	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
12	Котельная ул. Набережная, д. 115	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
Ишалинское сельское поселение							
13	Котельная п. Ишалино	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
Камышевское сельское поселение							
14	Котельная д. Камышевка	Горячая вода	Независимая (ИТП)	Отсутствует	Качественно- количественный	95	70

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Теплоноситель	Схема присоединения систем отопления потребителей	Схема организации систем ГВС потребителей	Способ регулирования отпуска тепловой энергии	Температурный график	
						подача	обратка
15	Котельная д. Метелева	Горячая вода	Независимая (ИТП)	Отсутствует	Качественно- количественный	95	70
Кулуевское сельское поселение							
16	Котельная с. Кулуево	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
Кузнецкое сельское поселение							
17	БМК школы д. Губернское	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
18	БМК детского сада с. Кузнецкое	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
19	Котельная №1 Центральная с. Кузнецкое	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
20	Котельная п. Увильды	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
Норкинское сельское поселение							
21	Котельная д. Бажицаева	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественный	95	70
Худайбердинское сельское поселение							
22	БМК п. Худайбердинский	Горячая вода	авиимая	Отсутствует	Количественный	95	70

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

Предложения по изменению перспективной установленной тепловой мощности источников тепловой энергии приведены в таблице 12 в случае их наличия.

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

При разработке схемы теплоснабжения рассмотрены варианты использования низкопотенциальной энергии канализационных стоков, солнечной и геотермальной энергии, энергии биомасс.

По итогам рассмотрения различных возможных технологий использования альтернативных и возобновляемых источников энергии определено:

- большинство из рассмотренных технологий являются экспериментальными, в России отсутствуют действующие продолжительное время проекты-аналоги;
- данный факт не позволяет сделать вывод о достаточности уровня надежности теплоснабжения, что, в свою очередь, противоречит требованиям к развитию системы теплоснабжения;
- капитальные затраты на реализацию проектов в значительной степени зависят от внешнеэкономической ситуации, в частности – от колебаний курса европейской валюты (в связи с большим уровнем импортных комплектующих в составе оборудования);
- удельные капитальные затраты в строительство теплоисточников на возобновляемых ресурсах значительно выше, чем для газовых котельных и угольных ТЭЦ;
- наиболее реализуемым представляется направление по утилизации тепловой энергии при сжигании ТБО на мусоросжигательных заводах, однако это направление утилизации ТБО противоречит выбранному направлению (сортировка и переработка с целью вторичного использования).

Мероприятия по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива не предполагаются.

Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

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

Мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности в актуализированной схеме теплоснабжения не предусмотрены.

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

Для реализации централизованного теплоснабжения на всех перспективных площадках новой застройки потребуются выполнить комплекс мероприятий по реконструкции существующих тепловых сетей с увеличением диаметра с целью увеличения пропускной способности тепломагистралей крупных источников теплоснабжения.

Возможные мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов представлены разделе 6.5 в таблице 15.

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

В актуализированной схеме теплоснабжения не запланировано мероприятий по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии.

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

Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных в актуализированной схеме теплоснабжения не предусмотрены.

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

Замена изношенных участков тепловых сетей позволит снизить величину потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя, повысить надежность системы в целом, а также избегать аварийных ситуаций и недоотпуска тепловой энергии потребителю.

Информация о планируемых мероприятиях по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса представлена в таблице 15.

Таблица 15. Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей по результатам технического обследования

№	Наименование системы теплоснабжения
Ед. изм.	-
1	Проведение диагностирования участков сети с целью выявления остаточного ресурса и определения очередности замены участков сети котельной ул. Титова 1В с. Байрамгулова.
2	Проведение диагностирования участков сети с целью выявления остаточного ресурса и определения очередности замены участков сети котельной ул. Титова 37А с. Байрамгулова
3	Капитальный ремонт участка тепловой сети с заменой трубопроводов. ТК-11 - ДК котельной с. Худайбердинское
4	Капитальный ремонт участка тепловой сети системы теплоснабжения котельной с. Худайбердинское с заменой трубопроводов
5	Капитальный ремонт участка тепловой сети системы теплоснабжения котельной с. Худайбердинское с заменой трубопроводов
6	Капитальный ремонт участка тепловой сети системы теплоснабжения котельной с. Худайбердинское
7	Капитальный ремонт участка тепловой сети системы теплоснабжения котельной д. Дербишева Участок тепловой сети
8	Восстановление изоляции тепловой сети на выводе Котельной №1 д. Дербишева
9	Капитальный ремонт участка тепловой сети системы теплоснабжения котельной Восточная с. Аргаяш
10	Замена насосного оборудования источников тепловой энергии с. Аргаяш
11	Капитальный ремонт участка тепловой сети системы теплоснабжения котельной д. Камышевка
12	Капитальный ремонт участка тепловой сети системы теплоснабжения котельной п. Ишалино с заужением диаметра до Ду100 от Буксирки (Б1) до УТ1 (перех)

Таблица 15. Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей

№	Наименование системы теплоснабжения	Тип мероприятия	Протяженность (в однострубнои)	Средний диаметр	Вид прокладки	Год реализации мероприятия	Стоимость мероприятия
Ед. изм.	-	-	м	мм	-	Год	тыс. руб.
1	Дербишевское ЖКХ	Ежегодная замена ветхих тепловых сетей системы теплоснабжения	17,1	100	Подземной бесканальной прокладки	2025-2035	265,1
2	Байрамгуловское ЖКХ	Ежегодная замена ветхих тепловых сетей системы теплоснабжения	-	100	Подземной бесканальной прокладки	2025-2035	-
3	Камышевское ЖКХ	Ежегодная замена ветхих тепловых сетей системы теплоснабжения	3,5	110	Подземной бесканальной прокладки	2025-2035	54,6
4	ООО «Источники тепла»	Ежегодная замена ветхих тепловых сетей системы теплоснабжения	2,9	100	Надземной прокладки	2025-2035	45,6
5	ООО «Теплоснаб»	Ежегодная замена ветхих тепловых сетей системы теплоснабжения	144,4	105	Надземной и подземной прокладки	2025-2035	2253,1
6	ООО «ТСК-7»	Ежегодная замена ветхих тепловых сетей системы теплоснабжения	27,6	100	Надземной и подземной прокладки	2025-2035	379,1
7	ООО «ЭНЕРГИЯ-М»	Ежегодная замена ветхих тепловых сетей системы теплоснабжения	5,6	76	Надземной и подземной прокладки	2025-2035	78,7
8	Худайбердинское ЖКХ	Ежегодная замена ветхих тепловых сетей системы теплоснабжения	61,6	100	Надземной и подземной прокладки	2025-2035	960,8

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

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

В случае, если горячее водоснабжение осуществляется с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), программы финансирования мероприятий по их развитию (прекращение горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) и перевод абонентов, подключенных к таким системам, на иные системы горячего водоснабжения) включается в утверждаемые в установленном законодательном Российской Федерации в сфере теплоснабжения порядке инвестиционные программы теплоснабжающих организаций, при использовании источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей которых осуществляется горячее водоснабжение. Затраты на финансирование данных программ учитываются в составе тарифов в сфере теплоснабжения».

В соответствии с п. 10. ФЗ №417 от 07.12.2011 г. «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "О водоснабжении и водоотведении»: с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается. При этом Федеральным законом от 30.12.2021 г. № 438-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении» снимается запрет на использование с 1 января 2022 года централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения.

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

Возможные мероприятия по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения на территории муниципального образования представлены в таблице 16.

Таблица 16. Мероприятия по переводу с открытой системы теплоснабжения на закрытую

№ п/п	Источник тепловой энергии	Общее число отапливаемых объектов (можно примерно)	Общее число отапливаемых объектов по открытой системе теплоснабжения, шт.	Средняя тепловая нагрузка на отопление и ГВС объектов, подключенных по открытой схеме	Капитальные затраты в строительство ИТП	Год реализации мероприятия
Ед. изм.	-	шт.	шт.	Гкал/ч	тыс. руб.	-
1	Отсутствуют системы для перевода	-	-	-	-	-

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

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

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе приведены в таблице 17.

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

Используемые виды топлива по каждому источнику тепловой энергии представлены в таблице 17. Целесообразность ввода новых источников тепловой энергии с использованием возобновляемого топлива отсутствует.

№ п/ п	Наименование источника тепловой энергии	Вид топлива	Расход натурального топлива																
			Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	Котельная д. Метелева	Природный газ	т (тыс. м3)	-	-	-	-	102,2	123,7	123,7	123,7	123,7	123,7	123,7	123,7	123,7	123,7	123,7	123,7
11	Котельная с. Кулуево	Природный газ	т (тыс. м3)	825,5	995,3	974,6	950,0	1022,1	1221,4	1215,3	1209,4	1203,6	1198,0	1192,5	1187,2	1182,0	1176,9	1171,9	1167,1
12	БМК школы д. Губернское	Природный газ	т (тыс. м3)	54,2	55,7	51,7	57,3	55,0	54,9	54,8	54,7	54,6	54,5	54,4	54,3	54,2	54,1	54,0	53,9
13	БМК детского сада с. Кузнецкое	Природный газ	т (тыс. м3)	65,0	62,7	63,6	67,9	70,0	69,9	69,7	69,6	69,4	69,3	69,2	69,1	68,9	68,8	68,7	68,6
13	Котельная №1 Центральная с. Кузнецкое	Природный газ	т (тыс. м3)	439,7	439,7	439,7	439,7	439,7	439,7	439,7	439,7	439,7	439,7	439,7	439,7	439,7	439,7	439,7	439,7
14	БМК п. Худайбердинский	Природный газ	т (тыс. м3)	367	-	-	-	460,0	452,5	445,2	438,0	431,1	424,3	417,6	411,2	404,9	398,8	392,8	386,9
15	Котельная Центральная	Природный газ	т (тыс. м3)	-	-	-	-	923,5	923,5	923,5	923,5	923,5	923,5	923,5	923,5	923,5	923,5	923,5	923,5
16	Котельная Радиозаводская	Природный газ	т (тыс. м3)	-	-	-	-	3528,1	3528,1	3528,1	3528,1	3528,1	3528,1	3528,1	3528,1	3528,1	3528,1	3528,1	3528,1
17	Котельная Западная	Природный газ	т (тыс. м3)	-	-	-	-	286,7	286,7	286,7	286,7	286,7	286,7	286,7	286,7	286,7	286,7	286,7	286,7

№ п/ п	Наименование источника тепловой энергии	Вид топлива	Расход натурального топлива																
			Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18	Котельная Восточная	Природный газ	т (тыс. м3)	-	-	-	-	248,5	248,5	248,5	248,5	248,5	248,5	248,5	248,5	248,5	248,5	248,5	248,5
20	Котельная п. Ишалино	Природный газ	т (тыс. м3)	-	-	-	-	1475,0	1475,0	1475,0	1475,0	1475,0	1475,0	1475,0	1475,0	1475,0	1475,0	1475,0	1475,0
21	Котельная п. Увильды	Природный газ	т (тыс. м3)	-	-	-	-	352,3	352,3	352,3	352,3	352,3	352,3	352,3	352,3	352,3	352,3	352,3	352,3
22	Котельная д. Бажикаева	Природный газ	т (тыс. м3)	-	-	-	-	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6

8.3 Виды топлива и их доля, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Описание видов топлива и их доли, используемые для производства тепловой энергии по каждому тепловому источнику представлены в таблице 18.

8.4 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Данные о преобладающем виде топлива представлены в таблице 18.

Таблица 18. Преобладающий вида топлива

№ п/п	Организация	Вид топлива	Доля в общем объеме используемого топлива
Ед. изм.	-	-	%
1	ООО «Источники тепла»	Природный газ	100
		Каменный уголь	0
		Бурый уголь	0
		Дрова	0
		Мазут	0
		Дизельное топливо	0
		Пеллеты	0
		Нефть	0
		Электроэнергия	0
		Торф	0
		Другое	0
2	ООО «ТСК-7»	Природный газ	100
		Каменный уголь	0
		Бурый уголь	0
		Дрова	0
		Мазут	0
		Дизельное топливо	0
		Пеллеты	0
		Нефть	0
		Электроэнергия	0
		Торф	0
		Другое	0
3	Байрамгуловское ЖКХ	Природный газ	100
		Каменный уголь	0
		Бурый уголь	0
		Дрова	0
		Мазут	0
		Дизельное топливо	0
		Пеллеты	0
		Нефть	0
		Электроэнергия	0
		Торф	0
		Другое	0
4	Дербишевское ЖКХ	Природный газ	100
		Каменный уголь	0
		Бурый уголь	0
		Дрова	0
		Мазут	0
		Дизельное топливо	0
		Пеллеты	0
		Нефть	0

№ п/п	Организация	Вид топлива	Доля в общем объеме используемого топлива
		Электроэнергия	0
		Торф	0
		Другое	0
5	Камышевское ЖКХ	Природный газ	100
		Каменный уголь	0
		Бурый уголь	0
		Дрова	0
		Мазут	0
		Дизельное топливо	0
		Пеллеты	0
		Нефть	0
		Электроэнергия	0
		Торф	0
		Другое	0
6	ООО «Теплоснаб»	Природный газ	100
		Каменный уголь	0
		Бурый уголь	0
		Дрова	0
		Мазут	0
		Дизельное топливо	0
		Пеллеты	0
		Нефть	0
		Электроэнергия	0
		Торф	0
		Другое	0
7	ООО «ЭНЕРГИЯ-М»	Природный газ	100
		Каменный уголь	0
		Бурый уголь	0
		Дрова	0
		Мазут	0
		Дизельное топливо	0
		Пеллеты	0
		Нефть	0
		Электроэнергия	0
		Торф	0
		Другое	0
8	Худайбердинское ЖКХ	Природный газ	100
		Каменный уголь	0
		Бурый уголь	0
		Дрова	0
		Мазут	0
		Дизельное топливо	0
		Пеллеты	0
		Нефть	0
		Электроэнергия	0
		Торф	0
		Другое	0
9	ООО «Теплоград»	Природный газ	100,0
		Каменный уголь	0
		Бурый уголь	0
		Дрова	0
		Мазут	0
		Дизельное топливо	0
		Пеллеты	0
		Нефть	0
		Электроэнергия	0
		Торф	0
		Другое	0

№ п/п	Организация	Вид топлива	Доля в общем объеме используемого топлива
10	МУП «ВКХ»	Природный газ	100,0
		Каменный уголь	0
		Бурый уголь	0
		Дрова	0
		Мазут	0
		Дизельное топливо	0
		Пеллеты	0
		Нефть	0
		Электроэнергия	0
		Торф	0
		Другое	0

8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса является максимизация использования природного газа как топлива для источников тепловой энергии на территории муниципального образования.

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии

Обоснование необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них зон Единых теплоснабжающих организаций (ЕТО) проводилось на основе анализа их влияния на перспективную цену тепловой энергии. Для этих целей были выполнены расчеты экономической эффективности инвестиций и расчеты перспективных тарифов на тепловую энергию в двух вариантах: без реализации мероприятий проекта схемы теплоснабжения, т.е. для ситуации «без проекта» и с реализацией предлагаемых мероприятий - «с проектом». Эффективность проекта характеризуется системой показателей, отражающих соотношение затрат и результатов применительно к интересам участников реализации проекта и позволяющих судить об экономических преимуществах инвестиций.

На перспективу амортизация оборудования рассчитывалась по линейному методу с нормой амортизации 0,04, учитывающему долю основных фондов нового строительства и технического перевооружения.

Прогнозные цены на покупные ресурсы, уровень оплаты труда промышленного персонала (ФОТ), цены на покупной теплоноситель и т.д. формировались как произведение базовых отчетных показателей теплоснабжающих организаций на индексы соответствующих цен. В качестве индексов-дефляторов были приняты условия, по которым проводит подобные расчеты теплоснабжающая организация.

В результате рассмотрения мероприятий, сценария развития системы теплоснабжения при актуализации схемы теплоснабжения в данную схему внесен ряд изменений, связанных с принятием новых технологических решений, технико-экономических расчетов (ранее утвержденных проектов), а также выполнения Федеральных и местных программ развития социально-бытовой сферы, влияющих на реализацию поставленных утвержденной схемой задач.

Общий объем инвестиций в проекты развития системы централизованного теплоснабжения при базовом прогнозе развития на период актуализации представлен в таблице 19.

Таблица 19. Мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

№ п/п	Название мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Сумма	Источник финансирования
1	Утверждение нормативов технологических потерь тепловой энергии и теплоносителя при транспортировке для организации ООО «Источники тепла»	0,0	50,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0	Собственные средства ТСО
2	Разработка программы энергосбережения для организации ООО «Источники тепла»	0,0	50,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0	Собственные средства ТСО
3	Актуализация схемы теплоснабжения	320,0	320,0	320,0	320,0	320,0	320,0	320,0	320,0	320,0	320,0	320,0	3520,0	Собственные средства ТСО
4	Строительство блочно-модульной газовой котельной мощностью 0,44 МВт по адресу Аязгулова, школьная, 2А	2200,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2200,0	Частные инвестиции
5	Утверждение нормативов технологических потерь тепловой энергии и теплоносителя при транспортировке для организации ООО «ТСК-7»	0,0	50,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0	Собственные средства ТСО
6	Разработка программы энергосбережения для организации ООО «ТСК-7»	0,0	70,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	70,0	Собственные средства ТСО
7	Установка прибора учёта тепловой энергии на объект Котельная ул. Титова 37а	0,0	200,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	200,0	Собственные средства ТСО
8	Установка прибора учёта тепловой энергии на объект Котельная ул. Титова 1В	0,0	200,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	200,0	Собственные средства ТСО

№ п/п	Название мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Сумма	Источник финансирования
9	Утверждение нормативов технологических потерь тепловой энергии и теплоносителя при транспортировке для организации Байрамгуловское ЖКХ	0,0	50,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0	Собственные средства ТСО
10	Разработка программы энергосбережения для организации Байрамгуловское ЖКХ	0,0	60,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,0	Собственные средства ТСО
11	Установка прибора учёта тепловой энергии на объект Котельная ул. Плановая, д. 56а	0,0	200,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	200,0	Собственные средства ТСО
12	Установка прибора учёта тепловой энергии на объект Котельная ул. Набережная, д. 115	0,0	200,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	200,0	Собственные средства ТСО
13	Утверждение нормативов технологических потерь тепловой энергии и теплоносителя при транспортировке для организации Дербишевское ЖКХ	0,0	50,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0	Собственные средства ТСО
14	Разработка программы энергосбережения для организации Дербишевское ЖКХ	0,0	60,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,0	Собственные средства ТСО
15	Утверждение нормативов технологических потерь тепловой энергии и теплоносителя при транспортировке для организации Камышевское ЖКХ	0,0	50,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0	Собственные средства ТСО
16	Разработка программы энергосбережения для	0,0	60,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,0	Собственные средства ТСО

№ п/п	Название мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Сумма	Источник финансирования
	организации Камышевское ЖКХ													
17	Установка прибора учёта тепловой энергии на объект Котельная с. Кулуево	0,0	200,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	200,0	Собственные средства ТСО
18	Утверждение нормативов технологических потерь тепловой энергии и теплоносителя при транспортировке для организации ООО «Теплоснаб»	0,0	50,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0	Собственные средства ТСО
19	Разработка программы энергосбережения для организации ООО «Теплоснаб»	0,0	50,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0	Собственные средства ТСО
20	Утверждение нормативов технологических потерь тепловой энергии и теплоносителя при транспортировке для организации ООО «ЭНЕРГИЯ-М»	0,0	50,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0	Собственные средства ТСО
21	Разработка программы энергосбережения для организации ООО «ЭНЕРГИЯ-М»	0,0	60,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	60,0	Собственные средства ТСО
22	Утверждение нормативов технологических потерь тепловой энергии и теплоносителя при транспортировке для организации Худайбердинское ЖКХ	0,0	50,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0	Собственные средства ТСО
23	Разработка программы энергосбережения для организации Худайбердинское ЖКХ	0,0	50,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0	Собственные средства ТСО

№ п/п	Название мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Сумма	Источник финансирования
24	Ежегодная замена 17 м ветхих тепловых сетей системы теплоснабжения Дербишевское ЖКХ	265,1	265,1	265,1	265,1	265,1	265,1	265,1	265,1	265,1	265,1	265,1	2916,1	Собственные средства ТСО
25	Ежегодная замена ветхих тепловых сетей системы теплоснабжения Байрамгуловское ЖКХ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	Собственные средства ТСО
26	Ежегодная замена 3,5 м ветхих тепловых сетей системы теплоснабжения Камышевское ЖКХ	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	600,6	Собственные средства ТСО
27	Ежегодная замена 2,93 м ветхих тепловых сетей системы теплоснабжения ООО «Источники тепла»	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	501,6	Собственные средства ТСО
28	Ежегодная замена 144,46 м ветхих тепловых сетей системы теплоснабжения ООО «Теплоснаб»	2253,1	2253,1	2253,1	2253,1	2253,1	2253,1	2253,1	2253,1	2253,1	2253,1	2253,1	24784,1	Собственные средства ТСО
29	Ежегодная замена 27,6 м ветхих тепловых сетей системы теплоснабжения ООО «ТСК-7»	379,1	379,1	379,1	379,1	379,1	379,1	379,1	379,1	379,1	379,1	379,1	4170,1	Собственные средства ТСО
30	Ежегодная замена 5,6 м ветхих тепловых сетей системы теплоснабжения ООО «ЭНЕРГИЯ-М»	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	865,7	Собственные средства ТСО
31	Ежегодная замена 61,6 м ветхих тепловых сетей системы теплоснабжения Худайбердинское ЖКХ	960,8	960,8	960,8	960,8	960,8	960,8	960,8	960,8	960,8	960,8	960,8	10568,8	Собственные средства ТСО
32	Замена котла №2 и насосов на источнике тепловой энергии			1566,1									1566,1	Собственные средства ТСО

№ п/п	Название мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Сумма	Источник финансирования
	Котельная ул. Титова 1В Байрамгулова, восстановление автоматизированной системы управления котлами.													
33	Поэтапная замена котлов и насосов на источнике тепловой энергии Котельная ул. Титова 37А Байрамгулова				2744,4								2744,4	Собственные средства ТСО
34	Восстановление системы дозирования ингибитора на источнике тепловой энергии Котельная ул. Титова 1В Байрамгулова		300,0										300,0	Собственные средства ТСО
35	Модернизация насосного оборудования (в том числе трубопроводов, запорной арматуры и шкафа управления насосами) в котельной с. Кулуево по ул. Школьная, 6А, Аргаяшского района		2216,7										2216,7	Собственные средства ТСО
36	Замена теплосчетчика на источнике тепловой энергии Котельная с. Кулуево		250,0										250,0	Собственные средства ТСО
37	Поэтапная замена котлов и насосов на источнике тепловой энергии Котельная №1 Дербишева			2454,4									2454,4	Собственные средства ТСО
38	Поэтапная замена котлов и насосов на источнике тепловой энергии Котельная №2 Дербишева				950,0								950,0	Собственные средства ТСО

№ п/п	Название мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Сумма	Источник финансирования
39	Поэтапная замена котлов и насосов на источнике тепловой энергии Котельная д. Камышевка					700,0							700,0	Собственные средства ТСО
40	Поэтапная замена котлов и насосов на источнике тепловой энергии Котельная д. Метелева						700,0						700,0	Собственные средства ТСО
41	Поэтапная замена котлов и насосов на источнике тепловой энергии Котельная п. Ишалино							5644,0					5644,0	Собственные средства ТСО
42	Ежегодная замена 1 км ветхих тепловых сетей системы теплоснабжения МУП «ВКХ»	32 115,2	32 115,2	32 115,2	32 115,2	32 115,2	32 115,2	32 115,2	32 115,2	32 115,2	32 115,2	32 115,2	321150	Бюджетные средства

9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов

Итоговая таблица мероприятий по реконструкции и модернизации тепловых сетей систем теплоснабжения с учетом внесенных изменений представлена в таблице 19. В инвестиционную программу не включаются мероприятия, предусмотренные постановлением Правительства РФ от 5 мая 2014 г. N 410 "О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения подпунктом "б" пункта 9.

Из таблицы видно, что основные затраты потребуются на реконструкцию существующих тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса тепловых сетей. Эта ситуация объясняется необходимостью принятия мер по накопившимся за последние годы, нерешенным в системе теплоснабжения проблемам, вызванным старением сетевого оборудования, их предельной отработкой заводского ресурса.

9.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения

Мероприятия по изменению температурного графика и гидравлического режима работы тепловых сетей схемой теплоснабжения не предусмотрены.

9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения

Предложения по величине инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе представлены в таблице 19.

9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Выбор перспективных вариантов развития и реконструкции систем теплоснабжения определялся исходя из эффективности капитальных вложений.

Основными показателями эффективности инвестиций выступают стоимость (затраты на реализацию мероприятий) и ожидаемый эффект – экономия в натуральном и стоимостном выражении. Расчет экономии средств основан на сравнительной оценке прогнозных значений затрат при текущих условиях с параметрами, ожидаемыми в результате реализации мероприятия.

В рассматриваемых вариантах предполагается использование существующих тепловых сетей (для отопления и горячего водоснабжения с их необходимой реконструкцией или развитием), а также модернизация существующих тепловых источников (котельных). Расчет эффективности инвестиций невозможно произвести ввиду отсутствия ряда исходных данных.

Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Постановления об определении статуса единой теплоснабжающей организации и установлении границ зон деятельности не предоставлены теплоснабжающими организациями.

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр существующих зон деятельности единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального, представлен в таблице 20.

Таблица 20. Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций

№ п/п	Название эксплуатационной зоны	Источники тепловой энергии в эксплуатационной зоне	Населенный пункт	Адрес источника тепловой энергии	№ ЕТО, к которой относится система
Аргаяшское сельское поселение					
1	ООО "Теплоград"	Котельная Центральная	с. Аргаяш	ул. Южная 16	2
		Котельная Радиозаводская	с. Аргаяш	ул. Пушкина, 65	2
		Котельная Западная	с. Аргаяш	пл. СПТУ, 3	2
		Котельная Восточная	с. Аргаяш	ул. Озерная 10 в	2
Акбашевское сельское поселение					
2	ООО «Источники тепла»	БМК д. Кузяшева	д. Кузяшева	ул. Школьная, д. 6В	3
Аязгуловское сельское поселение					
3	ООО «ТСК-7»	Котельная Аязгулова/БМК д. Аязгулова	д. Аязгулова	ул. Школьная, д. 25	4
		БМК д. Курманова, ул. Школьная, д. 3	д. Курманова	ул. Школьная, д. 3	4
		БМК д. Курманова, ул. Салавата Юлаева, д. 1	д. Курманова	ул. Салавата Юлаева, д. 1	4
Байрамгуловское сельское поселение					
4	Байрамгуловское ЖКХ	Котельная ул. Титова 37а	с. Байрамгулово	ул. Титова, д. 38а	5
		Котельная ул. Титова 1В	с. Байрамгулово	ул. Титова, д. 2а	5
Дербишевское сельское поселение					

№ п/п	Название эксплуатационной зоны	Источники тепловой энергии в эксплуатационной зоне	Населенный пункт	Адрес источника тепловой энергии	№ ЕТО, к которой относится система
5	Дербишевское ЖКХ	Котельная ул. Плановая, д. 56а	д. Дербишева	ул. Плановая, д. 56а	6
		Котельная ул. Набережная, д. 115	д. Дербишева	ул. Набережная, д. 115	6
Ишалинское сельское поселение					
6	МУП «ВКХ»	Котельная п. Ишалино	п. Ишалино	-	1
Камышевское сельское поселение					
7	Камышевское ЖКХ	Котельная д. Камышевка	д. Камышевка	ул. Новая, д. 16	7
		Котельная д. Метелева	д. Метелева	ул. Лесная	7
Кулуевское сельское поселение					
8	ООО «Теплоснаб»	Котельная с. Кулуево	с. Кулуево	ул. Школьная, д. 6а	8
Кузнецкое сельское поселение					
9	ООО «ЭНЕРГИЯ-М»	БМК школы д. Губернское	д. Губернское	ул. Братьев Кауровых, д. 10А	9
		БМК детского сада с. Кузнецкое	с. Кузнецкое	ул. Октябрьская, д. 58А	9
10	Байрамгуловское ЖКХ	Котельная №1 Центральная с. Кузнецкое	с. Кузнецкое	ул. Октябрьская, 115В	5
11	МУП «ВКХ»	Котельная п. Увильды	п. Увильды	п. Увильды	1
Норкинское сельское поселение					
12	МУП «ВКХ»	Котельная д. Бажикаева	д. Бажикаева	Челябинская 286	1
Худайбердинское сельское поселение					
13	Худайбердинское ЖКХ	БМК п. Худайбердинский	п. Худайбердинский	ул. Советская, д. 1А	10

10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

В соответствии с пунктом 28 статьи 2 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее – единая теплоснабжающая организация) – теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством

Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти при утверждении схемы теплоснабжения поселения, муниципального района, а в случае смены единой теплоснабжающей организации – при актуализации схемы теплоснабжения.

Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций) в системе теплоснабжения должно быть принято с учетом следующих положений:

Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций) в значительной степени определяет формы организации отношений, формальные и неформальные границы взаимоотношений участников экономического процесса, а также механизмы закрепления данных взаимодействий рынка тепловой энергии. Решение должно быть сформировано с учетом взаимосвязи всех факторов, определяющих отношения участников рынка тепловой энергии, то есть на основе системного подхода.

Характерные факторы влияющие на принятие решения об определении единых теплоснабжающих организаций на условия функционирования и развития ТСО, неопределенность действующей нормативной правовой базы в сфере теплоснабжения, обуславливают неоднозначность последствий того или иного решения, его влияния на надежность функционирования и развитие систем теплоснабжения. В связи с этим решение должно учитывать все факторы риска и не должно приводить к негативным последствиям.

В решении об определении единой теплоснабжающей организации (ЕТО) необходимо учитывать интересы потребителей и производителей тепловой энергии для обеспечения надежного функционирования и дальнейшего развития системы теплоснабжения.

Наделение статусом единой теплоснабжающей организации, с одной стороны, в значительной мере определяется сложившейся структурой системы теплоснабжения и системой взаимоотношений между теплоснабжающими организациями, потребителями и органами власти, осуществляющими управление развитием и регулирование отношений на рынке тепловой энергии и мощности. С другой стороны, наделение статусом ЕТО определяет характер деятельности и развития ТСО на рынке тепловой энергии.

При рассмотрении вопроса о наделении статусом ЕТО должны быть также учтены следующие факторы:

- исторически сложившаяся организация застройки поселений и перспективы их развития в соответствии с Генеральным планом поселений, документами территориального планирования и стратегией социально-экономического развития
- существующий состав структуры системы теплоснабжения. Система договорных отношений между ТСО и потребителями. - варианты решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии. Это решение принимается уполномоченным органом исполнительной власти и входит в состав распорядительных документов Схемы теплоснабжения.

- организация поддержания надежности теплоснабжения с участием ТСО, саморегулируемых организаций и органов государственной власти в соответствии с действующим законодательством.

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

Для определения вышеуказанных критериев уполномоченный орган при разработке и актуализации схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения, являющимися критериями для определения будущей ЕТО.

Общим основанием присвоения статуса единой теплоснабжающей организации для теплоснабжающих организаций является п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012 года «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации представлены в таблице 21.

Таблица 21. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения ЕТО
1	БМК д. Кузашева	ООО «Источники тепла»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	3	ООО «Источники тепла»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
2	БМК д. Аязгулова	ООО «ТСК-7»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	4	ООО «ТСК-7»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
3	БМК д. Курманова, ул. Школьная, д. 3	ООО «ТСК-7»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	4	ООО «ТСК-7»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
4	БМК д. Курманова, ул. Салавата Юлаева, д. 1	ООО «ТСК-7»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	4	ООО «ТСК-7»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
5	Котельная ул. Титова 37а	Байрамгуловское ЖКХ	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	5	Байрамгуловское ЖКХ	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
6	Котельная ул. Титова 1В	Байрамгуловское ЖКХ	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	5	Байрамгуловское ЖКХ	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
7	Котельная ул. Плановая, д. 56а	Дербишевское ЖКХ	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	6	Дербишевское ЖКХ	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
8	Котельная ул. Набережная, д. 115	Дербишевское ЖКХ	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	6	Дербишевское ЖКХ	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
9	Котельная д. Камышевка	Камышевское ЖКХ	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	7	Камышевское ЖКХ	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
10	Котельная д. Метелева	Камышевское ЖКХ	Источник тепловой энергии, тепловые сети и	7	Камышевское ЖКХ	п.11 Постановления Правительства

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения ЕТО
			оборудование на них			РФ 808 от.08.08.2012
11	Котельная с. Кулуево	ООО «Теплоснаб»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	8	ООО «Теплоснаб»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
12	БМК школы д. Губернское	ООО «ЭНЕРГИЯ-М»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	9	ООО «ЭНЕРГИЯ-М»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
13	БМК детского сада с. Кузнецкое	ООО «ЭНЕРГИЯ-М»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	9	ООО «ЭНЕРГИЯ-М»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
14	БМК п. Худайбердинский	Худайбердинское ЖКХ	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	10	Худайбердинское ЖКХ	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
15	Котельная Центральная	ООО «Теплоград»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	2	ООО «Теплоград»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
16	Котельная Радиозаводская	ООО «Теплоград»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	2	ООО «Теплоград»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
17	Котельная Западная	ООО «Теплоград»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	2	ООО «Теплоград»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
18	Котельная Восточная	ООО «Теплоград»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	2	ООО «Теплоград»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
20	Котельная п. Ишалино	МУП «ВКХ»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	МУП «ВКХ»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012
21	Котельная п. Увильды	МУП «ВКХ»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и	1	МУП «ВКХ»	п.11 Постановления Правительства

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения ЕТО
			оборудование на них			РФ 808 от.08.08.2012
22	Котельная д. Бажикаева	МУП «ВКХ»	Источник тепловой энергии, тепловые сети и оборудование на них	1	МУП «ВКХ»	п.11 Постановления Правительства РФ 808 от.08.08.2012

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

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории муниципального района лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности.

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

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

Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального образования, представлен в таблице 21.

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

В целях обеспечения существующих и перспективных потребителей тепловой энергией при соблюдении наиболее эффективного режима работы источника тепловой энергии не предполагается распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям

В соответствии с ч.6 ст. 15 Федерального закона № 190-ФЗ «О теплоснабжении» в случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

В качестве организаций, уполномоченных на эксплуатацию бесхозных тепловых сетей в зонах действия теплоисточников, теплоснабжение потребителей в которых в настоящее время осуществляется через тепловые сети, эксплуатируемые предприятиями, имеющими на балансе источник тепловой энергии для соответствующей зоны, предлагается определить соответствующие предприятия. Информация о выявленных бесхозных квартальных тепловых сетях указана в приложениях.

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

13.1 Описание решений о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

Решения о развитии систем газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии в программах газификации жилищно-коммунального хозяйства отсутствуют.

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии могут быть следующими:

- отставание регионов в выполнении обязательств по подготовке потребителей к приёму газа;
- задержка сроков реализации мероприятий по газификации;
- поддержание технического состояния существующих распределительных сетей на уровне, обеспечивающем безопасную эксплуатацию и надёжную поставку газа потребителям;
- проблемы синхронизации совместной работы организаций ПАО «Газпром» и администраций субъектов РФ;
- система газоснабжения может не обеспечивать стабильное и безаварийное газоснабжение источников тепловой энергии;
- качество поставляемого природного газа может не соответствовать ГОСТ 5542-87.

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

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

13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, 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

В схеме теплоснабжения отсутствуют решения, коррелирующие со Схемой и программой развития электроэнергетики, а также Схемой и программой развития ЕЭС России.

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

Строительство генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предусмотрено.

13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения муниципального района) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Основные мероприятия предусмотренные схемой водоснабжения в настоящее время не требуют дополнительной синхронизации с мероприятиями схемы теплоснабжения.

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

Предложения по корректировке утвержденной схемы водоснабжения не предлагаются.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Индикаторами развития систем теплоснабжения в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» являются следующие показатели:

- а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;
- б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;
- в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии;
- г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
- д) коэффициент использования установленной тепловой мощности;
- е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;
- ж) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме;
- з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;
- и) коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);
- к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;
- л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);
- м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения);
- н) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения).

Фактов нарушения антимонопольного законодательства, а также наличие фактов применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации на территории муниципального образования не выявлено.

Индикаторы представлены в таблице 22.

Таблица 22. Индикаторы развития систем теплоснабжения

№	Котельная	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	БМК д. Кузяшева	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,51	39,51	39,51	39,51	39,51	39,51	39,51	39,51	39,51	39,51	39,51
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	182,90	182,90	182,90	182,90	182,90	182,90	182,90	182,90	182,90	182,90	182,90
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	78,11	78,11	78,11	78,11	78,11	78,11	78,11	78,11	78,11	78,11	78,11
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1233	1233	1233	1233	1233	1233	1233	1233	1233	1233	1233
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Котельная Аязгулова/БМК д. Аязгулова	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,61	0,60	0,60	0,59	0,58	0,58	0,57	0,57	0,56	0,55	0,55
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70	159,70
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,46	89,46	89,46	89,46	89,46	89,46	89,46	89,46	89,46	89,46	89,46
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	2476	2461	2446	2431	2417	2403	2389	2376	2363	2350	2338

№	Котельная	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	БМК д. Курманова, ул. Школьная, д. 3	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,00	0,00	0,00	0,69	1,35	1,99	2,60	3,17	3,71	4,23	4,73
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,21	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,19
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	159,75	159,75	159,75	159,75	159,75	159,75	159,75	159,75	159,75	159,75	159,75
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,42	89,42	89,42	89,42	89,42	89,42	89,42	89,42	89,42	89,42	89,42
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	2698	2687	2677	2667	2657	2647	2638	2629	2620	2611	2603
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	БМК д. Курманова, ул. Салавата Юлаева, д. 1	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	16,97	17,67	18,33	18,97	19,57	20,14	20,68	21,20	21,68	22,15	22,59
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,86	158,86	158,86	158,86	158,86	158,86	158,86	158,86	158,86	158,86	158,86
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,93	89,93	89,93	89,93	89,93	89,93	89,93	89,93	89,93	89,93	89,93

№	Котельная	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	2893	2880	2867	2855	2843	2831	2820	2809	2798	2787	2777
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Котельная ул. Титова 37а	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	82,38	82,53	82,67	82,80	82,93	83,04	83,16	83,27	83,37	83,46	83,56
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	154,08	154,08	154,08	154,08	154,08	154,08	154,08	154,08	154,08	154,08	154,08
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	92,72	92,72	92,72	92,72	92,72	92,72	92,72	92,72	92,72	92,72	92,72
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1779	1771	1764	1757	1750	1743	1736	1730	1723	1717	1711
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Котельная ул. Титова 1В	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	18,97	19,42	19,85	20,25	20,64	21,00	21,35	21,68	21,99	22,29	22,58
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,61	0,60	0,60	0,60	0,59	0,59	0,59	0,59	0,58	0,58	0,58
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00

№	Котельная	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1970	1965	1959	1954	1949	1944	1939	1934	1930	1925	1921
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Котельная ул. Плановая, д. 56а	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,88	38,47	39,03	39,57	40,07	40,55	41,01	41,45	41,86	42,25	42,62
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,67	0,67	0,66	0,65	0,64	0,63	0,62	0,62	0,61	0,60	0,60
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1534	1523	1512	1501	1491	1481	1471	1461	1452	1442	1434
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Котельная ул. Набережная, д. 115	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	66,79	66,88	66,96	67,04	67,12	67,19	67,25	67,32	67,38	67,44	67,49
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию,	кг/Гкал	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00

№	Котельная	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		отпущенную с коллекторов котельной												
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1045	1043	1041	1039	1036	1035	1033	1031	1029	1027	1025
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Котельная д. Камышевка	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1133	1133	1133	1133	1133	1133	1133	1133	1133	1133	1133
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Котельная д. Метелева	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	24,42	24,42	24,42	24,42	24,42	24,42	24,42	24,42	24,42	24,42	24,42
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26

№	Котельная	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	2738	2738	2738	2738	2738	2738	2738	2738	2738	2738	2738
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Котельная с. Кулуево	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	30,80	31,47	32,11	32,72	33,30	33,85	34,37	34,87	35,34	35,79	36,21
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	3,29	3,26	3,23	3,20	3,18	3,15	3,12	3,10	3,08	3,06	3,04
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36	157,36
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1884	1875	1866	1857	1848	1840	1832	1824	1816	1808	1801
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	БМК школы д. Губернское	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	48,63	48,82	49,00	49,17	49,34	49,49	49,64	49,78	49,91	50,04	50,16

№	Котельная	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	158,33	158,33	158,33	158,33	158,33	158,33	158,33	158,33	158,33	158,33	158,33
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,23	90,23	90,23	90,23	90,23	90,23	90,23	90,23	90,23	90,23	90,23
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1923	1919	1915	1912	1908	1905	1901	1898	1895	1891	1888
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	БМК детского сада с. Кузнецкое	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	30,71	30,98	31,24	31,48	31,71	31,93	32,14	32,33	32,52	32,70	32,87
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	159,05	159,05	159,05	159,05	159,05	159,05	159,05	159,05	159,05	159,05	159,05
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,82	89,82	89,82	89,82	89,82	89,82	89,82	89,82	89,82	89,82	89,82
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1968	1964	1961	1957	1953	1949	1946	1942	1939	1936	1933
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	БМК п. Худайбердинский	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20

№	Котельная	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	6,41	6,20	6,00	5,81	5,63	5,46	5,30	5,14	4,99	4,85	4,72
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,74	91,74	91,74	91,74	91,74	91,74	91,74	91,74	91,74	91,74	91,74
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1215	1195	1176	1157	1139	1121	1104	1087	1070	1054	1039
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Котельная Центральная	Установленная тепловая мощность котельной	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
		Доля резерва тепловой мощности котельной	9,44	10,24	11,01	11,74	12,43	13,09	13,71	14,30	14,87	15,40	15,91	9,44
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	3,47	3,44	3,41	3,38	3,35	3,33	3,30	3,28	3,26	3,23	3,21	3,47
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	153,13	153,13	153,13	153,13	153,13	153,13	153,13	153,13	153,13	153,13	153,13	153,13
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	93,30	93,30	93,30	93,30	93,30	93,30	93,30	93,30	93,30	93,30	93,30	93,30
		Число часов использования установленной тепловой мощности	1717,07	1709,04	1701,22	1693,59	1686,15	1678,90	1671,83	1664,94	1658,22	1651,66	1645,28	1717,07
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная Радиозаводская	Установленная тепловая мощность котельной	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50

№	Котельная	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93
		Доля резерва тепловой мощности котельной	1,65	3,04	4,36	5,61	6,80	7,93	9,00	10,02	10,99	11,91	12,78	1,65
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	12,67	12,49	12,31	12,14	11,98	11,83	11,68	11,54	11,41	11,29	11,17	12,67
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	135,96	135,96	135,96	135,96	135,96	135,96	135,96	135,96	135,96	135,96	135,96	135,96
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	105,08	105,08	105,08	105,08	105,08	105,08	105,08	105,08	105,08	105,08	105,08	105,08
		Число часов использования установленной тепловой мощности	2194,03	2177,82	2162,02	2146,61	2131,58	2116,93	2102,65	2088,73	2075,15	2061,91	2049,01	2194,03
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная Западная	Установленная тепловая мощность котельной	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
		Доля резерва тепловой мощности котельной	29,15	29,38	29,59	29,80	29,99	30,17	30,35	30,52	30,68	30,83	30,97	29,15
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0,75	0,75	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,73	0,73	0,73	0,73	0,75
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00	159,00
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85	89,85
		Число часов использования установленной тепловой мощности	1831,57	1828,43	1825,37	1822,38	1819,47	1816,63	1813,86	1811,16	1808,53	1805,96	1803,46	1831,57
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Котельная	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18	Котельная Восточная	Установленная тепловая мощность котельной	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
		Доля резерва тепловой мощности котельной	64,11	64,21	64,30	64,39	64,47	64,55	64,63	64,70	64,77	64,83	64,90	64,11
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,42	0,42	0,42	0,43
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	171,46	171,46	171,46	171,46	171,46	171,46	171,46	171,46	171,46	171,46	171,46	171,46
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	83,32	83,32	83,32	83,32	83,32	83,32	83,32	83,32	83,32	83,32	83,32	83,32
		Число часов использования установленной тепловой мощности	1250,93	1249,05	1247,20	1245,41	1243,66	1241,95	1240,29	1238,66	1237,08	1235,54	1234,04	1250,93
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная п. Ишалино	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	38,07	38,07	38,07	38,07	38,07	38,07	38,07	38,07	38,07	38,07	38,07
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	3,227	3,227	3,227	3,227	3,227	3,227	3,227	3,227	3,227	3,227	3,227
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	157,1	158,1	159,1	160,1	161,1	162,1	163,1	164,1	165,1	166,1	167,1
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,60	88,90	88,19	87,49	86,79	86,09	85,38	84,68	83,98	83,27	82,57
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1250,5	1250,5	1250,5	1250,5	1250,5	1250,5	1250,5	1250,5	1250,5	1250,5	1250,5
		Частота отказов с прекращением	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Котельная	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		теплоснабжения от котельной												
21	Котельная п. Увильды	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	160,10	161,10	162,10	163,10	164,10	165,10	166,10	167,10	168,10	169,10	170,10
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	87,49	86,79	86,09	85,38	84,68	83,98	83,27	82,57	81,87	81,17	80,46
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1250,5	1250,5	1250,5	1250,5	1250,5	1250,5	1250,5	1250,5	1250,5	1250,5	1250,5
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная д. Бажикаева	Установленная тепловая мощность котельной	Гкал/ч	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932	0,932
		Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433
		Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53,54	53,54	53,54	53,54	53,54	53,54	53,54	53,54	53,54	53,54	53,54
		Отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал/ч	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444
		Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг/Гкал	60,1	61,1	62,1	63,1	64,1	65,1	66,1	67,1	68,1	69,1	70,1
		Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	157,77	157,06	156,36	155,66	154,95	154,25	153,55	152,85	152,14	151,44	150,74
		Число часов использования установленной тепловой мощности	час	1250,5	1250,5	1250,5	1250,5	1250,5	1250,5	1250,5	1250,5	1250,5	1250,5	1250,5

№	Котельная	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 23. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	БМК д. Кузашева	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубом)	м	146,30	146,30	146,30	146,30	146,30	146,30	146,30	146,30	146,30	146,30	146,30
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	14,63	14,63	14,63	14,63	14,63	14,63	14,63	14,63	14,63	14,63	14,63
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	61,19	61,19	61,19	61,19	61,19	61,19	61,19	61,19	61,19	61,19	61,19
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления												
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	БМК д. Аязгулова	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубнои)	м	748,00	748,00	748,00	748,00	748,00	748,00	748,00	748,00	748,00	748,00	748,00
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	57,33	57,33	57,33	57,33	57,33	57,33	57,33	57,33	57,33	57,33	57,33
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	2025,00	1964,25	1905,32	1848,16	1792,72	1738,94	1686,77	1636,17	1587,08	1539,47	1493,28

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	124,63	124,63	124,63	124,63	124,63	124,63	124,63	124,63	124,63	124,63	124,63
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,70	1,69	1,68	1,67	1,66	1,65	1,64	1,63	1,62	1,61	1,61
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	29000	29000	29000	29000	29000	29000	29000	29000	29000	29000	29000
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	22,78	22,93	23,07	23,21	23,35	23,48	23,62	23,75	23,88	24,01	24,14
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Средневзвешенный срока эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	35,32	34,26	33,24	32,24	31,27	30,33	29,42	28,54	27,68	26,85	26,05
3	БМК д. Курманова, ул. Школьная, д. 3	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубом)	м	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00	400,00
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	24,16	24,16	24,16	24,16	24,16	24,16	24,16	24,16	24,16	24,16	24,16
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	2025,00	1964,25	1905,32	1848,16	1792,72	1738,94	1686,77	1636,17	1587,08	1539,47	1493,28
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	138,06	138,06	138,06	138,06	138,06	138,06	138,06	138,06	138,06	138,06	138,06
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,39	1,38	1,38	1,37	1,37	1,36	1,36	1,35	1,35	1,34	1,34

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	16000	16000	16000	16000	16000	16000	16000	16000	16000	16000	16000
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	28,79	28,90	29,02	29,13	29,23	29,34	29,45	29,55	29,65	29,75	29,84
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Средневзвешенный срока эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	83,82	81,30	78,86	76,50	74,20	71,98	69,82	67,72	65,69	63,72	61,81

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	БМК д. Курманова, ул. Салавата Юлаева, д. 1	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубнои)	м	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00	200,00
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	40,00	38,80	37,64	36,51	35,41	34,35	33,32	32,32	31,35	30,41	29,50
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	119,05	119,05	119,05	119,05	119,05	119,05	119,05	119,05	119,05	119,05	119,05
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,69	3,67	3,66	3,64	3,62	3,61	3,60	3,58	3,57	3,55	3,54
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	16000	16000	16000	16000	16000	16000	16000	16000	16000	16000	16000
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	21,69	21,79	21,88	21,98	22,07	22,16	22,25	22,34	22,42	22,51	22,59
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Средневзвешенный срока эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	2,00	1,94	1,88	1,83	1,77	1,72	1,67	1,62	1,57	1,52	1,47
5	Котельная ул. Титова 37а	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно)	м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Средневзвешенный срока эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная ул. Титова 1В	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубом)	м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		прекращению теплоснабжения потребителей												
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Средневзвешенный срока эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Котельная ул. Плановая, д. 56а	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубнои)	м	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00	600,00
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	125,00	125,00	125,00	125,00	125,00	125,00	125,00	125,00	125,00	125,00	125,00
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,22	4,19	4,16	4,13	4,10	4,07	4,04	4,02	3,99	3,97	3,94
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	41300	41300	41300	41300	41300	41300	41300	41300	41300	41300	41300
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	16,31	16,43	16,55	16,67	16,79	16,90	17,02	17,13	17,24	17,35	17,46
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Средневзвешенный срока эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Котельная ул. Набережная, д. 115	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно)	м	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00	250,00
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	373,13	373,13	373,13	373,13	373,13	373,13	373,13	373,13	373,13	373,13	373,13
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,42	1,42	1,42	1,41	1,41	1,41	1,40	1,40	1,40	1,40	1,39
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	7200	7200	7200	7200	7200	7200	7200	7200	7200	7200	7200

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	20,27	20,31	20,35	20,39	20,43	20,47	20,51	20,54	20,58	20,62	20,65
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Средневзвешенный срока эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Котельная д. Камышевка	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубом)	м	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	2025,00	1964,25	1905,32	1848,16	1792,72	1738,94	1686,77	1636,17	1587,08	1539,47	1493,28
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		прекращению теплоснабжения потребителей												
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	12100	12100	12100	12100	12100	12100	12100	12100	12100	12100	12100
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95	24,95
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Средневзвешенный срока эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	245,45	238,09	230,95	224,02	217,30	210,78	204,46	198,32	192,37	186,60	181,00

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	Котельная д. Метелева	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубнои)	м	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	2025,00	1964,25	1905,32	1848,16	1792,72	1738,94	1686,77	1636,17	1587,08	1539,47	1493,28
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	42,31	42,31	42,31	42,31	42,31	42,31	42,31	42,31	42,31	42,31	42,31
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	15400	15400	15400	15400	15400	15400	15400	15400	15400	15400	15400
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Средневзвешенный срока эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	184,09	178,57	173,21	168,01	162,97	158,09	153,34	148,74	144,28	139,95	135,75
11	Котельная с. Кулуево	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно)	м	7223,00	7223,00	7223,00	7223,00	7223,00	7223,00	7223,00	7223,00	7223,00	7223,00	7223,00
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	758,42	758,42	758,42	758,42	758,42	758,42	758,42	758,42	758,42	758,42	758,42
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	40,00	38,80	37,64	36,51	35,41	34,35	33,32	32,32	31,35	30,41	29,50
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00	286,00
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	1830,91	1830,91	1830,91	1830,91	1830,91	1830,91	1830,91	1830,91	1830,91	1830,91	1830,91
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,24	1,24	1,23	1,23	1,22	1,22	1,21	1,20	1,20	1,19	1,19
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,26	0,25	0,25	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	259796	259796	259796	259796	259796	259796	259796	259796	259796	259796	259796

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	28,90	29,05	29,19	29,33	29,47	29,60	29,74	29,87	30,00	30,12	30,25
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Средневзвешенный срока эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
12	БМК школы д. Губернское	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубнои)	м	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	2025,00	1964,25	1905,32	1848,16	1792,72	1738,94	1686,77	1636,17	1587,08	1539,47	1493,28
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	118,22	118,22	118,22	118,22	118,22	118,22	118,22	118,22	118,22	118,22	118,22
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	2,83	2,82	2,82	2,81	2,81	2,80	2,80	2,79	2,79	2,78	2,78
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		прекращению теплоснабжения потребителей												
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	15500	15500	15500	15500	15500	15500	15500	15500	15500	15500	15500
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	39,12	39,20	39,28	39,36	39,43	39,51	39,58	39,65	39,72	39,78	39,85
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Средневзвешенный срока эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	190,32	184,61	179,07	173,70	168,49	163,43	158,53	153,77	149,16	144,69	140,35

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	БМК детского сада с. Кузнецкое	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубнои)	м	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	2025,00	1964,25	1905,32	1848,16	1792,72	1738,94	1686,77	1636,17	1587,08	1539,47	1493,28
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	67,77	67,77	67,77	67,77	67,77	67,77	67,77	67,77	67,77	67,77	67,77
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,59	3,58	3,57	3,56	3,56	3,55	3,54	3,54	3,53	3,53	3,52
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	15400	15400	15400	15400	15400	15400	15400	15400	15400	15400	15400
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	30,68	30,74	30,80	30,86	30,92	30,98	31,04	31,09	31,15	31,20	31,25
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Средневзвешенный срока эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	190,32	184,61	179,07	173,70	168,49	163,43	158,53	153,77	149,16	144,69	140,35
14	БМК п. Худайбердинский	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно)	м	3080,00	3080,00	3080,00	3080,00	3080,00	3080,00	3080,00	3080,00	3080,00	3080,00	3080,00
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	308,00	308,00	308,00	308,00	308,00	308,00	308,00	308,00	308,00	308,00	308,00
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	1724,30	1672,57	1622,40	1573,72	1526,51	1480,72	1436,29	1393,21	1351,41	1310,87	1271,54
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,08	1,06	1,04	1,03	1,01	1,00	0,98	0,96	0,95	0,94	0,92
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Средневзвешенный срока эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	5,60	5,43	5,27	5,11	4,96	4,81	4,66	4,52	4,39	4,26	4,13
15	Котельная Центральная	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубнои)	м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,825	2,825	2,825	2,825	2,825	2,825	2,825	2,825	2,825	2,825	2,825
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		прекращению теплоснабжения потребителей												
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,137195	0,137839	0,138473	0,139096	0,13971	0,140313	0,140907	0,14149	0,142063	0,142627	0,143181
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,186124	0,186124	0,186124	0,186124	0,186124	0,186124	0,186124	0,186124	0,186124	0,186124	0,186124
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Средневзвешенный срока эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Котельная Радиозаводская	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубнои)	м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,069211	0,069727	0,070236	0,07074	0,071239	0,071732	0,072219	0,072701	0,073176	0,073646	0,07411
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,402909	0,402909	0,402909	0,402909	0,402909	0,402909	0,402909	0,402909	0,402909	0,402909	0,402909
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Средневзвешенный срока эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Котельная западная	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно)	м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,01836	0,018392	0,018423	0,018453	0,018483	0,018511	0,01854	0,018567	0,018594	0,018621	0,018647
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,007469	0,007469	0,007469	0,007469	0,007469	0,007469	0,007469	0,007469	0,007469	0,007469	0,007469
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Средневзвешенный срока эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная Восточная	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубом)	м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
		Плотность нагрузки	м2/Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,159279	0,15952	0,159756	0,159986	0,160211	0,160432	0,160647	0,160857	0,161063	0,161264	0,16146
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	0,052083	0,052083	0,052083	0,052083	0,052083	0,052083	0,052083	0,052083	0,052083	0,052083	0,052083
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Котельная п. Ишалино	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно)	м	4630	4631	4632	4633	4634	4635	4636	4637	4638	4639	4640

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,227	3,227	3,227	3,227	3,227	3,227	3,227	3,227	3,227	3,227	3,227
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Средневзвешенный срока эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	Котельная п. Увильды	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубно)	м	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Средневзвешенный срока эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Котельная д. Бажикаева	Протяженность магистральных и распределительных тепловых сетей (в однострубнои)	м	851	852	853	854	855	856	857	858	859	860	861
		Материальная характеристика магистральных и распределительных тепловых сетей	м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Средний срок эксплуатации магистральных и распределительных тепловых сетей	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444
		Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Нормативные потери тепловой энергии в магистральных и распределительных тепловых сетях	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	-

№	Система	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Удельная повреждаемость магистральных и распределительных тепловых сетей	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления	Гкал/ч	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	
		Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	
		Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВтч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей	лет/м2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

Обобщенные данные о ценовых (тарифных) последствиях для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения представлены в таблице 24.

Таблица 24. Расчеты показателей тарифных последствий

№ п/п	Показатели	Ед. изм	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО «Источники тепла»													
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
2	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
7	Доля резерва (от установленной мощности)	%	39,51	39,51	39,51	39,51	39,51	39,51	39,51	39,51	39,51	39,51	39,51
8	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
9	Собственные нужды источника тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
11	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	То же в %	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
14	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у. т.	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
15	Средневзвешенный НУР	кг у.т./Гкал	182,90	182,90	182,90	182,90	182,90	182,90	182,90	182,90	182,90	182,90	182,90
16	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	78,11	78,11	78,11	78,11	78,11	78,11	78,11	78,11	78,11	78,11	78,11
17	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели	Ед. изм	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	ИТОГО необходимая валовая выручка (НВВ), в т.ч.:	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тариф на производство (передачу) тепловой энергии	руб./Гкал	4379,66	4808,87	5183,96	5489,81	5709,40	5937,78	6175,29	6422,30	6679,20	6946,36	7224,22
ООО «ТСК-7»													
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
2	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,22	0,21	0,20	0,19	0,18	0,17	0,16	0,15	0,14	0,14	0,13
5	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,06	-0,05	-0,04	-0,03	-0,02	-0,01	0,00	0,00	0,01	0,02	0,03
7	Доля резерва (от установленной мощности)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	1,13	1,88	2,58
8	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	2,57	2,55	2,54	2,53	2,51	2,50	2,49	2,48	2,47	2,46	2,45
9	Собственные нужды источника тепловой энергии	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
10	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	2,56	2,54	2,53	2,52	2,50	2,49	2,48	2,47	2,46	2,45	2,43
11	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,54	0,52	0,51	0,50	0,49	0,47	0,46	0,45	0,44	0,43	0,42
12	То же в %	%	20,97	20,56	20,15	19,74	19,34	18,95	18,57	18,19	17,81	17,44	17,08

№ п/п	Показатели	Ед. изм	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
14	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у. т.	0,41	0,41	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,39	0,39	0,39
15	Средневзвешенный НУР	кг у.т./Гкал	159,47	159,47	159,47	159,47	159,47	159,47	159,47	159,47	159,47	159,47	159,47
16	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59	89,59
17	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	ИТОГО необходимая валовая выручка (НВВ), в т.ч.:	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тариф на производство (передачу) тепловой энергии	руб./Гкал	5548,00	6091,70	6566,86	6954,30	7232,47	7521,77	7822,64	8135,55	8460,97	8799,41	9151,39
Байрамгуловское ЖКХ													
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
2	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,12	0,11	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,08	0,08	0,07	0,07
5	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,51	1,52	1,52	1,53	1,53	1,54	1,54	1,55	1,55	1,55	1,56

№ п/п	Показатели	Ед. изм	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Доля резерва (от установленной мощности)	%	62,64	62,88	63,11	63,33	63,53	63,73	63,92	64,09	64,26	64,42	64,57
8	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	4,43	4,42	4,40	4,38	4,37	4,35	4,34	4,32	4,31	4,30	4,28
9	Собственные нужды источника тепловой энергии	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
10	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	4,42	4,40	4,39	4,37	4,35	4,34	4,32	4,31	4,30	4,28	4,27
11	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,67	0,65	0,64	0,62	0,60	0,59	0,57	0,56	0,55	0,53	0,52
12	То же в %	%	15,07	14,75	14,44	14,13	13,82	13,52	13,23	12,94	12,66	12,38	12,11
13	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
14	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у. т.	0,70	0,70	0,69	0,69	0,69	0,69	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
15	Средневзвешенный НУР	кг у.т./Гкал	157,73	157,73	157,73	157,74	157,74	157,74	157,75	157,75	157,75	157,76	157,76
16	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	90,57	90,57	90,57	90,57	90,57	90,57	90,56	90,56	90,56	90,56	90,56
17	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	ИТОГО необходимая валовая выручка (НВВ), в т.ч.:	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тариф на производство (передачу) тепловой энергии	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дербишевское ЖКХ													

№ п/п	Показатели	Ед. изм	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
2	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,20	0,19	0,18	0,17	0,16	0,16	0,15	0,14	0,13	0,13	0,12
5	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,85	0,86	0,87	0,88	0,89	0,90	0,91	0,91	0,92	0,93	0,93
7	Доля резерва (от установленной мощности)	%	42,82	43,33	43,81	44,26	44,69	45,10	45,50	45,87	46,22	46,55	46,87
8	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	2,89	2,87	2,85	2,83	2,81	2,80	2,78	2,76	2,75	2,73	2,71
9	Собственные нужды источника тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	2,89	2,87	2,85	2,83	2,81	2,80	2,78	2,76	2,75	2,73	2,71
11	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,77	0,75	0,74	0,72	0,70	0,68	0,67	0,65	0,63	0,62	0,60
12	То же в %	%	26,82	26,33	25,84	25,36	24,88	24,41	23,95	23,49	23,04	22,59	22,15
13	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
14	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у. т.	0,48	0,47	0,47	0,47	0,46	0,46	0,46	0,46	0,45	0,45	0,45
15	Средневзвешенный НУР	кг у.т./Гкал	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00
16	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58
17	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расходы на приобретение (производство) энергетических	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели	Ед. изм	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ресурсов, холодной воды и теплоносителя												
20	Прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	ИТОГО необходимая валовая выручка (НВВ), в т.ч.:	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тариф на производство (передачу) тепловой энергии	руб./Гкал	2280,54	2504,03	2699,35	2858,61	2972,95	3091,87	3215,55	3344,17	3477,93	3617,05	3761,73
Камышевское ЖКХ													
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
2	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
7	Доля резерва (от установленной мощности)	%	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33
8	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
9	Собственные нужды источника тепловой энергии	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
11	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	То же в %	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43

№ п/п	Показатели	Ед. изм	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у. т.	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
15	Средневзвешенный НУР	кг у.т./Гкал	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00
16	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58
17	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Прибыль	тыс. руб.	4965,60	5452,23	5877,50	6224,28	6473,25	6732,18	7001,46	7281,52	7572,78	7875,69	8190,72
21	ИТОГО необходимая валовая выручка (НВВ), в т.ч.:	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Тариф на производство (передачу) тепловой энергии	руб./Гкал	4471,43	4909,63	5292,58	5604,84	5829,04	6062,20	6304,69	6556,87	6819,15	7091,92	7375,59
ООО «Теплоснаб»													
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
2	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,64	0,61	0,58	0,55	0,52	0,50	0,47	0,45	0,43	0,41	0,39
5	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,47	1,50	1,53	1,56	1,59	1,61	1,64	1,66	1,69	1,71	1,73

№ п/п	Показатели	Ед. изм	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Доля резерва (от установленной мощности)	%	30,80	31,47	32,11	32,72	33,30	33,85	34,37	34,87	35,34	35,79	36,21
8	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	9,0203	9,0047	9,0047	9,0047	9,0047	9,0047	9,0047	9,0047	9,0047	9,0047	9,0047
9	Собственные нужды источника тепловой энергии	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
10	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	8,98989	8,74328	8,74328	8,74328	8,74328	8,74328	8,74328	8,74328	8,74328	8,74328	8,74328
11	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	1,83091	1,83091	1,83091	1,83091	1,83091	1,83091	1,83091	1,83091	1,83091	1,83091	1,83091
12	То же в %	%	20,36	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94
13	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	7,15898	7,143418	7,143418	7,143418	7,143418	7,143418	7,143418	7,143418	7,143418	7,143418	7,143418
14	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у. т.	1,48	1,48	1,47	1,46	1,45	1,45	1,44	1,44	1,43	1,42	1,42
15	Средневзвешенный НУР	кг у.т./Гкал	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00
16	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58	86,58
17	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	6675,33	7293,12	7823,73	8245,84	8535,63	8836,44	9148,73	9472,92	9809,50	10158,95	10987,92
18	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1567,97	1713,08	1837,72	1936,87	2004,94	2075,59	2148,95	2225,10	2304,16	2386,24	2580,96
19	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	9285,78	10145,16	10883,28	11470,45	11873,56	12292,02	12726,42	13177,40	13645,60	14131,71	15284,85
20	Прибыль	тыс. руб.	476,62	520,73	558,62	588,75	609,45	630,92	653,22	676,37	700,40	725,35	784,54
21	ИТОГО необходимая валовая выручка (НВВ), в т.ч.:	тыс. руб.	18005,70	19672,10	21103,35	22241,91	23023,57	23834,98	24677,31	25551,79	26459,66	27402,25	29638,27
22	Тариф на производство (передачу) тепловой энергии	руб./Гкал	2510,27	2756,27	2971,26	3146,57	3272,43	3403,32	3539,46	3681,04	3828,28	3981,41	4140,66
ООО «ЭНЕРГИЯ-М»													

№ п/п	Показатели	Ед. изм	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
2	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,19	0,19	0,19
7	Доля резерва (от установленной мощности)	%	38,72	38,95	39,18	39,39	39,59	39,78	39,96	40,13	40,29	40,45	40,59
8	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	0,90	0,90	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,88	0,88	0,88
9	Собственные нужды источника тепловой энергии	тыс. Гкал	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
10	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
11	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
12	То же в %	%	8,14	7,95	7,77	7,59	7,42	7,24	7,08	6,91	6,75	6,59	6,44
13	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
14	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у. т.	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
15	Средневзвешенный НУР	кг у.т./Гкал	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73	158,73
16	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
17	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Расходы на приобретение (производство) энергетических	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Ед. изм	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	ресурсов, холодной воды и теплоносителя												
20	Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	ИТОГО необходимая валовая выручка (НВВ), в т.ч.:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	Тариф на производство (передачу) тепловой энергии	руб./Гкал	5548,00	6091,70	6566,86	6954,30	7232,47	7521,77	7822,64	8135,55	8460,97	8799,41	9151,39
Худайбердинское ЖКХ													
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
2	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	4,21	4,00	3,80	3,61	3,43	3,26	3,10	2,94	2,79	2,65	2,52
5	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-3,69	-3,48	-3,28	-3,09	-2,91	-2,74	-2,58	-2,42	-2,28	-2,14	-2,01
7	Доля резерва (от установленной мощности)	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	3,32	3,27	3,21	3,16	3,11	3,07	3,02	2,97	2,93	2,88	2,84
9	Собственные нужды источника тепловой энергии	тыс. Гкал	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
10	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	3,25	3,19	3,14	3,09	3,04	2,99	2,94	2,90	2,85	2,81	2,76
11	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	2,15	2,10	2,04	1,99	1,94	1,90	1,85	1,80	1,76	1,71	1,67
12	То же в %	%	64,77	64,19	63,60	63,02	62,42	61,83	61,23	60,63	60,02	59,41	58,80
13	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10

№ п/п	Показатели	Ед. изм	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
14	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у. т.	0,52	0,51	0,50	0,49	0,48	0,48	0,47	0,46	0,46	0,45	0,44
15	Средневзвешенный НУР	кг у.т./Гкал	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72	155,72
16	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	91,74	91,74	91,74	91,74	91,74	91,74	91,74	91,74	91,74	91,74	91,74
17	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Прибыль	тыс. руб.	4042,76	4367,07	4632,16	4827,46	4941,46	5058,92	5179,95	5304,69	5433,26	5565,80	5788,43
21	ИТОГО необходимая валовая выручка (НВВ), в т.ч.:	тыс. руб.	4042,76	4367,07	4632,16	4827,46	4941,46	5058,92	5179,95	5304,69	5433,26	5565,80	5788,43
22	Тариф на производство (передачу) тепловой энергии	руб./Гкал	2067,43	2270,04	2447,10	2591,48	2695,14	2802,94	2915,06	3031,67	3152,93	3279,05	3410,21
ООО «Теплоград»													
1	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	40,26	40,00	39,75	39,50	39,26	39,03	38,81	38,58	38,37	38,16	37,95
2	Собственные нужды источника тепловой энергии	тыс. Гкал	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
3	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	39,51	39,26	39,01	38,76	38,52	38,29	38,06	37,84	37,63	37,42	37,21
4	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	10,29	10,03	9,78	9,53	9,30	9,06	8,84	8,62	8,40	8,19	7,99
5	То же в %	%	25,55	25,07	24,60	24,13	23,67	23,22	22,77	22,33	21,89	21,46	21,04
6	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	29,23	29,23	29,23	29,23	29,23	29,23	29,23	29,23	29,23	29,23	29,23
7	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т у. т.	5,70	5,66	5,63	5,59	5,56	5,53	5,50	5,47	5,44	5,41	5,38

№ п/п	Показатели	Ед. изм	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Средневзвешенный НУР	кг у.т./Гкал	141,55	141,57	141,59	141,61	141,62	141,64	141,66	141,67	141,69	141,70	141,72
9	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	100,92	100,91	100,90	100,89	100,87	100,86	100,85	100,84	100,83	100,82	100,80
10	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	20703,58	23019,32	25597,15	28467,06	29427,11	30423,07	31456,33	32528,36	33640,65	34794,79	37634,05
11	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	22581,38	25107,15	27918,80	31049,00	32096,13	33182,42	34309,40	35478,65	36691,83	37950,66	41047,43
12	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	44634,33	49626,77	55184,26	61371,41	63441,18	65588,34	67815,93	70127,07	72525,04	75013,22	81134,30
13	Прибыль	тыс. руб.	1221,16	1357,75	1509,80	1679,07	1735,70	1794,45	1855,39	1918,62	1984,23	2052,30	2219,77
14	ИТОГО необходимая валовая выручка (НВВ), в т.ч.:	тыс. руб.	89140,45	99110,98	110210,01	122566,54	126700,12	130988,28	135437,05	140052,70	144841,75	149810,98	162035,55
15	Тариф на производство (передачу) тепловой энергии	руб./Гкал	3049,77	3390,89	3770,63	4193,38	4334,81	4481,52	4633,72	4791,64	4955,49	5125,50	5543,74
16	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	40,26	40,00	39,75	39,50	39,26	39,03	38,81	38,58	38,37	38,16	37,95
17	Собственные нужды источника тепловой энергии	тыс. Гкал	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74