



**Схема теплоснабжения  
Кемеровского муниципального округа  
до 2034 года**

## Содержание

1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории муниципального округа .....	4
2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей .....	14
2.1. Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии .....	14
2.2. Существующие и перспективные зон действия индивидуальных источников тепловой энергии .....	24
2.3. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть .....	25
2.4. Радиусы эффективного теплоснабжения .....	54
3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя .....	55
4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения муниципального округа .....	75
5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии .....	79
5.1. Общие положения .....	79
5.2. Предложения по строительству источников тепловой энергии .....	92
5.3. Предложения по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии ...	92
5.4. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения .....	98
5.5. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	98
5.6. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы .....	98
5.7. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии .....	98
5.8. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы .....	98
5.9. Температурные графики отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии систем теплоснабжения .....	98
5.10. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей .....	99
5.11. Предложения вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива .....	100
6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей .....	101
7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения .....	102
8. Перспективные топливные балансы .....	104
9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию .....	125
9.1. Общие положения .....	125

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.....	129
9.3. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей и сооружений на них .....	142
9.4. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения .....	142
9.5. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	142
9.6. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	142
10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) .....	149
11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	159
12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.....	162
13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения муниципального округа.....	163
14. Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального округа .....	166
15. Ценовые (тарифные) последствия .....	195

## **1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории муниципального округа**

В данном разделе приведен прогноз перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения потребителей на рассматриваемый период.

Объекты перспективного строительства общественных и жилых зданий приняты на основании данных, представленных МУП "Жилищно-коммунальное управление Кемеровского района" и Администрацией Кемеровского муниципального округа (далее – КМО).

В качестве расчетных элементов территориального деления в Схеме теплоснабжения приняты сельские территории согласно Закону Кемеровской области от 27.12.2007 N 215-ОЗ (ред. от 31.05.2023) "Об административно-территориальном устройстве Кемеровской области".

Сельские территории КМО представлены на рисунке 1.1.

Сведения о величине существующей отапливаемой площади строительных фондов – отсутствуют. В рассматриваемый период в КМО суммарное прогнозируемое значение приростов площадей нового строительства многоквартирных домов составит 24,320 тыс. м<sup>2</sup>, общественно-деловых зданий – 20,835 тыс. м<sup>2</sup>; производственных зданий – 6,950 тыс. м<sup>2</sup>.

Сведения о договорных тепловых нагрузках потребителей муниципального округа по состоянию на момент разработки схемы теплоснабжения приведены в таблице 1.1.

Сводные данные фактического и планового годового потребления тепловой энергии потребителями в зонах действия источников тепловой энергии, расположенных на территории округа, за 2020-2024 гг. представлены в таблице 1.2.

Сведения по конкретным объектам перспективной застройки муниципального округа на рассматриваемый период приведены в таблице 1.3.

Сводные показатели прогнозируемых значений приростов площадей нового строительства с разделением на многоквартирные дома, жилые дома и общественные здания на рассматриваемый период, представлены в таблице 1.4.

Сведения по прогнозам приростов спроса на тепловую мощность для объектов перспективного строительства с разделением по видам теплопотребления, приведены в таблицах 1.5 – 1.7.

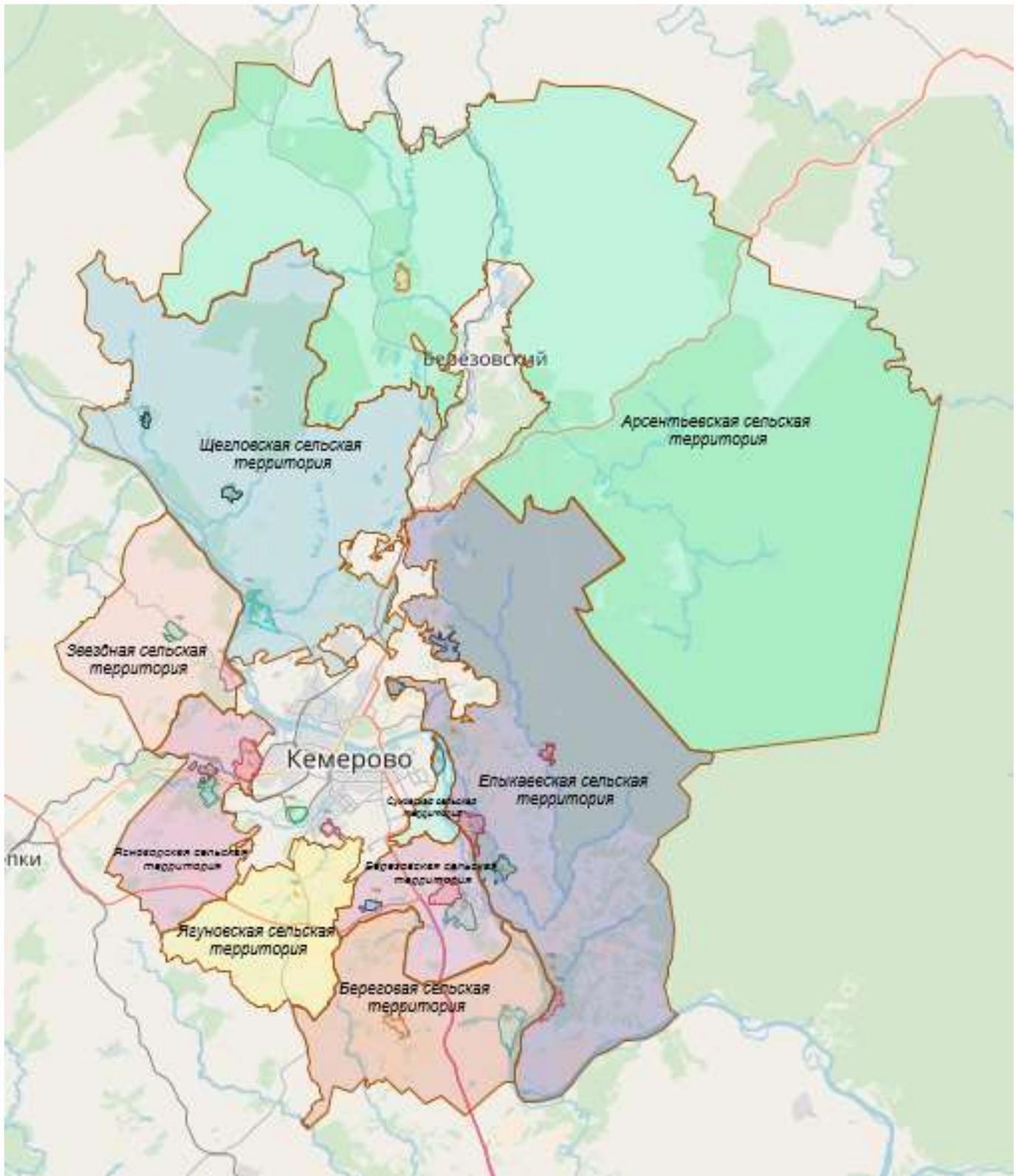


Рис. 1.1. Сельские территории муниципального округа

**Таблица 1.1. Сведения о договорных тепловых нагрузках потребителей муниципально-го округа по состоянию на 2023 г.**

Наименование источника	Подключенная тепловая нагрузка (договорная), Гкал/ч				
	Отопление	Вентиляция	ГВС ср.ч.	Пар	Всего
<b>ЕТО №001 МКП "ЭнергоРесурс КМО"</b>	<b>28,432</b>	<b>0</b>	<b>1,284</b>	<b>0</b>	<b>29,716</b>
Котельная с. Андреевка	0,300	0	0	0	0,300
Котельная д. Усть-Хмелевка	0,112	0	0	0	0,112
Котельная с. Барановка	0,269	0	0	0	0,269
Котельная п. Щегловский	0,652	0	0,032	0	0,685
Котельная с. Верхотомское К-1	0,118	0	0	0	0,118
Котельная с. Верхотомское К-2	0,214	0	0	0	0,214
Котельная с. Верхотомское К-3	0,626	0	0,013	0	0,639
Котельная с. Елыкаево К-1	2,341	0	0,080	0	2,421
Котельная с. Елыкаево К-3	0,545	0	0,056	0	0,601
Котельная д. Старочервово К-1	0,304	0	0,001	0	0,305
Котельная д. Старочервово К-2	0,111	0	0	0	0,111
Котельная д. Тебеньковка	0,069	0	0,002	0	0,072
Котельная с. Силино	0,224	0	0	0	0,224
Котельная п. Звездный	2,412	0	0,231	0	2,642
Котельная д. Мозжуха К-1	0,719	0	0,048	0	0,767
Котельная д. Мозжуха К-2	0,270	0	0	0	0,270
Котельная с. Ягуново	1,778	0	0,093	0	1,871
Котельная п. Новоискитимск	0,401	0	0,015	0	0,416
Котельная д. Береговая	2,497	0	0,207	0	2,703
Котельная п. Кузбасский	1,300	0	0	0	1,300
Котельная Разведчик К-1	0,090	0	0	0	0,090
Котельная Разведчик К-2	0,124	0	0	0	0,124
Котельная п. Пригородный	0,448	0	0	0	0,448
Котельная с. Мазурово	0,424	0	0	0	0,424
Котельная с. Березово	0,835	0	0,011	0	0,846
Котельная п. Новостройка	2,799	0	0,037	0	2,837
Котельная д. Сухая речка	0,404	0	0,030	0	0,434
Котельная г. Кемерово, ул. Пчелобазы, 2	0,261	0	0,004	0	0,264
Котельная д. Сухово (Маленькая Италия)	0,267	0		0	0,267
Котельная п. Ясногорский К1	5,312	0	0,358	0	5,670
Котельная п. Ясногорский К3	2,206	0	0,068	0	2,274
Котельная №2 с. Мазурово, ул. Лесхозная, 19 "Б"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>ЕТО №002 ООО "НТСК"</b>	<b>2,042</b>	<b>0</b>	<b>1,638</b>	<b>0</b>	<b>3,681</b>
Котельная №19	0,896	0	0,329	0	1,225
Котельная №24	0,706	0	0,584	0	1,289
Котельная №25	0,441	0	0,726	0	1,167
<b>ЕТО №003 АО "Теплоэнерго"</b>	<b>0,341</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,341</b>
Котельная №158	0,341	0	0	0	0,341
<b>ЕТО №004 АО "Кемеровская генерация"</b>	<b>17,691</b>	<b>2,005</b>	<b>10,505</b>	<b>0</b>	<b>30,201</b>
Ново-Кемеровская ТЭЦ и Кемеровская ГРЭС	17,691	2,005	10,505	0	30,201
<b>ВСЕГО по КМО:</b>	<b>48,507</b>	<b>2,005</b>	<b>13,427</b>	<b>0</b>	<b>63,939</b>

**Таблица 1.2. Сводные данные фактических и плановых показателей потребления тепловой энергии потребителями, Гкал/год**

Наименование источника	Потребление тепла на цели теплоснабжения, Гкал				
	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)	2023	2024
<b>ЕТО №001 - МКП "ЭнергоРесурс КМО"</b>					
Котельная с. Андреевка	н/д	835	814	839	818
Котельная д. Усть-Хмелевка	н/д	н/д	395	407	396
Котельная с. Барановка	н/д	н/д	577	593	578
Котельная п. Щегловский	н/д	н/д	3186	3276	3194
Котельная с. Верхотомское К-1	н/д	н/д	206	212	207
Котельная с. Верхотомское К-2	н/д	н/д	467	481	469
Котельная с. Верхотомское К-3	н/д	н/д	847	665	648
Котельная с. Елыкаево К-1	н/д	н/д	7555	7769	7574
Котельная с. Елыкаево К-3	н/д	н/д	1625	1671	1629
Котельная д. Старочервово К-1	н/д	н/д	421	433	422
Котельная д. Старочервово К-2	н/д	н/д	490	504	491

Наименование источника	Потребление тепла на цели теплоснабжения, Гкал				
	2020 (факт)	2021 (факт)	2022 (факт)	2023	2024
Котельная д. Тебеньковка	н/д	н/д	260	268	261
Котельная с. Силино	н/д	н/д	511	525	512
Котельная п. Звездный	н/д	н/д	6997	7196	7014
Котельная д. Мозжуха К-1	н/д	н/д	2019	2076	2024
Котельная д. Мозжуха К-2	н/д	н/д	565	581	566
Котельная с. Ягуново	н/д	н/д	5648	5808	5662
Котельная п. Новоискитимск	н/д	н/д	1262	1298	1265
Котельная д. Береговая	н/д	н/д	7024	7224	7042
Котельная п. Кузбасский	н/д	н/д	3173	3264	3181
Котельная Разведчик К-1	н/д	н/д	0	260	253
Котельная Разведчик К-2	н/д	н/д	212	218	213
Котельная п. Пригородный	н/д	н/д	763	785	765
Котельная с. Мазурово	н/д	н/д	1033	1062	1035
Котельная с. Березово	н/д	н/д	2061	2119	2066
Котельная п. Новостройка	н/д	н/д	5162	5308	5174
Котельная д. Сухая речка	н/д	н/д	1803	1855	1808
Котельная п. РТС, ул. Пчелобаза	н/д	н/д	760	782	762
Котельная д. Сухово (Маленькая Италия)	н/д	н/д	669	688	670
Котельная п. Ясногорский К1	н/д	н/д	17989	18499	18033
Котельная п. Ясногорский К3	н/д	н/д	5386	5539	5400
Котельная №2 с. Мазурово	н/д	н/д	1418	1617	1617
<b>Итого по ЕТО №001 МКП "ЭнергоРесурс КМО"</b>	<b>н/д</b>	<b>н/д</b>	<b>79880</b>	<b>82203</b>	<b>80131</b>
<b>ЕТО №002 ООО "НТСК"</b>					
Котельная №19	491	2792	2422	3172	3172
Котельная №24	189	956	1060	1142	1142
Котельная №25	155	1039	1283	1016	1016
<b>Итого по ЕТО №002 - ООО "НТСК"</b>	<b>836</b>	<b>4788</b>	<b>4765</b>	<b>5329</b>	<b>5329</b>
<b>ЕТО №003 АО "Теплоэнерго"</b>					
<b>Котельная №158</b>	<b>732</b>	<b>732</b>	<b>813</b>	<b>723</b>	<b>723</b>
<b>ЕТО №004 - АО "Кемеровская генерация"</b>					
<b>Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ</b>	<b>43275</b>	<b>46971</b>	<b>40913</b>	<b>43074</b>	<b>43074</b>

**Таблица 1.3. Прогноз приростов площади строительных фондов в рассматриваемый период, м<sup>2</sup>**

№ п/п	Наименование объекта	Населенный пункт	Сельская территория	Тип застройки	Кол-во этажей	Год ввода в эксплуатацию	Общая площадь, м <sup>2</sup>	Зона действия источника
1	Многоквартирный дом, строительная позиция №4 (ул. Советская, 81Б) (ТУ)	с. Верхотомское	Щегловская	жил. (МКД)	3	2023	783,3	Котельная с. Верхотомское К-3
2	Многоквартирный дом, строительная позиция №3 (ул. Советская, 81Б) (ТУ)	с. Верхотомское	Щегловская	жил. (МКД)	3	2023	782,8	Котельная с. Верхотомское К-3
3	Придорожное кафе	с. Верхотомское	Щегловская	общ-дел.	1	2023	390,9	Индивидуальный источник
4	Многоквартирный дом, строительный номер 1 (ТУ)	п. Звездный	Звездная	жил. (МКД)	5	2023	3153,0	Котельная п. Звездный
5	Многоквартирный дом, строительный номер 2 (ТУ)	п. Звездный	Звездная	жил. (МКД)	5	2023	1717,5	Котельная п. Звездный
6	Селекционно-семеноводческий центр. Склад для хранения семенного материала. Строение 1	п. Звездный	Звездная	общ-дел.	1	2023	1190,0	Индивидуальный источник
7	Селекционно-семеноводческий центр. Склад для хранения семенного материала. Строение 2	п. Звездный	Звездная	общ-дел.	1	2023	1190,0	Индивидуальный источник
8	Селекционно-семеноводческий центр. Склад для хранения семенного материала. Строение 3	п. Звездный	Звездная	общ-дел.	1	2023	1190,0	Индивидуальный источник
9	Селекционно-семеноводческий центр. Склад для хранения семенного материала. Строение 4	п. Звездный	Звездная	общ-дел.	1	2023	1190,0	Индивидуальный источник
10	Селекционно-семеноводческий центр. Склад для хранения семенного материала. Строение 5	п. Звездный	Звездная	общ-дел.	1	2023	1190,0	Индивидуальный источник
11	Селекционно-семеноводческий центр. Склад для хранения семенного материала. Строение 6	п. Звездный	Звездная	общ-дел.	1	2023	1190,0	Индивидуальный источник
12	Реконструкция детского сада «Солнышко» под начальную школу на 160 мест, ул. Школьная, 2 (ТУ)	д. Береговая	Береговая	общ-дел.	3	2023	2581,8	Котельная д. Береговая
13	Основная общеобразовательная школа на 250 учащихся, улица Весенняя, участок 10 (ТУ)	п. Пригородный	Ясногорская	общ-дел.	4	2023	6652,6	Котельная п. Пригородный
14	Храм, ул. Центральная, поз. 43	п. Пригородный	Ясногорская	общ-дел.	1	2024	46,1	Индивидуальный источник
15	Реконструкция магазина, ул. Центральная, дом № 22	с. Березово	Березовская	общ-дел.	1	2024	203,4	Индивидуальный источник
16	Детский сад на 140 мест (ТУ)	с. Березово	Березовская	общ-дел.	3	2023	3556,5	Котельная с. Березово
17	Многоквартирный дом №27	д. Сухово, "Европейские провинции"	Суховская	жил. (МКД)	5	2024	3672,4	Индивидуальный источник
18	Многоквартирный дом №28	д. Сухово, "Европейские провинции"	Суховская	жил. (МКД)	5	2024	3001,5	Индивидуальный источник
19	Многоквартирный дом №26	д. Сухово, "Европейские провинции"	Суховская	жил. (МКД)	5	2024	3672,4	Индивидуальный источник
20	Жилой дом ЧЛ Кучина И.В, ул. Овощеводов, 28а	п. Металлплощадка	Суховская	жил. (ИЖС)	н/д	н/д	н/д	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ
21	Многоквартирный дом №5, ограниченный ул. Ворошилова, бульваром Строителей, проездом 142, проездом южный	п. Металлплощадка	Суховская	жил. (МКД)	4	2026	2193,2	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ
22	Многоквартирный дом №6, ограниченный ул. Ворошилова, бульваром Строителей, проездом 142, проездом южный	п. Металлплощадка	Суховская	жил. (МКД)	4	2026	1305,0	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ
23	Многоквартирный дом №7, ограниченный ул. Ворошилова, бульваром Строителей, проездом 142, проездом южный	п. Металлплощадка	Суховская	жил. (МКД)	4	2026	2193,8	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ
24	Многоквартирный дом №8, ограниченный ул. Ворошилова, бульваром Строителей, проездом 142, проездом южный	п. Металлплощадка	Суховская	жил. (МКД)	4	2026	1306,5	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ

№	Наименование объекта	Населенный пункт	Сельская территория	Тип за-	Кол-во	Год ввода в	Общая пло-	Зона действия источника
25	Многоквартирный дом, севернее б-р Строителей, 71	п. Металлплощадка	Суховская	жил. (МКД)	1	2027	243,1	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ
26	Многоквартирный дом, севернее б-р Строителей, 71	п. Металлплощадка	Суховская	жил. (МКД)	1	2027	295,7	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ
27	ГАУЗ ККРБ имени Б.В Батиевского, врачебная амбулатория, ул. Новая, 5	п. Металлплощадка	Суховская	общ-дел.	н/д	н/д	н/д	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ
28	ГПОУ КАТ им. Г.П. Левина, Деревообрабатывающие мастерские (тир), ул. Новая, 3а	п. Металлплощадка	Суховская	общ-дел.	н/д	н/д	н/д	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ
29	Магазин, ул. Суховская	п. Металлплощадка	Суховская	общ-дел.	1	2023	264,0	Индивидуальный источник
30	Производственный корпус ТО и ТР автосамосвалов БелАЗ и вспомогательной техники. Участок находится примерно в 5 км, по направлению на запад от д. Сосновка.	п. Сосновка	Арсентьевская	пром.	1	2023	6950,3	Индивидуальный источник
	<b>Промышленные здания</b>						<b>6950</b>	
	<b>Общественно-деловые здания</b>						<b>20835</b>	
	<b>Жилые здания</b>						<b>24320</b>	
	<b>ИТОГО:</b>						<b>52106</b>	

**Таблица 1.4. Сводные показатели прогнозируемых значений приростов площадей нового строительства с разделением на многоквартирные жилые дома, индивидуальные жилые дома, общественно-деловые и производственные здания промышленных предприятий на рассматриваемый период, м<sup>2</sup>**

Административный район	Тип застройки	Суммарная площадь	в т. ч. по годам строительства												
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Кемеровский муниципальный округ	жил. (МКД)	24320	0	6437	10346	0	6999	539	0	0	0	0	0	0	0
	жил. (ИЖС)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	общ-дел.	20835	0	20586	250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производ.	6950	0	6950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<b>ИТОГО:</b>	<b>52106</b>	<b>0</b>	<b>33973</b>	<b>10596</b>	<b>0</b>	<b>6999</b>	<b>539</b>	<b>0</b>						

**Таблица 1.5. Сведения о величине потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения конкретными объектами, подлежащими строительству в рассматриваемый период**

№ п/п	Наименование объекта	Тип застройки	Год ввода в эксплуатацию	Зона действия источника	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Расход воды на ГВС, м <sup>3</sup> /ч	Расход теплоносителя на компенсацию нормативных утечек из систем теплоснабжения и тепловых сетей, м <sup>3</sup> /ч	Годовой полезный отпуск, Гкал		
					отопление и вентиляция	ГВС ср.ч.	суммарная			отопление и вентиляция	ГВС	суммарная
1	Многоквартирный дом, строительная позиция №4 (ул. Советская, 81В) (ТУ)	жил. (МКД)	2023	Котельная с. Верхотомское К-3	0,1320	0,0060	0,1380	0,109	0,026	121,2	90,0	211,2
2	Многоквартирный дом, строительная позиция №3 (ул. Советская, 81Б) (ТУ)	жил. (МКД)	2023	Котельная с. Верхотомское К-3	0,1320	0,0060	0,1380	0,109	0,026	121,2	90,0	211,1
3	Придорожное кафе	общ-дел.	2023	Индивидуальный источник	0,0280	0,0004	0,0284	0,008	0,005	73,8	1,8	75,6
4	Многоквартирный дом, строительный номер 1 (ТУ)	жил. (МКД)	2023	Котельная п. Звездный	0,2000	0,0814	0,2814	1,480	0,053	445,5	355,4	800,9
5	Многоквартирный дом, строительный номер 2 (ТУ)	жил. (МКД)	2023	Котельная п. Звездный	0,1170	0,0474	0,1644	0,862	0,031	242,7	193,4	436,1
6	Селекционно-семеноводческий центр. Склад для хранения семенного материала. Строение 1	общ-дел.	2023	Индивидуальный источник	0,0466	0,0013	0,0479	0,024	0,0090	122,7	5,6	128,3
7	Селекционно-семеноводческий центр. Склад для хранения семенного материала. Строение 2	общ-дел.	2023	Индивидуальный источник	0,0466	0,0013	0,0479	0,024	0,009	122,7	5,6	128,3
8	Селекционно-семеноводческий центр. Склад для хранения семенного материала. Строение 3	общ-дел.	2023	Индивидуальный источник	0,0466	0,0013	0,0479	0,024	0,009	122,7	5,6	128,3
9	Селекционно-семеноводческий центр. Склад для хранения семенного материала. Строение 4	общ-дел.	2023	Индивидуальный источник	0,0466	0,0013	0,0479	0,024	0,009	122,7	5,6	128,3
10	Селекционно-семеноводческий центр. Склад для хранения семенного материала. Строение 5	общ-дел.	2023	Индивидуальный источник	0,0466	0,0013	0,0479	0,024	0,009	122,7	5,6	128,3
11	Селекционно-семеноводческий центр. Склад для хранения семенного материала. Строение 6	общ-дел.	2023	Индивидуальный источник	0,0466	0,0013	0,0479	0,024	0,009	122,7	5,6	128,3
12	Реконструкция детского сада «Солнышко» под начальную школу на 160 мест, ул. Школьная, 2 (ТУ)	общ-дел.	2023	Котельная д. Береговая	0,1800	0,0032	0,1832	0,058	0,035	465,8	12,6	478,4
13	Основная общеобразовательная школа на 250 учащихся, улица Весенняя, участок 10 (ТУ)	общ-дел.	2023	Котельная п. Пригородный	0,8453	0,0910	0,9363	1,655	0,177	2101,8	358,0	2459,7
14	Храм, ул. Центральная, поз. 43	общ-дел.	2024	Индивидуальный источник	0,0033	0,0001	0,0034	0,001	0,001	8,7	0,2	8,9
15	Реконструкция магазина, ул. Центральная, дом № 22	общ-дел.	2024	Индивидуальный источник	0,0146	0,0002	0,0148	0,003	0,003	38,4	0,8	39,2
16	Детский сад на 140 мест (ТУ)	общ-дел.	2023	Котельная с. Березово	0,3140	0,0467	0,3607	0,848	0,068	812,5	183,6	996,1
17	Многоквартирный дом №27	жил. (МКД)	2024	Индивидуальный источник	0,2007	0,0385	0,2392	0,701	0,045	528,9	324,6	853,5
18	Многоквартирный дом №28	жил. (МКД)	2024	Индивидуальный источник	0,1640	0,0315	0,1955	0,573	0,037	432,3	265,3	697,6
19	Многоквартирный дом №26	жил. (МКД)	2024	Индивидуальный источник	0,2007	0,0385	0,2392	0,701	0,045	528,9	324,6	853,5
20	Жилой дом ЧЛ Кучина И.В, ул. Ово-	жил.	н/д	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование объекта	Тип застройки	Год ввода в эксплуатацию	Зона действия источника	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			Расход воды на ГВС, м <sup>3</sup> /ч	Расход теплоносителя на компенсацию нормативных утечек из систем теплоснабжения и тепловых сетей, м <sup>3</sup> /ч	Годовой полезный отпуск, Гкал		
					отопление и вентиляция	ГВС ср.ч.	суммарная			отопление и вентиляция	ГВС	суммарная
	щеводов, 28а	(ИЖС)										
21	Многokвартирный дом №5, ограниченный ул. Ворошилова, бульваром Строителей, проездом 142, проездом южный	жил. (МКД)	2026	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ	0,1199	0,0230	0,1429	0,418	0,027	315,9	193,8	509,7
22	Многokвартирный дом №6, ограниченный ул. Ворошилова, бульваром Строителей, проездом 142, проездом южный	жил. (МКД)	2026	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ	0,0713	0,0137	0,0850	0,249	0,016	188,0	115,3	303,3
23	Многokвартирный дом №7, ограниченный ул. Ворошилова, бульваром Строителей, проездом 142, проездом южный	жил. (МКД)	2026	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ	0,1199	0,0230	0,1429	0,418	0,027	316,0	193,9	509,9
24	Многokвартирный дом №8, ограниченный ул. Ворошилова, бульваром Строителей, проездом 142, проездом южный	жил. (МКД)	2026	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ	0,0714	0,0137	0,0851	0,249	0,016	188,2	115,5	303,7
25	Многokвартирный дом, севернее б-р Строителей, 71	жил. (МКД)	2027	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ	0,0168	0,0026	0,0194	0,046	0,004	44,4	21,5	65,9
26	Многokвартирный дом, севернее б-р Строителей, 71	жил. (МКД)	2027	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ	0,0205	0,0031	0,0236	0,056	0,004	54,0	26,1	80,1
27	ГАУЗ ККРБ имени Б.В. Батиевского, врачебная амбулатория, ул. Новая, 5	общ-дел.	н/д	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
28	ГПОУ КАТ им. Г.П. Левина, Деревообрабатывающие мастерские (тир), ул. Новая, 3а	общ-дел.	н/д	Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
29	Магазин, ул. Суховская	общ-дел.	2023	Индивидуальный источник	0,0189	0,0002	0,0192	0,005	0,004	49,8	1,2	51,1
30	Производственный корпус ТО и ТР автосамосвалов БелАЗ и вспомогательной техники. Участок находится примерно в 5 км, по направлению на запад от д. Сосновка.	пром.	2023	Индивидуальный источник	0,2719	0,0078	0,2797	0,141	0,053	716,6	32,7	749,3
	<b>Промышленные здания</b>				<b>0,2719</b>	<b>0,0078</b>	<b>0,2797</b>	<b>0,1413</b>	<b>0,0529</b>	<b>716,593</b>	<b>32,729</b>	<b>749,322</b>
	<b>Общественно-деловые здания</b>				<b>1,6834</b>	<b>0,1498</b>	<b>1,8332</b>	<b>2,7233</b>	<b>0,3464</b>	<b>4286,900</b>	<b>591,878</b>	<b>4878,778</b>
	<b>Жилые здания</b>				<b>1,5662</b>	<b>0,3284</b>	<b>1,8946</b>	<b>5,9714</b>	<b>0,3581</b>	<b>3527,182</b>	<b>2309,353</b>	<b>5836,535</b>
	<b>ИТОГО:</b>				<b>3,5214</b>	<b>0,4860</b>	<b>4,0074</b>	<b>8,8359</b>	<b>0,7573</b>	<b>8530,675</b>	<b>2933,959</b>	<b>11464,634</b>

**Примечание:**

- при определении расхода исходной воды для приготовления горячей воды температура горячей воды принимается равной 65 °С.

Для всех объектов, планируемых к строительству и вводу в эксплуатацию в зоне действия источников с 2-х трубными тепловыми сетями, принимается схема подключения с закрытым водоразбором, через теплообменники в ИТП объектов в соответствии с действующими НТД.

**Таблица 1.6. Прогноз прироста тепловой нагрузки для перспективной застройки на рассматриваемый период, Гкал/ч**

Административный район	Наименование показателя	Всего 2022-2034	в т. ч. по годам строительства												
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Кемеровский муниципальный округ	Всего	4,0074	0	2,8165	0,6921	0	0,4559	0,0430	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	3,5214	0	2,5184	0,5833	0	0,3824	0,0373	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0,4860	0	0,2981	0,1088	0	0,0734	0,0057	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 1.7. Прогноз прироста тепловой нагрузки для перспективной застройки на рассматриваемый период, Гкал/год**

Административный район	Наименование показателя	Всего 2022-2034	в т. ч. по годам строительства												
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Кемеровский муниципальный округ	Всего	11464,63	0	7239,31	2452,78	0	1626,57	145,98	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	8530,67	0	5887,02	1537,29	0	1008,01	98,36	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС	2933,96	0	1352,30	915,48	0	618,56	47,62	0	0	0	0	0	0	0

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

### **2.1. Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии**

По состоянию на момент разработки схемы теплоснабжения на территории КМО действуют следующие основные теплоснабжающие предприятия – МКП "ЭнергоРесурс КМО", ООО "НТСК", АО "Теплоэнерго", Кемеровская ГРЭС АО "Кемеровская генерация" и Ново-Кемеровская ТЭЦ АО "Ново-Кемеровская ТЭЦ", эксплуатирующих источники тепловой энергии и тепловые сети. Данные предприятия сформировали 37 изолированных зон теплоснабжения на базе источников тепловой энергии:

- котельная с. Андреевка МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная д. Усть-Хмелевка МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная с. Барановка МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная п. Щегловский МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная с. Верхотомское К-1 МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная с. Верхотомское К-2 МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная с. Верхотомское К-3 МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная с. Елыкаево К-1 МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная с. Елыкаево К-3 МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная д. Старочервово К-1 МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная д. Старочервово К-2 МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная д. Тебеньковка МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная с. Силино МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная п. Звездный МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная д. Мозжуха К-1 МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная д. Мозжуха К-2 МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная с. Ягуново МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная п. Новоискитимск МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная д. Береговая МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная п. Кузбасский МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная Разведчик К-1 МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная Разведчик К-2 МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная п. Пригородный МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная с. Мазурово МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная с. Березово МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная п. Новостройка МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная д. Сухая речка МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная г. Кемерово, ул. Пчелобазы, 2 МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная д. Сухово (Маленькая Италия) МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная п. Ясногорский К1 МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная п. Ясногорский К3 МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная №2 с. Мазурово, ул. Лесхозная, 19 "Б" МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная №19 ООО "НТСК";
- котельная №24 ООО "НТСК";
- котельная №25 ООО "НТСК";

- котельная №158 АО "Теплоэнерго";
- Ново-Кемеровская ТЭЦ и Кемеровская ГРЭС АО "Кемеровская генерация".

Границы зон действия тепловых источников муниципального округа показаны на рисунках 2.1-2.15. Зоны действия источников МКП "ЭнергоРесурс КМО" показаны зеленым цветом, ООО "НТСК" - синим цветом, АО "Теплоэнерго" – желтым цветом; АО "Кемеровская генерация" – красным цветом.



**Рис. 2.1. Зоны действия тепловых источников в Арсентьевской сельской территории (п. Разведчик)**



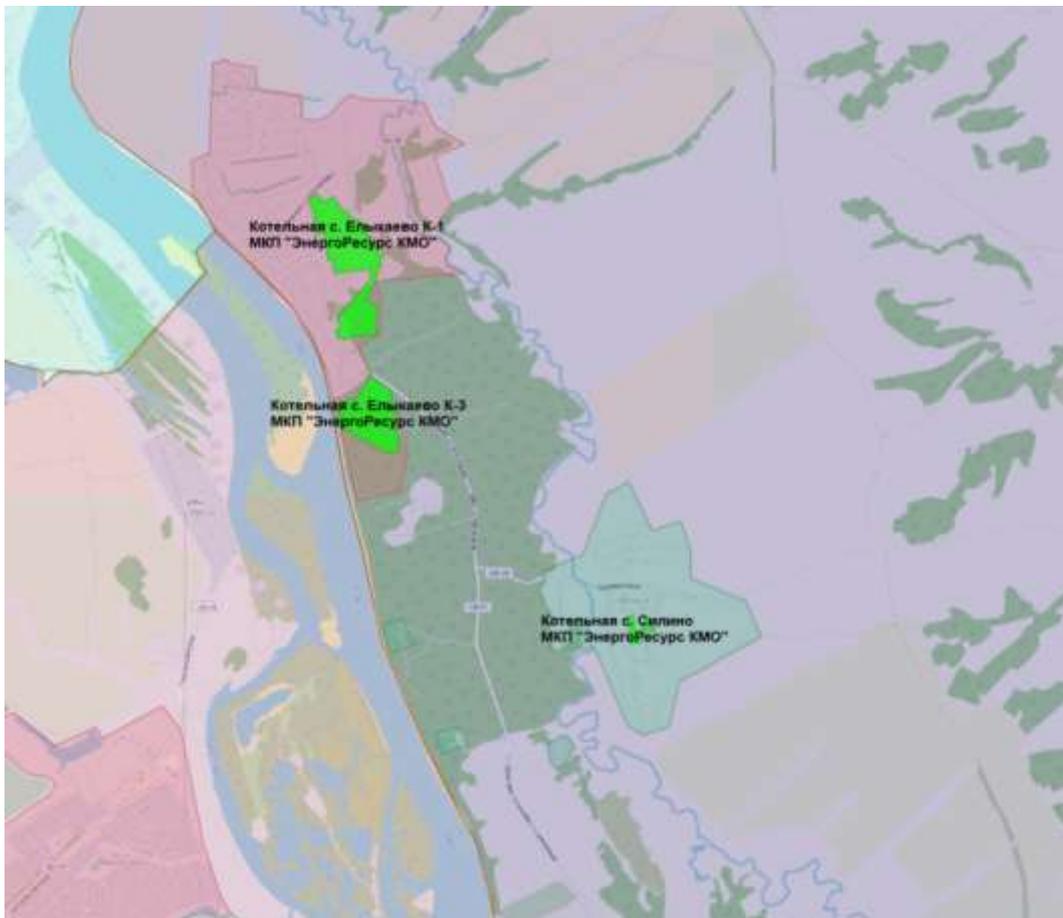
**Рис. 2.2. Зоны действия тепловых источников в Береговой сельской территории (д. Береговая, п. Кузбасский)**



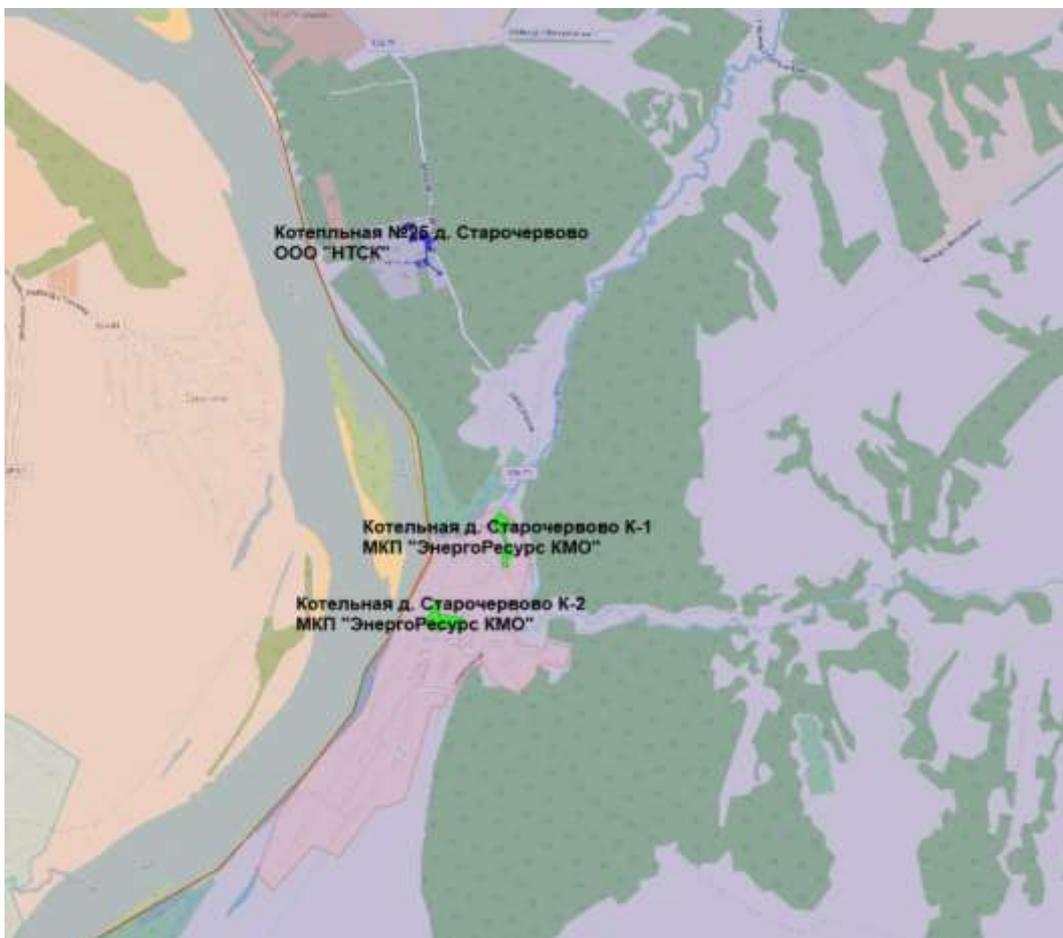
**Рис. 2.3. Зоны действия тепловых источников в Березовской сельской территории (с. Берзово, п. Новостройка, д. Сухая речка)**



**Рис. 2.4. Зоны действия тепловых источников в Елыкаевской сельской территории (с. Андреевка)**



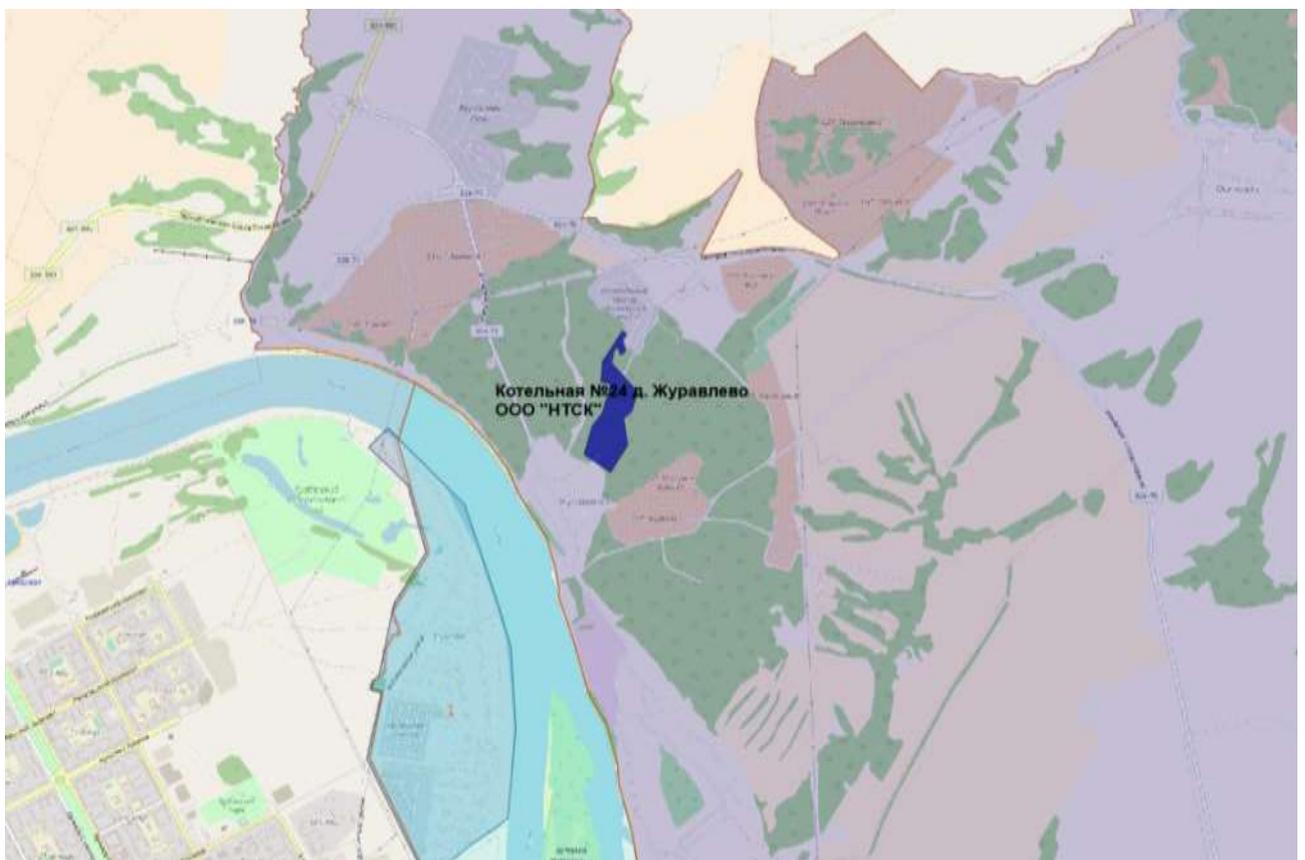
**Рис. 2.5. Зоны действия тепловых источников в Елыкаевской сельской территории (с. Елыкаево, с. Силино)**



**Рис. 2.6. Зоны действия тепловых источников в Елыкаевской сельской территории (д. Старочервова)**



**Рис. 2.7. Зоны действия тепловых источников в Елыкаевской сельской территории (д. Тебеньковка)**



**Рис. 2.8. Зоны действия тепловых источников в Елыкаевской сельской территории (д. Журавлево)**



**Рис. 2.9. Зоны действия тепловых источников в Звездной сельской территории (п. Звездный, д. Мозжуха)**



**Рис. 2.10. Зоны действия тепловых источников в Суховской сельской территории (д. Сухово, п. Металлплощадка)**

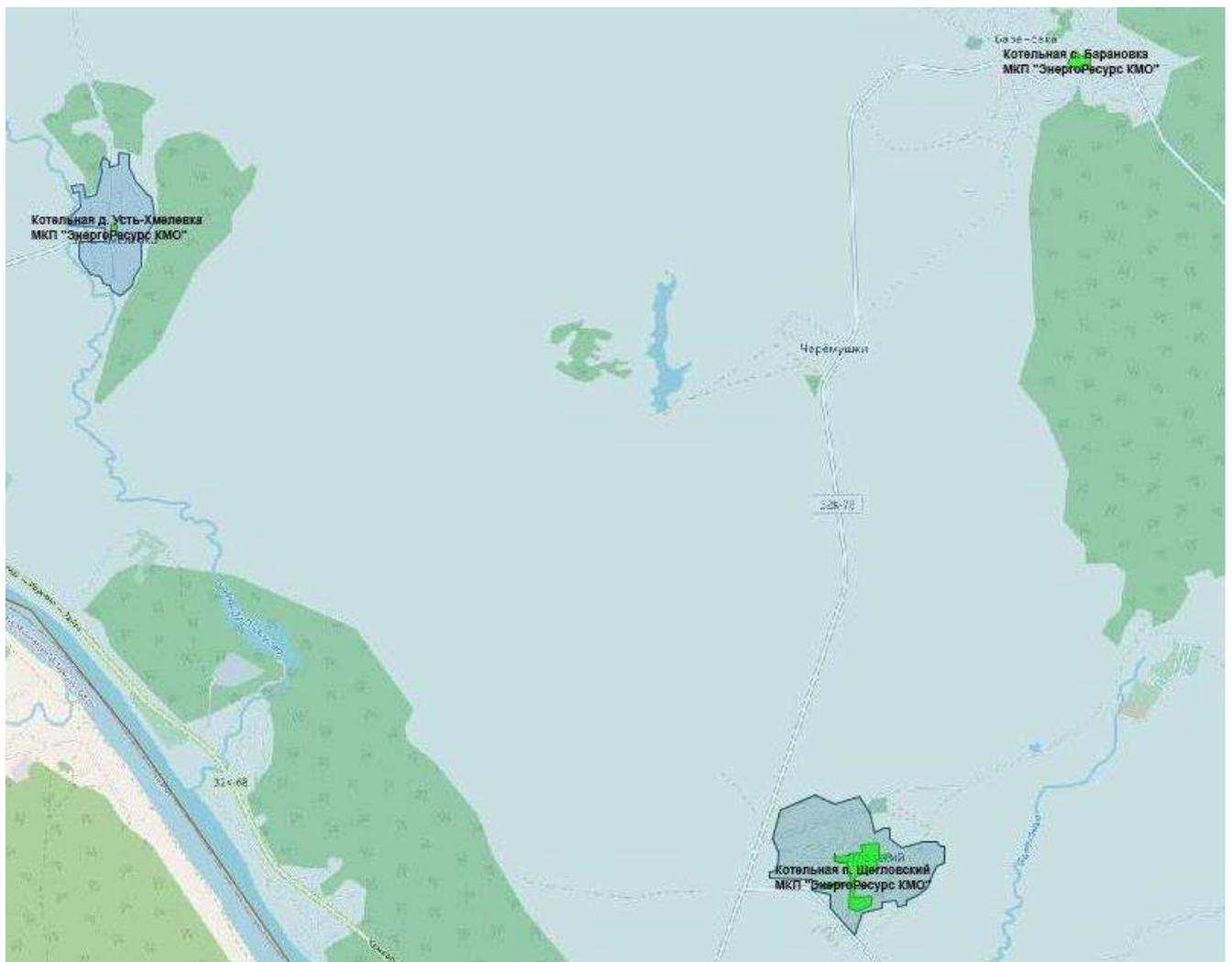


Рис. 2.11. Зоны действия тепловых источников в Щегловской сельской территории (д. Усть-Хмелевка, с. Барановка, п. Щегловский)



Рис. 2.12. Зоны действия тепловых источников в Щегловской сельской территории (с. Верхотомское)

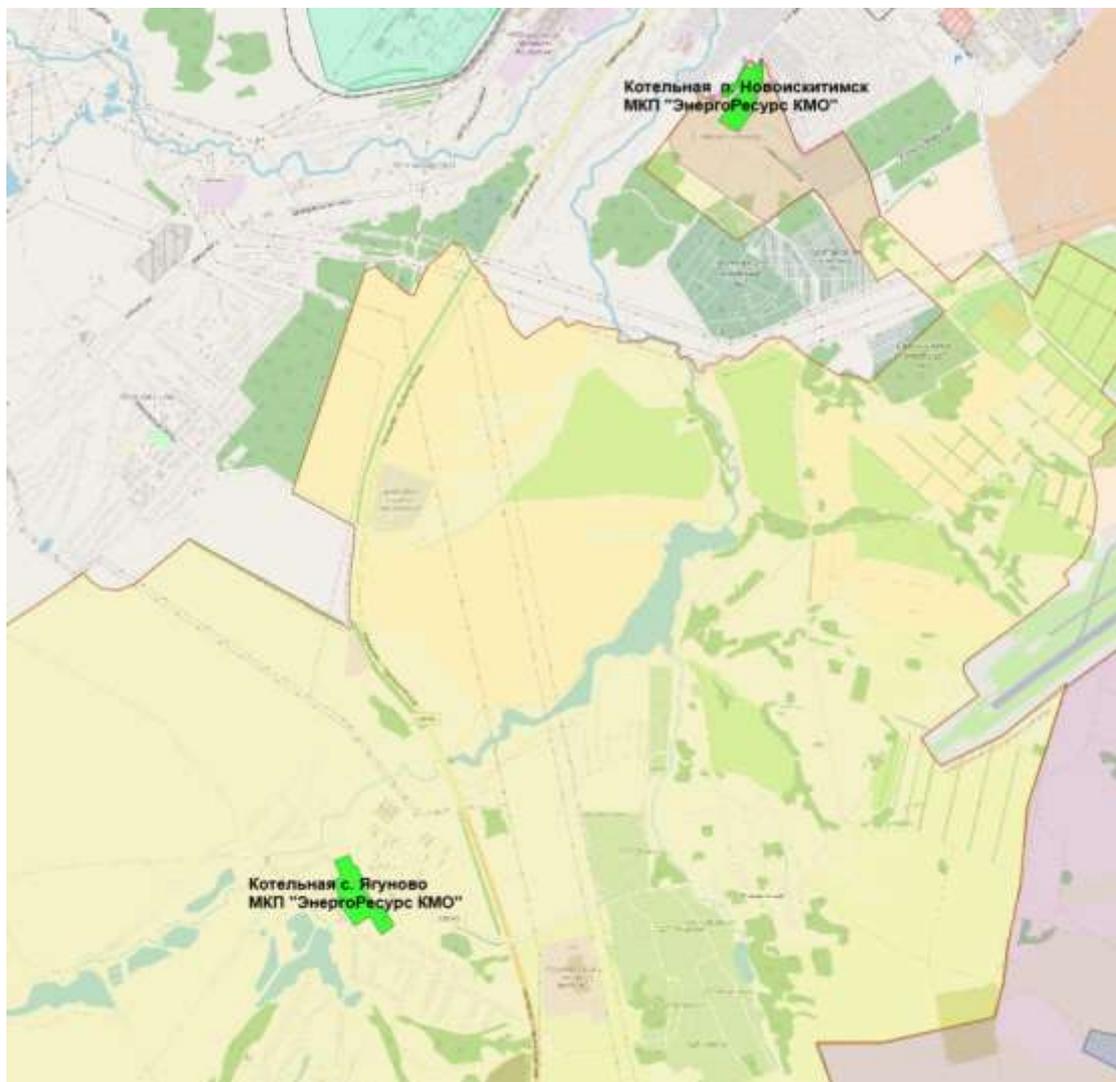


Рис. 2.13. Зоны действия тепловых источников в Ягуновской сельской территории (с. Ягуново, п. Новоискитимск)

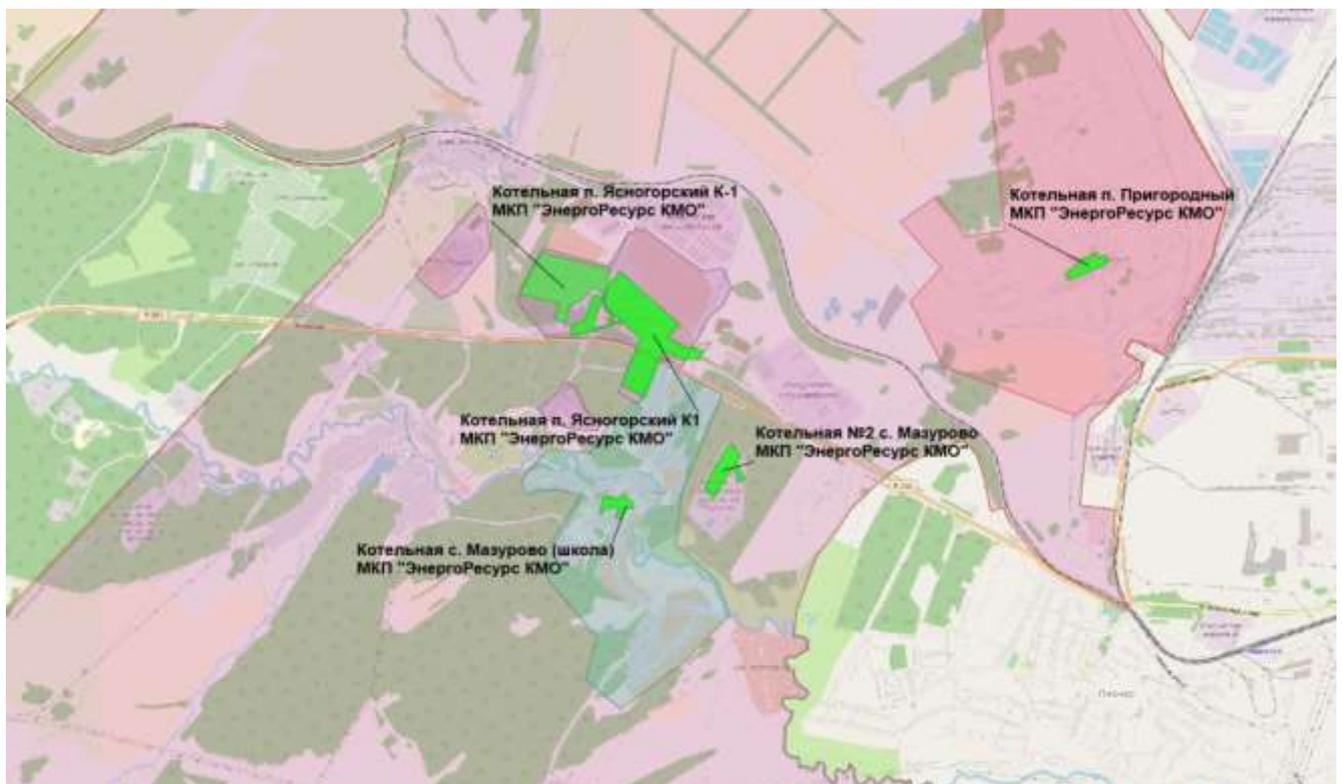


Рис. 2.14. Зоны действия тепловых источников в Ясногорской сельской территории (п. Пригородный, с. Мазурово, п. Ясногорский)



**Рис. 2.15. Зоны действия тепловых источников в г. Кемерово, п. РТС**

Зона действия теплоснабжающей организации муниципального округа – МКП "ЭнергоРесурс КМО", состоит из зон действия 32 котельных.

Тепловые сети зон действия тепловых источников МКП "ЭнергоРесурс КМО" находятся в аренде. Зоны действия котельных МКП "ЭнергоРесурс КМО" изображены на рис. 2.1-2,7, 2.9-2.15. МКП "ЭнергоРесурс КМО" является теплосетевой организацией (в п. Металлплощадка) и оказывает услуги по передаче тепловой энергии от АО "Кемеровская генерация" в п. Металлплощадка – в обслуживании находятся распределительные тепловые сети п. Металлплощадка к объектам жилья и СКБ от Ново-Кемеровской ТЭЦ и Кемеровской ГРЭС. Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны деятельности МКП "ЭнергоРесурс КМО", приведена в таблице 2.1.

**Таблица 2.1. Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны действия МКП "ЭнергоРесурс КМО"**

№ п/п	Наименование котельной	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч
	<b>МКП "ЭнергоРесурс КМО"</b>		<b>89,895</b>	<b>87,015</b>
1	Котельная с. Андреевка	с. Андреевка	0,688	0,688
2	Котельная д. Усть-Хмелевка	д. Усть-Хмелевка	0,748	0,748
3	Котельная с. Барановка	с. Барановка	1,084	1,084
4	Котельная п. Щегловский	п. Щегловский	4,300	4,300
5	Котельная с. Верхотомское К-1	с. Верхотомское	0,172	0,172
6	Котельная с. Верхотомское К-2	с. Верхотомское	0,516	0,516
7	Котельная с. Верхотомское К-3	с. Верхотомское	3,595	3,595
8	Котельная с. Елыкаево К-1	с. Елыкаево	6,450	6,450
9	Котельная с. Елыкаево К-3	с. Елыкаево	4,120	4,120
10	Котельная д. Старочервоно К-1	д. Старочервоно	0,688	0,688

№ п/п	Наименование котельной	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч
11	Котельная д. Старочерво К-2	д. Старочерво	0,688	0,688
12	Котельная д. Тебеньковка	д. Тебеньковка	0,344	0,344
13	Котельная с. Силино	с. Силино	0,688	0,688
14	Котельная п. Звездный	п. Звездный	6,450	3,570
15	Котельная д. Мозжуха К-1	д. Мозжуха	4,128	4,128
16	Котельная д. Мозжуха К-2	д. Мозжуха	1,032	1,032
17	Котельная с. Ягуново	с. Ягуново	5,375	5,375
18	Котельная п. Новоискитимск	п. Новоискитимск	2,133	2,133
19	Котельная д. Береговая	д. Береговая	7,138	7,138
20	Котельная п. Кузбасский	п. Кузбасский	3,440	3,440
21	Котельная Разведчик К-1	Разведчик	0,688	0,688
22	Котельная Разведчик К-2	Разведчик	0,344	0,344
23	Котельная п. Пригородный	п. Пригородный	1,574	1,574
24	Котельная с. Мазурово	с. Мазурово	1,204	1,204
25	Котельная с. Березово	с. Березово	2,760	2,760
26	Котельная п. Новостройка	п. Новостройка	6,450	6,450
27	Котельная д. Сухая речка	д. Сухая речка	2,760	2,760
28	Котельная п. РТС, ул. Пчелобазы, 2	п. РТС	1,230	1,230
29	Котельная д. Сухово (Маленькая Италия)	д. Сухово (Маленькая Италия)	0,619	0,619
30	Котельная п. Ясногорский К1	п. Ясногорский	12,900	12,900
31	Котельная п. Ясногорский К3	п. Ясногорский	4,300	4,300
32	Котельная №2 с. Мазурово, ул. Лесхозная, 19 "Б"	с. Мазурово	1,290	1,290

В перспективе до 2034 г. зоны действия котельных МКП "ЭнергоРесурс КМО" будут изменяться за счет подключения к следующим источникам перспективной нагрузки: котельным с. Верхотомское К-3, п. Звездный, д. Береговая, п. Пригородный, с. Березово МКП "ЭнергоРесурс КМО". Так же на перспективу планируется строительство новых сетей для подключения перспективной нагрузки, подключаемой к тепловым сетям Кемеровской ГРЭС и НКТЭЦ АО "Кемеровская генерация".

Зона действия теплоснабжающей организации муниципального округа – ООО "НТСК", состоит из зон действия трех котельных.

Тепловые сети зон действия тепловых источников ООО "НТСК" находятся на обслуживании организации на правах аренды и концессионного соглашения. Зоны действия котельных изображены на рис. 2.6, 2.8, 2.12. Характеристика теплоисточников зоны деятельности ООО "НТСК" приведена в таблице 2.2.

**Таблица 2.2. Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны действия ООО "НТСК"**

№ п/п	Наименование котельной	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч
	<b>ООО "НТСК"</b>		<b>6,218</b>	<b>6,218</b>
1	Котельная №19	с. Верхотомское	2,287	2,287
2	Котельная №24	д. Журавлево	2,305	2,305
3	Котельная №25	Пригородный лесхоз, ГЛД "Старочерво-ская	1,626	1,626

В перспективе до 2034 г. зоны действия котельных ООО "НТСК" не будут изменяться. Подключение перспективной нагрузки на рассматриваемый период не планируется.

Зона действия теплоснабжающей организации муниципального округа – АО "Теплоэнерго", состоит из зоны действия одной котельной.

Тепловые сети от котельной АО "Теплоэнерго" находятся на обслуживании на правах аренды.

Зона действия котельной АО "Теплоэнерго" изображена на рис. 2.10. Характеристика теплоисточника зоны деятельности АО "Теплоэнерго" приведена в таблице 2.3.

**Таблица 2.3. Характеристика теплового источника, входящего в состав рассматриваемой зоны действия АО "Теплоэнерго"**

№ п/п	Наименование котельной	Населенный пункт	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч
	АО "Теплоэнерго"		<b>0,516</b>	<b>0,491</b>
<b>1</b>	Котельная №158	п. Металлплощадка	0,516	0,491

В перспективе до 2034 г. зоны действия котельной АО "Теплоэнерго" не будут изменяться. Подключение перспективной нагрузки на рассматриваемый период не планируется.

Зона действия организации АО "Кемеровская генерация" п. Металлплощадка включает в себя часть тепловых сетей от Ново-Кемеровской ТЭЦ и Кемеровской ГРЭС п. Металлплощадка до объектов жилья и СКБ. При этом магистральные сети обслуживает АО "Кузбассэнерго", а распределительные – МКП "Энергоресурс КМО" (является теплосетевой организацией в этой зоне). Тепловые сети находятся в собственности АО "Кузбассэнерго".

Существующая зона действия тепловых сетей АО "Кемеровская генерация" (п. Металлплощадка) изображена на рис. 2.10.

На перспективу до 2034 г. планируется строительство новых сетей для подключения перспективной нагрузки, подключаемой к тепловым сетям Кемеровской ГРЭС и НКТЭЦ АО "Кемеровская генерация".

## **2.2. Существующие и перспективные зон действия индивидуальных источников тепловой энергии**

Централизованное теплоснабжение предусмотрено для существующей и перспективной многоэтажной застройки и объектов соцкультбыта. Под индивидуальным теплоснабжением понимается, в частности, печное отопление и теплоснабжение от индивидуальных (квартирных) котлов. По существующему состоянию системы теплоснабжения, индивидуальное теплоснабжение применяется в индивидуальном малоэтажном жилищном фонде.

Использование индивидуальных источников теплоснабжения предусматривается в районах перспективной индивидуальной жилищной застройки - многоквартирные дома №26, 27, 28 д. Сухово "Европейские провинции".

### **2.3. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть**

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки с учетом реализации мероприятий указанных в Разделе 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения муниципального округа" представлены в таблице 2.4 настоящего документа.

Дефицит тепловой мощности в 2023 г. на территории муниципального округа наблюдается на котельной п. Звездный МКП "ЭнергоРесурс КМО", котельных №№24, 25 ООО "НТСК".

**Таблица 2.4. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки с учетом реализации мероприятий**

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>ЕТО №001 - МКП "ЭнергоРесурс КМО"</b>														
<b>Котельная с. Андреевка</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	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
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	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	0,003
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	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
Отопление и вентиляция	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
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5	49,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
<b>Котельная д. Усть-Хмелевка</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	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
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
теля														
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6	83,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
<b>Котельная с. Барановка</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	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
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2	72,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541	0,541
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
<b>Котельная п. Щегловский</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,279	4,279	4,279	4,279	4,279	4,279	4,279	4,279	4,279	4,279	4,279	4,279	4,279
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907	0,907
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,373	3,373	3,373	3,373	3,373	3,373	3,373	3,373	3,373	3,373	3,373	3,373	3,373
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,369	2,369	2,369	2,369	2,369	2,369	2,369	2,369	2,369	2,369	2,369	2,369	2,369
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,204	3,204	3,204	3,204	3,204	3,204	3,204	3,204	3,204	3,204	3,204	3,204	3,204
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835
<b>Котельная с. Верхотомское К-1</b>														

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	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
Тепловые потери в сетях	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
Тепловые потери в сетях через изоляцию	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
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
<b>Котельная с. Верхотомское К-2</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/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
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497
Тепловые потери в сетях	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
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	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
Отопление и вентиляция	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
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
<b>Котельная с. Верхотомское К-3</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247	1,247
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,031	0,031	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	3,564	3,564	3,564	3,564	3,564	3,564	3,564	3,564	3,564	3,564	3,564	3,564	3,564
Тепловые потери в сетях	Гкал/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
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/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
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,639	0,639	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,626	0,626	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,013	0,013	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,264	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,012	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,276	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,658	0,658	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,689	0,689	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,905	2,905	2,616	2,616	2,616	2,616	2,616	2,616	2,616	2,616	2,616	2,616	2,616
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	81,5	81,5	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4	73,4

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,727	1,727	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480	1,480
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,317	2,317	2,317	2,317	2,317	2,317	2,317	2,317	2,317	2,317	2,317	2,317	2,317
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,589	0,589	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836	0,836
<b>Котельная с. Елькаево К-1</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	6,443	6,443	6,443	6,443	6,443	6,443	6,443	6,443	6,443	6,443	6,443	6,443	6,443
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,821	2,821	2,821	2,821	2,821	2,821	2,821	2,821	2,821	2,821	2,821	2,821	2,821
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,629	3,629	3,629	3,629	3,629	3,629	3,629	3,629	3,629	3,629	3,629	3,629	3,629
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3	56,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,368	5,368	5,368	5,368	5,368	5,368	5,368	5,368	5,368	5,368	5,368	5,368	5,368
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557	2,557
<b>Котельная с. Елькаево К-3</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100	4,100
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,252	3,252	3,252	3,252	3,252	3,252	3,252	3,252	3,252	3,252	3,252	3,252	3,252
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	2,282	2,282	2,282	2,282	2,282	2,282	2,282	2,282	2,282	2,282	2,282	2,282	2,282
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788
<b>Котельная д. Старочервово К-1</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	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
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	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	0,003
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
ГВС ср.ч.	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
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5	51,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299
<b>Котельная д. Старочерво К-2</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	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
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	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	0,003
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
Тепловые потери в сетях	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
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	82,8	82,8	82,8	82,8	82,8	82,8	82,8	82,8	82,8	82,8	82,8	82,8	82,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при	Гкал/ч	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
аварийном выводе самого мощного котла														
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
<b>Котельная д. Тебеньковка</b>														
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность 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
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335
Тепловые потери в сетях	Гкал/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
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/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
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
ГВС ср.ч.	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
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
<b>Котельная с. Силино</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	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
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	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
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
<b>Котельная п. Звездный</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
Ограничения	Гкал/ч	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,026	0,026	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	3,544	3,544	3,544	3,544	3,544	3,544	3,544	3,544	3,544	3,544	3,544	3,544	3,544
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252	1,252
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,642	2,642	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,412	2,412	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,231	0,231	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,317	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,129	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,446	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	3,895	3,895	4,340	4,340	4,340	4,340	4,340	4,340	4,340	4,340	4,340	4,340	4,340

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,921	3,921	4,371	4,371	4,371	4,371	4,371	4,371	4,371	4,371	4,371	4,371	4,371
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,351	-0,351	-0,801	-0,801	-0,801	-0,801	-0,801	-0,801	-0,801	-0,801	-0,801	-0,801	-0,801
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-9,9	-9,9	-22,6	-22,6	-22,6	-22,6	-22,6	-22,6	-22,6	-22,6	-22,6	-22,6	-22,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-1,275	-1,275	-1,686	-1,686	-1,686	-1,686	-1,686	-1,686	-1,686	-1,686	-1,686	-1,686	-1,686
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354	2,354
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,629	3,629	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040	4,040
<b>Котельная д. Мозжуха К-1</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946	0,946
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/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
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,123	4,123	4,123	4,123	4,123	4,123	4,123	4,123	4,123	4,123	4,123	4,123	4,123
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,104	1,104	1,104	1,104	1,104	1,104	1,104	1,104	1,104	1,104	1,104	1,104	1,104
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	73,3	73,3	73,3	73,3	73,3	73,3	73,3	73,3	73,3	73,3	73,3	73,3	73,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157	2,157
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,177	3,177	3,177	3,177	3,177	3,177	3,177	3,177	3,177	3,177	3,177	3,177	3,177
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого	Гкал/ч	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
мощного котла														
<b>Котельная д. Мозжуха К-2</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	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
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	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
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
<b>Котельная с. Ягуново</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	5,324	5,324	5,324	5,324	5,324	5,324	5,324	5,324	5,324	5,324	5,324	5,324	5,324
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238	2,238
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,289	2,289	2,289	2,289	2,289	2,289	2,289	2,289	2,289	2,289	2,289	2,289	2,289
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,086	3,086	3,086	3,086	3,086	3,086	3,086	3,086	3,086	3,086	3,086	3,086	3,086
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,249	4,249	4,249	4,249	4,249	4,249	4,249	4,249	4,249	4,249	4,249	4,249	4,249
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,043	2,043	2,043	2,043	2,043	2,043	2,043	2,043	2,043	2,043	2,043	2,043	2,043
<b>Котельная п. Новоискитимск</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	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
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125	2,125
Тепловые потери в сетях	Гкал/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
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553	1,553

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527
<b>Котельная д. Береговая</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,008	0,008	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	7,130	7,130	7,130	7,130	7,130	7,130	7,130	7,130	7,130	7,130	7,130	7,130	7,130
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673	1,673
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,703	2,703	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,497	2,497	2,677	2,677	2,677	2,677	2,677	2,677	2,677	2,677	2,677	2,677	2,677
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,207	0,207	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,180	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,183	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	4,376	4,376	4,559	4,559	4,559	4,559	4,559	4,559	4,559	4,559	4,559	4,559	4,559
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,384	4,384	4,568	4,568	4,568	4,568	4,568	4,568	4,568	4,568	4,568	4,568	4,568
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,754	2,754	2,570	2,570	2,570	2,570	2,570	2,570	2,570	2,570	2,570	2,570	2,570
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	38,6	38,6	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,878	0,878	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715	0,715
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,101	4,101	4,265	4,265	4,265	4,265	4,265	4,265	4,265	4,265	4,265	4,265	4,265
<b>Котельная п. Кузбасский</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/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
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436	3,436
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	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
Отопление и вентиляция	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
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,576	2,576	2,576	2,576	2,576	2,576	2,576	2,576	2,576	2,576	2,576	2,576	2,576
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746
<b>Котельная Разведчик К-1</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	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
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	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
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	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
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
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и венти-	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ляцио														
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3	80,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
<b>Котельная Разведчик К-2</b>														
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность 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
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	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
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332
Тепловые потери в сетях	Гкал/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
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
<b>Котельная п. Пригородный</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,003	0,003	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,448	0,448	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,448	0,448	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,000	0,000	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,845	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,091	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,936	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,530	0,530	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,533	0,533	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,041	1,041	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	66,3	66,3	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,548	0,548	-0,295	-0,295	-0,295	-0,295	-0,295	-0,295	-0,295	-0,295	-0,295	-0,295	-0,295
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,481	0,481	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324
<b>Котельная с. Мазурово</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/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

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742	0,742
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
<b>Котельная с. Березово</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,004	0,004	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942	0,942
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,846	0,846	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,835	0,835	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,011	0,011	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,314	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,047	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,361	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,834	1,834	2,194	2,194	2,194	2,194	2,194	2,194	2,194	2,194	2,194	2,194	2,194
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,837	1,837	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,923	0,923	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	33,5	33,5	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,325	0,325	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,742	1,742	2,068	2,068	2,068	2,068	2,068	2,068	2,068	2,068	2,068	2,068	2,068
<b>Котельная п. Новостройка</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/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
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	6,445	6,445	6,445	6,445	6,445	6,445	6,445	6,445	6,445	6,445	6,445	6,445	6,445
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,799	2,799	2,799	2,799	2,799	2,799	2,799	2,799	2,799	2,799	2,799	2,799	2,799
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840	3,840
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,844	3,844	3,844	3,844	3,844	3,844	3,844	3,844	3,844	3,844	3,844	3,844	3,844
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,606	2,606	2,606	2,606	2,606	2,606	2,606	2,606	2,606	2,606	2,606	2,606	2,606
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,370	5,370	5,370	5,370	5,370	5,370	5,370	5,370	5,370	5,370	5,370	5,370	5,370
Минимально допустимое значение тепловой	Гкал/ч	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532	3,532

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла														
<b>Котельная д. Сухая речка</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	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	0,003
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587	0,587
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067	2,067
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543
<b>Котельная п. РТС, ул. Пчелобаза</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	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	0,003
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	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

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
теля														
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261
ГВС ср.ч.	Гкал/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
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
<b>Котельная д. Сухово (Маленькая Италия)</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
<b>Котельная п. Ясногорский К1</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476	1,476
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312
ГВС ср.ч.	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	0,358
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,682	5,682	5,682	5,682	5,682	5,682	5,682	5,682	5,682	5,682	5,682	5,682	5,682
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967	1,967
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,633	6,633	6,633	6,633	6,633	6,633	6,633	6,633	6,633	6,633	6,633	6,633	6,633
<b>Котельная п. Ясногорский К3</b>														

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217	1,217
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490	3,490
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,668	-0,668	-0,668	-0,668	-0,668	-0,668	-0,668	-0,668	-0,668	-0,668	-0,668	-0,668	-0,668
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248
<b>Котельная №2 с. Мазурово</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>п. Металлоплощадка (передача тепловой энергии от АО "Кемеровская генерация")</b>														
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №001 МКП "ЭнергоРесурс КМО"</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	89,895	89,895	89,895	89,895	89,895	89,895	89,895	89,895	89,895	89,895	89,895	89,895	89,895
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	87,015	87,015	87,015	87,015	87,015	87,015	87,015	87,015	87,015	87,015	87,015	87,015	87,015
Ограничения	Гкал/ч	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,275	0,275	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	85,450	85,450	85,450	85,450	85,450	85,450	85,450	85,450	85,450	85,450	85,450	85,450	85,450
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	10,553	10,553	10,553	10,553	10,553	10,553	10,553	10,553	10,553	10,553	10,553	10,553	10,553
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	10,068	10,068	10,068	10,068	10,068	10,068	10,068	10,068	10,068	10,068	10,068	10,068	10,068
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	29,716	29,716	31,918	31,918	31,918	31,918	31,918	31,918	31,918	31,918	31,918	31,918	31,918
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	28,432	28,432	30,352	30,352	30,352	30,352	30,352	30,352	30,352	30,352	30,352	30,352	30,352
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,284	1,284	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	0	0	1,920	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,282	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	2,202	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №002 ООО "НТСК"</b>														
<b>Котельная №19</b>														

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	н/д	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	н/д	2,255	2,255	2,255	2,255	2,255	2,255	2,255	2,255	2,255	2,255	2,255	2,255
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	н/д	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	н/д	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	н/д	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	н/д	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	н/д	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	н/д	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329
Пар	Гкал/ч	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	н/д	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	н/д	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	н/д	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	н/д	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0	39,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	н/д	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180	1,180
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271
<b>Котельная №24</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075	1,075
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	н/д	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	н/д	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233	2,233
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	н/д	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226	1,226
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	н/д	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	н/д	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	н/д	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	н/д	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	н/д	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Пар	Гкал/ч	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	н/д	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515	2,515
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	н/д	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	н/д	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	н/д	-12,6	-12,6	-12,6	-12,6	-12,6	-12,6	-12,6	-12,6	-12,6	-12,6	-12,6	-12,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	н/д	-1,275	-1,275	-1,275	-1,275	-1,275	-1,275	-1,275	-1,275	-1,275	-1,275	-1,275	-1,275
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158	1,158
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433
<b>Котельная №25</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	н/д	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	н/д	1,575	1,575	1,575	1,575	1,575	1,575	1,575	1,575	1,575	1,575	1,575	1,575
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	н/д	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	н/д	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	н/д	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	н/д	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	н/д	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	н/д	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
Пар	Гкал/ч	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	н/д	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645	1,645
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	н/д	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696	1,696
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	н/д	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070	-0,070
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	н/д	-4,5	-4,5	-4,5	-4,5	-4,5	-4,5	-4,5	-4,5	-4,5	-4,5	-4,5	-4,5

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	н/д	-0,561	-0,561	-0,561	-0,561	-0,561	-0,561	-0,561	-0,561	-0,561	-0,561	-0,561	-0,561
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	н/д	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594	1,594
<b>Итого по ЕТО №002 - ООО "НТСК"</b>														
<b>Установленная тепловая мощность</b>	Гкал/ч	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>
<b>Располагаемая тепловая мощность</b>	Гкал/ч	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>
<b>Ограничения</b>	Гкал/ч	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Собственные нужды источника</b>	Гкал/ч	н/д	<b>0,155</b>											
<b>Тепловая мощность "нетто"</b>	Гкал/ч	н/д	<b>6,063</b>											
<b>Тепловые потери в сетях</b>	Гкал/ч	н/д	<b>1,855</b>											
<b>Тепловые потери в сетях через изоляцию</b>	Гкал/ч	н/д	<b>1,802</b>											
<b>Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя</b>	Гкал/ч	н/д	<b>0,052</b>											
<b>Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:</b>	Гкал/ч	н/д	<b>3,681</b>											
<b>Отопление и вентиляция</b>	Гкал/ч	н/д	<b>2,042</b>											
<b>ГВС ср.ч.</b>	Гкал/ч	н/д	<b>1,638</b>											
<b>Пар</b>	Гкал/ч	н/д	<b>0</b>											
<b>Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию</b>	Гкал/ч	н/д	<b>0</b>											
<b>Прирост тепловой нагрузки на ГВС</b>	Гкал/ч	н/д	<b>0</b>											
<b>Прирост тепловой нагрузки на пар</b>	Гкал/ч	н/д	<b>0</b>											
<b>Прирост тепловой нагрузки суммарный</b>	Гкал/ч	н/д	<b>0</b>											
<b>ЕТО №003 АО "Теплоэнерго"</b>														
<b>Котельная №158</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
Ограничения	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Собственные нужды источника	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	0,003
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	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	0,003
<b>Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:</b>	Гкал/ч	<b>0,341</b>	<b>0,341</b>	<b>0,341</b>	<b>0,341</b>	<b>0,341</b>	<b>0,341</b>	<b>0,341</b>	<b>0,341</b>	<b>0,341</b>	<b>0,341</b>	<b>0,341</b>	<b>0,341</b>	<b>0,341</b>
<b>Отопление и вентиляция</b>	Гкал/ч	<b>0,341</b>	<b>0,341</b>	<b>0,341</b>	<b>0,341</b>	<b>0,341</b>	<b>0,341</b>	<b>0,341</b>	<b>0,341</b>	<b>0,341</b>	<b>0,341</b>	<b>0,341</b>	<b>0,341</b>	<b>0,341</b>
<b>ГВС ср.ч.</b>	Гкал/ч	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Пар</b>	Гкал/ч	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию</b>	Гкал/ч	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Прирост тепловой нагрузки на ГВС</b>	Гкал/ч	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Прирост тепловой нагрузки на пар</b>	Гкал/ч	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Прирост тепловой нагрузки суммарный</b>	Гкал/ч	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах</b>	Гкал/ч	<b>0,388</b>	<b>0,388</b>	<b>0,388</b>	<b>0,388</b>	<b>0,388</b>	<b>0,388</b>	<b>0,388</b>	<b>0,388</b>	<b>0,388</b>	<b>0,388</b>	<b>0,388</b>	<b>0,388</b>	<b>0,388</b>

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-0,108	-0,108	-0,108	-0,108	-0,108	-0,108	-0,108	-0,108	-0,108	-0,108	-0,108	-0,108	-0,108
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки (договорной) на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
<b>ЕТО №004 - АО "Кемеровская генерация"</b>														
<b>Кемеровская ГРЭС, НКГЭЦ</b>														
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	н/д	30,201	30,201	30,201	30,201	30,657	30,700	30,700	30,700	30,700	30,700	30,700	30,700
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	н/д	19,696	19,696	19,696	19,696	20,078	20,116	20,116	20,116	20,116	20,116	20,116	20,116
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	н/д	10,505	10,505	10,505	10,505	10,578	10,584	10,584	10,584	10,584	10,584	10,584	10,584
Пар	Гкал/ч	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию	Гкал/ч	н/д	0	0	0	0	0,3824	0,0373	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	н/д	0	0	0	0	0,0734	0,0057	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на пар	Гкал/ч	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	н/д	0	0	0	0	0,456	0,043	0	0	0	0	0	0

## 2.4. Радиусы эффективного теплоснабжения

В соответствии с пп. а) п.6 Требований к схемам теплоснабжения, радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, должен позволять определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

С целью решения указанной задачи была рассмотрена методика, представленная в Методических указаниях по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго №212 от 05.03.2019.

В соответствии с одним из основных положений указанной методики, вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию тепломагистрали к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100%. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

Изложенный принцип, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, был использован при оценке эффективности подключения перспективных потребителей к СЦТ от существующих источников тепловой энергии (мощности). Все решения по развитию СЦТ, принятые в рекомендованном сценарии, разработаны с учетом указанного принципа: перспективные потребители, планируемые к подключению к централизованной системе теплоснабжения в течение рассматриваемого периода, находятся в границах предельного радиуса теплоснабжения, следовательно, их присоединение к существующим тепловым сетям оправдано как с технической, так и с экономической точек зрения.

В перспективе для определения попадания объекта, рассматриваемого для подключения к СЦТ, в границы радиуса эффективного теплоснабжения, необходимо использовать вышеописанный метод, т.е. выполнять сравнительную оценку совокупных затрат на подключение и эффекта от подключения объекта; при этом в качестве расчетного периода используется полезный срок службы тепловых сетей и теплосетевых объектов.

### **3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя**

Балансы производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети в зоне действия источников и перспективные объемы теплоносителя, требуемого для подпитки тепловых сетей приведены в таблице 3.1 – 3.2.

В схеме теплоснабжения принимается, что все перспективные потребители подключаются по закрытой схеме, с установкой теплообменников в ИТП.

**Таблица 3.1. Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах деятельности ЕТО**

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>ЕТО №001 - МКП "ЭнергоРесурс КМО"</b>													
<b>Котельная с. Андреевка</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	н/д											
<b>Котельная д. Усть-Хмелевка</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	н/д											
<b>Котельная с. Барановка</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	н/д											
<b>Котельная п. Щегловский</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	1141,6	1141,6	1141,6	1141,6	1141,6	1141,6	1141,6	1141,6	1141,6	1141,6	1141,6	1141,6
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1141,6	1141,6	1141,6	1141,6	1141,6	1141,6	1141,6	1141,6	1141,6	1141,6	1141,6	1141,6
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	н/д											
<b>Котельная с. Верхотомское К-1</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	н/д											
<b>Котельная с. Верхотомское К-2</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	н/д											
<b>Котельная с. Верхотомское К-3</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	474,1	678,9	678,9	678,9	678,9	678,9	678,9	678,9	678,9	678,9	678,9	678,9
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	474,1	678,9	678,9	678,9	678,9	678,9	678,9	678,9	678,9	678,9	678,9	678,9
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	н/д											
<b>Котельная с. Елыкаево К-1</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	1991,4	1991,4	1991,4	1991,4	1991,4	1991,4	1991,4	1991,4	1991,4	1991,4	1991,4	1991,4
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1991,4	1991,4	1991,4	1991,4	1991,4	1991,4	1991,4	1991,4	1991,4	1991,4	1991,4	1991,4
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	н/д											
<b>Котельная с. Елыкаево К-3</b>													





Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	н/д											
<b>Котельная д. Сухая речка</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	385,6	385,6	385,6	385,6	385,6	385,6	385,6	385,6	385,6	385,6	385,6	385,6
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	385,6	385,6	385,6	385,6	385,6	385,6	385,6	385,6	385,6	385,6	385,6	385,6
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	н/д											
<b>Котельная п. РТС, ул. Пчелобаз</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	н/д											
<b>Котельная д. Сухово (Маленькая Италия)</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	н/д											
<b>Котельная п. Ясногорский К1</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	6572,5	6572,5	6572,5	6572,5	6572,5	6572,5	6572,5	6572,5	6572,5	6572,5	6572,5	6572,5
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	6572,5	6572,5	6572,5	6572,5	6572,5	6572,5	6572,5	6572,5	6572,5	6572,5	6572,5	6572,5
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	н/д											
<b>Котельная п. Ясногорский К3</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	1977,8	1977,8	1977,8	1977,8	1977,8	1977,8	1977,8	1977,8	1977,8	1977,8	1977,8	1977,8
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1977,8	1977,8	1977,8	1977,8	1977,8	1977,8	1977,8	1977,8	1977,8	1977,8	1977,8	1977,8
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	н/д											
<b>Котельная №2 с. Мазурово</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	н/д											
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	н/д											
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год												
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год												
<b>п. Металлоплощадка (передача тепловой энергии от АО "Кемеровская генерация")</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	7862,8	7862,8	7862,8	7862,8	7862,8	7862,8	7862,8	7862,8	7862,8	7862,8	7862,8	7862,8
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	7862,8	7862,8	7862,8	7862,8	7862,8	7862,8	7862,8	7862,8	7862,8	7862,8	7862,8	7862,8
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №001 МКП "ЭнергоРесурс КМО"</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	30542	32060	32060	32060	32060	32060	32060	32060	32060	32060	32060	32060
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	30542	32060	32060	32060	32060	32060	32060	32060	32060	32060	32060	32060
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	н/д											
<b>ЕТО №002 ООО "НТСК"</b>													
<b>Котельная №19</b>													

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	6784	6784	6784	6784	6784	6784	6784	6784	6784	6784	6784	6784
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	6636	6636	6636	6636	6636	6636	6636	6636	6636	6636	6636	6636
<b>Котельная №24</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	1915	1915	1915	1915	1915	1915	1915	1915	1915	1915	1915	1915
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	674	674	674	674	674	674	674	674	674	674	674	674
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	1241	1241	1241	1241	1241	1241	1241	1241	1241	1241	1241	1241
<b>Котельная №25</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	2053	2053	2053	2053	2053	2053	2053	2053	2053	2053	2053	2053
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201	201
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	1852	1852	1852	1852	1852	1852	1852	1852	1852	1852	1852	1852
<b>Итого по ЕТО №002 - ООО "НТСК"</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	10752	10752	10752	10752	10752	10752	10752	10752	10752	10752	10752	10752
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1023	1023	1023	1023	1023	1023	1023	1023	1023	1023	1023	1023
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	9729	9729	9729	9729	9729	9729	9729	9729	9729	9729	9729	9729
<b>ЕТО №003 АО "Теплоэнерго"</b>													
<b>Котельная №158</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	54,914	54,690	54,690	54,690	54,690	54,690	54,690	54,690	54,690	54,690	54,690	54,690
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	54,914	54,690	54,690	54,690	54,690	54,690	54,690	54,690	54,690	54,690	54,690	54,690
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №004 - АО "Кемеровская генерация"</b>													
<b>Кемеровская ГРЭС, НКТЭЦ</b>													
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	75159	75159	75159	75159	75253	75261	75261	75261	75261	75261	75261	75261
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	6216	6216	6216	6216	6310	6319	6319	6319	6319	6319	6319	6319
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	68943	68943	68943	68943	68943	68943	68943	68943	68943	68943	68943	68943

**Таблица 3.2. Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зонах деятельности ЕТО**

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>ЕТО №001 - МКП "ЭнергоРесурс КМО"</b>													
<b>Котельная с. Андреевка</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	н/д											
Срок службы ВПУ	лет	н/д											
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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
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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д											
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д											
Доля резерва	%	н/д											
<b>Котельная д. Усть-Хмелевка</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы ВПУ	лет												
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д											
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д											
Доля резерва	%	н/д											
<b>Котельная д. Барановка</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы ВПУ	лет	н/д											
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой	т/ч	н/д											

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
расход теплоносителя)													
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д											
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д											
Доля резерва	%	н/д											
<b>Котельная п. Щегловский</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	н/д											
Срок службы ВПУ	лет	н/д											
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д											
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д											
Доля резерва	%	н/д											
<b>Котельная с. Верхотомское К-1</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы ВПУ	лет	н/д											
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д											
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д											
Доля резерва	%	н/д											
<b>Котельная с. Верхотомское К-2</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы ВПУ	лет	н/д											
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д											
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д											
Доля резерва	%	н/д											
<b>Котельная с. Верхотомское К-3</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	н/д											
Срок службы ВПУ	лет	н/д											
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0564	0,0808	0,0808	0,0808	0,0808	0,0808	0,0808	0,0808	0,0808	0,0808	0,0808	0,0808
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0564	0,0808	0,0808	0,0808	0,0808	0,0808	0,0808	0,0808	0,0808	0,0808	0,0808	0,0808
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д											
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д											
Доля резерва	%	н/д											
<b>Котельная с. Елькаево К-1</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	н/д											
Срок службы ВПУ	лет	н/д											
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	н/д											
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371	0,2371
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д											
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д											
Доля резерва	%	н/д											
<b>Котельная с. Елькаево К-3</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	н/д											
Срок службы ВПУ	лет	н/д											
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	н/д											
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901	0,0901
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д											
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д											
Доля резерва	%	н/д											
<b>Котельная д. Старочерво К-1</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы ВПУ	лет	н/д											
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д											
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д											
Доля резерва	%	н/д											
<b>Котельная д. Старочерво К-2</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы ВПУ	лет	н/д											
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д											
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д											
Доля резерва	%	н/д											

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Котельная д. Тебеньковка</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	н/д											
Срок службы ВПУ	лет	н/д											
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д											
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д											
Доля резерва	%	н/д											
<b>Котельная с. Силино</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы ВПУ	лет	н/д											
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д											
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д											
Доля резерва	%	н/д											
<b>Котельная п. Звездный</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	н/д											
Срок службы ВПУ	лет	н/д											
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	н/д											
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,3988	0,4661	0,4661	0,4661	0,4661	0,4661	0,4661	0,4661	0,4661	0,4661	0,4661	0,4661
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3988	0,4661	0,4661	0,4661	0,4661	0,4661	0,4661	0,4661	0,4661	0,4661	0,4661	0,4661
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д											

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,3	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д											
Доля резерва	%	н/д											
<b>Котельная д. Мозжуха К-1</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	н/д											
Срок службы ВПУ	лет	н/д											
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	н/д											
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519	0,0519
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д											
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д											
Доля резерва	%	н/д											
<b>Котельная д. Мозжуха К-2</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	н/д											
Срок службы ВПУ	лет	н/д											
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д											
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д											
Доля резерва	%	н/д											
<b>Котельная с. Ягуново</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	н/д											
Срок службы ВПУ	лет	н/д											
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962	0,0962
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на произ-	т/ч	н/д											

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
водственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)													
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д											
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д											
Доля резерва	%	н/д											
<b>Котельная п. Новоискитимск</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы ВПУ	лет	н/д											
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д											
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д											
Доля резерва	%	н/д											
<b>Котельная д. Береговая</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Срок службы ВПУ	лет	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1321	0,1411	0,1411	0,1411	0,1411	0,1411	0,1411	0,1411	0,1411	0,1411	0,1411	0,1411
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1321	0,1411	0,1411	0,1411	0,1411	0,1411	0,1411	0,1411	0,1411	0,1411	0,1411	0,1411
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д											
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,4	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д											
Доля резерва	%	н/д											
<b>Котельная п. Кузбасский</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	н/д											
Срок службы ВПУ	лет	н/д											
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д											

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138	0,2138
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д											
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д											
Доля резерва	%	н/д											
<b>Котельная Разведчик К-1</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы ВПУ	лет	н/д											
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д											
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д											
Доля резерва	%	н/д											
<b>Котельная Разведчик К-2</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы ВПУ	лет	н/д											
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д											
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д											
Доля резерва	%	н/д											
<b>Котельная п. Пригородный</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы ВПУ	лет	н/д											

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0195	0,0602	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0195	0,0602	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416	0,0416
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д											
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,7	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д											
Доля резерва	%	н/д											
<b>Котельная с. Мазурово</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы ВПУ	лет	н/д											
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137	0,0137
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д											
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д											
Доля резерва	%	н/д											
<b>Котельная с. Березово</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	н/д											
Срок службы ВПУ	лет	н/д											
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1218	0,1738	0,1738	0,1738	0,1738	0,1738	0,1738	0,1738	0,1738	0,1738	0,1738	0,1738
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1218	0,1738	0,1738	0,1738	0,1738	0,1738	0,1738	0,1738	0,1738	0,1738	0,1738	0,1738
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д											
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,4	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д											

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Доля резерва	%	н/д											
<b>Котельная п. Новостройка</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	н/д											
Срок службы ВПУ	лет	н/д											
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937	0,0937
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д											
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д											
Доля резерва	%	н/д											
<b>Котельная д. Сухая речка</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	н/д											
Срок службы ВПУ	лет	н/д											
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459	0,0459
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д											
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д											
Доля резерва	%	н/д											
<b>Котельная п. РТС, ул. Пчелобаза</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы ВПУ	лет	н/д											
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели	т/ч	н/д											

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ГВС по открытой системе теплоснабжения													
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д											
Доля резерва	%	н/д											
<b>Котельная д. Сухово (Маленькая Италия)</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	н/д											
Срок службы ВПУ	лет	н/д											
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д											
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д											
Доля резерва	%	н/д											
<b>Котельная п. Ясногорский К1</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	н/д											
Срок службы ВПУ	лет	н/д											
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824	0,7824
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д											
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д											
Доля резерва	%	н/д											
<b>Котельная п. Ясногорский К3</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	н/д											
Срок службы ВПУ	лет	н/д											
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354	0,2354
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д											
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д											
Доля резерва	%	н/д											
<b>Котельная №2 с. Мазурово</b>													
Производительность ВПУ	т/ч												
Срок службы ВПУ	лет												
Количество баков-аккумуляторов	ед.												
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>												
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч												
нормативные утечки теплоносителя	т/ч												
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч												
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч												
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч												
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч												
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч												
Доля резерва	%												
<b>Итого по ЕТО №001 МКП "ЭнергоРесурс КМО"</b>													
Количество баков-аккумуляторов	ед.	<b>6</b>											
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	н/д											
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	н/д											
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	<b>2,788</b>	<b>2,982</b>	<b>2,963</b>									
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	<b>2,788</b>	<b>2,982</b>	<b>2,963</b>									
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	н/д											
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	н/д											
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	<b>48,4</b>	<b>52,0</b>										
<b>ЕТО №002 ООО "НТСК"</b>													
<b>Котельная №19</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы ВПУ	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805	0,805
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/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
нормативные утечки теплоносителя	т/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

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Доля резерва	%	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0
<b>Котельная №24</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы ВПУ	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Доля резерва	%	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5	93,5
<b>Котельная №25</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы ВПУ	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	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
нормативные утечки теплоносителя	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Доля резерва	%	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0
<b>Итого по ЕТО №002 - ООО "НТСК"</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	<b>10,5</b>											
Количество баков-аккумуляторов	ед.	<b>4</b>											
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	<b>198</b>											
Расчетный часовой расход для подпитки системы	т/ч	<b>1,276</b>											

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
теплоснабжения													
<b>Всего подпитка тепловой сети, в том числе:</b>	т/ч	<b>0,121</b>											
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
<b>ЕТО №003 АО "Теплоэнерго"</b>													
<b>Котельная №158</b>													
Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы ВПУ	лет	н/д											
Количество баков-аккумуляторов	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,010	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
<b>Всего подпитка тепловой сети, в том числе:</b>	т/ч	<b>0,010</b>	<b>0,009</b>										
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на производственные нужды предприятия (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Доля резерва	%	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7

#### **4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения муниципального округа**

Разработка сценария развития систем теплоснабжения муниципального округа и выбор рекомендованного варианта основывались на общих принципах организации отношений в сфере теплоснабжения, установленных ст. 3 Федерального закона №190-ФЗ "О теплоснабжении" от 27.07.2010 г. с учетом обязательных критериев принятия решений в отношении развития систем теплоснабжения, установленных п. 8 ст. 23 ФЗ №190-ФЗ "О теплоснабжении".

В результате внедрения принятых мероприятий обеспечивается:

- подключение перспективных потребителей;
- установка приборного учета на котельных для контроля тепловой энергии;
- организация площадок для хранения золо-шлаковых отходов, в соответствии с нормами СанПиН и другими правовыми актами РФ;
- установка частотных преобразователей для обеспечения экономии энергоресурсов;
- установка систем видеонаблюдения и защитного ограждения по периметру котельных для исключения возможности хищения топлива и обеспечения защищенности объектов.

При разработке схемы теплоснабжения Кемеровского муниципального округа в расчетах принята инвестиционная программа МКП "ЭнергоРесурс КМО". Инвестиционные программы, концессионные соглашения, утвержденные ремонтные, ремонтно-строительные программы, планы строительства, реконструкции и капитального ремонта оборудования источников и тепловых сетей по АО "Теплоэнерго" отсутствуют. Информация по инвестиционным программам, концессионным соглашениям, утвержденным ремонтным, ремонтно-строительным программам, планам строительства, реконструкции и капитального ремонта оборудования источников и тепловых сетей по ООО "НТСК", АО "Кемеровская генерация" не предоставлена.

Развитие систем теплоснабжения муниципального округа подразумевает выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционными программами теплоснабжающих организаций. Проекты, которые будут реализованы в результате развития систем теплоснабжения:

1. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной с. Верхотомское К-3 МКП "ЭнергоРесурс КМО" (0,276 Гкал/ч).
2. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной п. Звездный МКП "ЭнергоРесурс КМО" (0,446 Гкал/ч).
3. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной д. Береговая МКП "ЭнергоРесурс КМО" (0,183 Гкал/ч).
4. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной п. Пригородный МКП "ЭнергоРесурс КМО" (0,936 Гкал/ч).
5. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной с. Березово МКП "ЭнергоРесурс КМО" (0,361 Гкал/ч).
6. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям Кемеровской ГРЭС, НКТЭЦ АО "Кемеровская генерация" (0,499 Гкал/ч).
7. Реконструкция котельной с. Андреевка МКП "ЭнергоРесурс КМО" (строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов, установка технических



19. Реконструкция котельной с. Силино МКП "ЭнергоРесурс КМО" (строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов, установка технических приборов учета тепловой энергии, установка системы видеонаблюдения, установка защитного ограждения по периметру котельной) в 2024-2026 гг.

20. Реконструкция котельной п. Звездный МКП "ЭнергоРесурс КМО" (установка частотных преобразователей, установка технических приборов учета тепловой энергии, установка системы видеонаблюдения) в 2025-2026 гг.

21. Реконструкция котельной д. Мозжуха К-1 МКП "ЭнергоРесурс КМО" (строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов, установка частотных преобразователей, установка технических приборов учета тепловой энергии, установка системы видеонаблюдения, установка защитного ограждения по периметру котельной) в 2024-2026 гг.

22. Реконструкция котельной д. Мозжуха К-2 МКП "ЭнергоРесурс КМО" (строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов, установка частотных преобразователей, установка технических приборов учета тепловой энергии, установка системы видеонаблюдения, установка защитного ограждения по периметру котельной) в 2024-2026 гг.

23. Реконструкция котельной с. Ягуново МКП "ЭнергоРесурс КМО" (строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов, установка частотных преобразователей, установка технических приборов учета тепловой энергии, установка системы видеонаблюдения, установка защитного ограждения по периметру котельной) в 2024-2025 гг.

24. Реконструкция котельной п. Новоискитимск МКП "ЭнергоРесурс КМО" (строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов, установка частотных преобразователей, установка технических приборов учета тепловой энергии, установка системы видеонаблюдения, установка защитного ограждения по периметру котельной) в 2024-2026 гг.

25. Реконструкция котельной д. Береговая МКП "ЭнергоРесурс КМО" (установка системы видеонаблюдения) в 2024 г.

26. Реконструкция котельной п. Кузбасский МКП "ЭнергоРесурс КМО" (строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов, установка технических приборов учета тепловой энергии, установка системы видеонаблюдения, установка защитного ограждения по периметру котельной) в 2024-2025 гг.

27. Реконструкция котельной Разведчик К-1 МКП "ЭнергоРесурс КМО" (строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов, установка технических приборов учета тепловой энергии, установка системы видеонаблюдения, установка защитного ограждения по периметру котельной) в 2024, 2026 гг.

28. Реконструкция котельной Разведчик К-2 МКП "ЭнергоРесурс КМО" (строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов, установка технических приборов учета тепловой энергии, установка системы видеонаблюдения, установка защитного ограждения по периметру котельной) в 2024, 2026 гг.

29. Реконструкция котельной п. Пригородный МКП "ЭнергоРесурс КМО" (строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов, установка системы видеонаблюдения, установка защитного ограждения по периметру котельной) в 2024 - 2025 гг.

30. Реконструкция котельной с. Мазурово МКП "ЭнергоРесурс КМО" (строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов, установка частотных пре-

образователей, установка технических приборов учета тепловой энергии, установка системы видеонаблюдения) в 2025-2026 гг.

31. Реконструкция котельной с. Березово МКП "ЭнергоРесурс КМО" (строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов, установка частотных преобразователей, установка технических приборов учета тепловой энергии, установка системы видеонаблюдения, установка защитного ограждения по периметру котельной) в 2024-2026 гг.

32. Реконструкция котельной п. Новостройка МКП "ЭнергоРесурс КМО" (строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов, установка частотных преобразователей, установка технических приборов учета тепловой энергии, установка системы видеонаблюдения, установка защитного ограждения по периметру котельной) в 2024-2026 гг.

33. Реконструкция котельной д. Сухая речка МКП "ЭнергоРесурс КМО" (строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов, установка частотных преобразователей, установка технических приборов учета тепловой энергии, установка системы видеонаблюдения, установка защитного ограждения по периметру котельной) в 2024-2026 гг.

34. Реконструкция котельной г. Кемерово, ул. Пчелобаза МКП "ЭнергоРесурс КМО" (строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов, установка частотных преобразователей, установка технических приборов учета тепловой энергии, установка системы видеонаблюдения, установка защитного ограждения по периметру котельной) в 2024, 2026 гг.

35. Реконструкция котельной п. Ясногорский К1 МКП "ЭнергоРесурс КМО" (установка технических приборов учета тепловой энергии) в 2024 г.

36. Реконструкция котельной п. Ясногорский К3 МКП "ЭнергоРесурс КМО" (установка технических приборов учета тепловой энергии) в 2026 г.

37. Реконструкция котельной №2 с. Мазурово, ул. Лесхозная, 19 "Б" МКП "ЭнергоРесурс КМО" (установка технических приборов учета тепловой энергии) в 2025 г.

Развитие системы теплоснабжения Кемеровского муниципального округа в соответствии с планом мероприятий позволит повысить качество и надежность теплоснабжения и снизить расходы на эксплуатацию котельных. Указанные мероприятия уже включены в инвестиционные программы теплоснабжающих предприятий, затраты на их реализацию учтены в тарифах, утвержденных для ТСО.

Тарифно-балансовые модели отпуска тепловой энергии в зонах деятельности ЕТО приведены в таблицах 9.4, 9.5 настоящего отчета.

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

### **5.1. Общие положения**

Предложения по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии сформированы на основе данных, определенных в разделах 2, 3, 4.

При разработке схемы теплоснабжения Кемеровского муниципального округа в расчетах принята инвестиционная программа МКП "ЭнергоРесурс КМО". Инвестиционные программы, концессионные соглашения, утвержденные ремонтные, ремонтно-строительные программы, планы строительства, реконструкции и капитального ремонта оборудования источников и тепловых сетей по АО "Теплоэнерго" отсутствуют. Информация по инвестиционным программам, концессионным соглашениям, утвержденным ремонтным, ремонтно-строительным программам, планам строительства, реконструкции и капитального ремонта оборудования источников и тепловых сетей по ООО "НТСК", АО "Кемеровская генерация" не предоставлена.

В таблице 5.1 представлены сводные данные по развитию источников тепловой энергии муниципального округа до конца рассматриваемого периода.

**Таблица 5.1. Сводные данные по развитию источников тепловой энергии муниципального округа, с капитальными затратами в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС**

№ п/п	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего
	<b>ЕТО №001 - МКП "ЭнергоРесурс КМО"</b>	<b>0</b>	<b>22001</b>	<b>25644</b>	<b>29309</b>	<b>0</b>	<b>76953</b>							
<b>1</b>	<b>Реконструкция котельной с. Андреевка</b>	<b>0</b>	<b>318</b>	<b>970</b>	<b>610</b>	<b>0</b>	<b>1898</b>							
1.1	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 76,46 т	0	0	562	0	0	0	0	0	0	0	0	0	562
1.2	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной с. Андреевка	0	0	0	610	0	0	0	0	0	0	0	0	610
1.3	Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	318	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	318
1.4	Установка защитного ограждения по периметру котельной - 90 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	0	408	0	0	0	0	0	0	0	0	0	408
<b>2</b>	<b>Реконструкция котельной д. Усть-Хмелевка</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>440</b>	<b>1129</b>	<b>0</b>	<b>1569</b>							
2.1	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 21,73 т	0	0	0	393	0	0	0	0	0	0	0	0	393
2.2	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной д. Усть-Хмелевка	0	0	440	0	0	0	0	0	0	0	0	0	440
2.3	Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	0	0	352	0	0	0	0	0	0	0	0	352
2.4	Установка защитного ограждения по периметру котельной - 80 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	0	0	384	0	0	0	0	0	0	0	0	384
<b>3</b>	<b>Реконструкция котельной с. Барановка</b>	<b>0</b>	<b>318</b>	<b>1723</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2041</b>
3.1	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 54,54 т	0	0	562	0	0	0	0	0	0	0	0	0	562
3.2	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной с. Бара-	0	0	601	0	0	0	0	0	0	0	0	0	601

№ п/п	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего
	новка													
3.3	Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	318	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	318
3.4	Установка защитного ограждения по периметру котельной - 125 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	0	560	0	0	0	0	0	0	0	0	0	560
<b>4</b>	<b>Реконструкция котельной п. Щегловский</b>	<b>0</b>	<b>1034</b>	<b>335</b>	<b>3340</b>	<b>0</b>	<b>4709</b>							
4.1	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 233,86 т	0	0	0	1551	0	0	0	0	0	0	0	0	1551
4.2	Установка частотных преобразователей: 17,25 кВт (1 шт.) на дымосос ДН 9-1500 15 кВт (1 шт.); 3,45 кВт (4 шт.) на вентилятор поддува 3 кВт (4 шт.)	0	0	0	854	0	0	0	0	0	0	0	0	854
4.3	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной п. Щегловский	0	0	0	934	0	0	0	0	0	0	0	0	934
4.4	Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	0	335	0	0	0	0	0	0	0	0	0	335
4.5	Установка защитного ограждения по периметру котельной - 250 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	1034	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1034
<b>5</b>	<b>Реконструкция котельной с. Верхотомское К-1</b>	<b>0</b>	<b>708</b>	<b>450</b>	<b>487</b>	<b>0</b>	<b>1646</b>							
5.1	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной ДК вместимостью 30,03 т	0	391	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	391
5.2	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной ДК с. Верхотомское К-1	0	0	0	487	0	0	0	0	0	0	0	0	487
5.3	Установка системы видеонаблюдения на котельной ДК (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт.,	0	318	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	318

№ п/п	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего
	роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)													
5.4	Установка защитного ограждения по периметру котельной ДК - 100 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	0	450	0	0	0	0	0	0	0	0	0	450
<b>6</b>	<b>Реконструкция котельной с. Верхотомское К-2</b>	<b>0</b>	<b>755</b>	<b>0</b>	<b>1109</b>	<b>0</b>	<b>1864</b>							
6.1	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на Школьной котельной вместимостью 43,59 т	0	437	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	437
6.2	Установка технических приборов учета тепловой энергии на Школьной котельной с. Верхотомское К-2	0	0	0	509	0	0	0	0	0	0	0	0	509
6.3	Установка системы видеонаблюдения на Школьной котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	318	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	318
6.4	Установка защитного ограждения по периметру Школьной котельной - 125 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	0	0	600	0	0	0	0	0	0	0	0	600
<b>7</b>	<b>Реконструкция котельной с. Верхотомское К-3</b>	<b>0</b>	<b>437</b>	<b>335</b>	<b>700</b>	<b>0</b>	<b>1472</b>							
7.1	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной Ростелеком вместимостью 51,38 т	0	437	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	437
7.2	Установка системы видеонаблюдения на котельной Ростелеком (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	0	335	0	0	0	0	0	0	0	0	0	335
7.3	Установка защитного ограждения по периметру котельной Ростелеком - 150 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	0	0	700	0	0	0	0	0	0	0	0	700
<b>8</b>	<b>Реконструкция котельной с. Елькаево К-1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1930</b>	<b>2484</b>	<b>0</b>	<b>4413</b>							
8.1	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной №1 вместимостью 492,06 т	0	0	0	2484	0	0	0	0	0	0	0	0	2484

№ п/п	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего
8.2	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной с. Елыкаево К-1	0	0	1092	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1092
8.3	Установка защитного ограждения по периметру котельной №1 - 190 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	0	837	0	0	0	0	0	0	0	0	0	837
<b>9</b>	<b>Реконструкция котельной с. Елыкаево К-3</b>	<b>0</b>	<b>1247</b>	<b>1556</b>	<b>927</b>	<b>0</b>	<b>3730</b>							
9.1	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной №3 вместимостью 104,37 т	0	0	0	927	0	0	0	0	0	0	0	0	927
9.2	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной с. Елыкаево К-3	0	1247	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1247
9.3	Установка системы видеонаблюдения на котельной №3 (камера видеонаблюдения - 3 шт., видеорегиcтpатор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	0	374	0	0	0	0	0	0	0	0	0	374
9.4	Установка защитного ограждения по периметру котельной №3 - 270 м, из профлиста Н = 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	0	1181	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1181
<b>10</b>	<b>Реконструкция котельной д. Старочервово К-1</b>	<b>0</b>	<b>745</b>	<b>1029</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1774</b>
10.1	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на Школьной котельной №1 вместимостью 58,63 т	0	0	562	0	0	0	0	0	0	0	0	0	562
10.2	Установка технических приборов учета тепловой энергии на Школьной котельной д. Старочервово К-1	0	0	467	0	0	0	0	0	0	0	0	0	467
10.3	Установка системы видеонаблюдения на Школьной котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеорегиcтpатор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	318	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	318
10.4	Установка защитного ограждения по периметру Школьной котельной №1 - 100 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	427	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	427
<b>11</b>	<b>Реконструкция котельной д. Старо-</b>	<b>0</b>	<b>1543</b>	<b>484</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2027</b>

№ п/п	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего
	<b>черво К-2</b>													
11.1	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной Детского сада вместимостью 27,98 т	0	391	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	391
11.2	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной Детского сада д. Старочерво К-2	0	0	484	0	0	0	0	0	0	0	0	0	484
11.3	Установка системы видеонаблюдения на котельной Детского сада (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	318	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	318
11.4	Установка защитного ограждения по периметру котельной Детского сада - 200 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	835	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	835
<b>12</b>	<b>Реконструкция котельной д. Тебеньковка</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>235</b>	<b>1242</b>	<b>0</b>	<b>1476</b>							
12.1	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 16,93 т	0	0	0	393	0	0	0	0	0	0	0	0	393
12.2	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной д. Тебеньковка	0	0	0	497	0	0	0	0	0	0	0	0	497
12.3	Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	0	0	352	0	0	0	0	0	0	0	0	352
12.4	Установка защитного ограждения по периметру котельной - 50 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	0	235	0	0	0	0	0	0	0	0	0	235
<b>13</b>	<b>Реконструкция котельной с. Силино</b>	<b>0</b>	<b>1027</b>	<b>335</b>	<b>560</b>	<b>0</b>	<b>1922</b>							
13.1	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 45,03 т	0	437	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	437
13.2	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной с. Силино	0	0	0	560	0	0	0	0	0	0	0	0	560
13.3	Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий	0	0	335	0	0	0	0	0	0	0	0	0	335

№ п/п	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего
	диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)													
13.4	Установка защитного ограждения по периметру котельной - 140 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	590	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	590
<b>14</b>	<b>Реконструкция котельной п. Звездный</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2746</b>	<b>748</b>	<b>0</b>	<b>3494</b>							
14.1	Установка частотных преобразователей: 17,25 кВт (3 шт.) на дымосос ДН 9-1500 15 кВт (3 шт.); 5,5 кВт (3 шт.) на вентилятор поддува ДН 6 5,5 кВт (3 шт.)	0	0	0	748	0	0	0	0	0	0	0	0	748
14.2	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной п. Звездный	0	0	2318	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2318
14.3	Установка системы видеонаблюдения на котельной №4 (камера видеонаблюдения - 4 шт., видеорегиcтpатор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	0	428	0	0	0	0	0	0	0	0	0	428
<b>15</b>	<b>Реконструкция котельной д. Мозжуха К-1</b>	<b>0</b>	<b>925</b>	<b>880</b>	<b>2136</b>	<b>0</b>	<b>3942</b>							
15.1	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной №1 вместимостью 145,53 т	0	0	0	1079	0	0	0	0	0	0	0	0	1079
15.2	Установка частотных преобразователей: 17,25 кВт (1 шт.) на дымосос ДН 9-1500 15 кВт (1 шт.); 3,45 кВт (5 шт.) на вентилятор поддува 3 кВт (5 шт.)	0	0	0	705	0	0	0	0	0	0	0	0	705
15.3	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной д. Мозжуха К-1	0	925	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	925
15.4	Установка системы видеонаблюдения на котельной №1 (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеорегиcтpатор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	0	0	352	0	0	0	0	0	0	0	0	352
15.5	Установка защитного ограждения по периметру котельной №1 - 200 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	0	880	0	0	0	0	0	0	0	0	0	880
<b>16</b>	<b>Реконструкция котельной д. Мозжуха</b>	<b>0</b>	<b>437</b>	<b>437</b>	<b>1497</b>	<b>0</b>	<b>2371</b>							

№ п/п	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего
	<b>К-2</b>													
16.1	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной №2 вместимостью 50,04 т	0	437	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	437
16.2	Установка частотных преобразователей: 7,5 кВт (1 шт.) на дымосос ДН 6,3-1500 5,5 кВт (1 шт.); 5,5 кВт (3 шт.) на вентилятор поддува 3 кВт - (3 шт.)	0	0	437	0	0	0	0	0	0	0	0	0	437
16.3	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной д. Мозжуха К-2	0	0	0	545	0	0	0	0	0	0	0	0	545
16.4	Установка системы видеонаблюдения на котельной №2 (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	0	0	352	0	0	0	0	0	0	0	0	352
16.5	Установка защитного ограждения по периметру котельной №2 - 125 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	0	0	600	0	0	0	0	0	0	0	0	600
<b>17</b>	<b>Реконструкция котельной с. Ягуново</b>	<b>0</b>	<b>2606</b>	<b>2019</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4625</b>
17.1	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 405,88 т	0	0	1645	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1645
17.2	Установка частотных преобразователей: 6,5 кВт (5 шт.) на дымосос ДН 6,3-1500 5,5 кВт (5 шт.); 3,45 кВт (5 шт.) на вентилятор поддува 3 кВт (5 шт.)	0	845	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	845
17.3	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной с. Ягуново	0	842	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	842
17.4	Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 3 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	0	374	0	0	0	0	0	0	0	0	0	374
17.5	Установка защитного ограждения по периметру котельной - 220 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	919	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	919
<b>18</b>	<b>Реконструкция котельной п. Новоискитимск</b>	<b>0</b>	<b>756</b>	<b>562</b>	<b>975</b>	<b>0</b>	<b>2293</b>							
18.1	Строительство площадки для хранения	0	0	562	0	0	0	0	0	0	0	0	0	562

№ п/п	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего
	золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 85,73 т													
18.2	Установка частотных преобразователей: 17,25 кВт (1 шт.) на дымосос ДН 9-1500 15 кВт (1 шт.); 3,45 кВт (3 шт.) на вентилятор поддува 3 кВт (3 шт.)	0	438	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	438
18.3	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной п. Новоискитимск	0	0	0	545	0	0	0	0	0	0	0	0	545
18.4	Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	318	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	318
18.5	Установка защитного ограждения по периметру котельной - 90 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	0	0	430	0	0	0	0	0	0	0	0	430
<b>19</b>	<b>Реконструкция котельной д. Береговая</b>	<b>0</b>	<b>569</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>569</b>
19.1	Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 7 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	569
<b>20</b>	<b>Реконструкция котельной п. Кузбасский</b>	<b>0</b>	<b>1197</b>	<b>2654</b>	<b>0</b>	<b>3851</b>								
20.1	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 357,95 т	0	0	1645	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1645
20.2	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной п. Кузбасский	0	842	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	842
20.3	Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 3 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	355	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	355
20.4	Установка защитного ограждения по периметру котельной - 230 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	0	1009	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1009

№ п/п	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего
<b>21</b>	<b>Реконструкция котельной Разведчик К-1</b>	<b>0</b>	<b>391</b>	<b>0</b>	<b>1742</b>	<b>0</b>	<b>2133</b>							
21.1	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной №1 вместимостью 37,91 т	0	391	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	391
21.2	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной Разведчик К-1	0	0	0	509	0	0	0	0	0	0	0	0	509
21.3	Установка системы видеонаблюдения на котельной №1 (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	0	0	352	0	0	0	0	0	0	0	0	352
21.4	Установка защитного ограждения по периметру котельной №1 - 190 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	0	0	880	0	0	0	0	0	0	0	0	880
<b>22</b>	<b>Реконструкция котельной Разведчик К-2</b>	<b>0</b>	<b>391</b>	<b>0</b>	<b>1323</b>	<b>0</b>	<b>1713</b>							
22.1	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной №2 вместимостью 30,99 т	0	391	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	391
22.2	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной Разведчик К-2	0	0	0	497	0	0	0	0	0	0	0	0	497
22.3	Установка системы видеонаблюдения на котельной №2 (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	0	0	352	0	0	0	0	0	0	0	0	352
22.4	Установка защитного ограждения по периметру котельной №2 - 100 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	0	0	474	0	0	0	0	0	0	0	0	474
<b>23</b>	<b>Реконструкция котельной п. Пригородный</b>	<b>0</b>	<b>949</b>	<b>562</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1511</b>
23.1	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 89,29 т	0	0	562	0	0	0	0	0	0	0	0	0	562
23.2	Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий	0	318	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	318

№ п/п	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего
	диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)													
23.3	Установка защитного ограждения по периметру котельной - 150 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	631	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	631
<b>24</b>	<b>Реконструкция котельной с. Мазурово</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1282</b>	<b>545</b>	<b>0</b>	<b>1827</b>							
24.1	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 82,54 т	0	0	562	0	0	0	0	0	0	0	0	0	562
24.2	Установка частотных преобразователей: 6,5 кВт (1 шт.) на дымосос ДН 6,3-1500 5,5 кВт (1 шт.); 3,45 кВт (2 шт.) на вентилятор поддува 3 кВт (2 шт.)	0	0	385	0	0	0	0	0	0	0	0	0	385
24.3	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной с. Мазурово	0	0	0	545	0	0	0	0	0	0	0	0	545
24.4	Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	0	335	0	0	0	0	0	0	0	0	0	335
<b>25</b>	<b>Реконструкция котельной с. Березово</b>	<b>0</b>	<b>1426</b>	<b>1645</b>	<b>1253</b>	<b>0</b>	<b>4324</b>							
25.1	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной №2 вместимостью 346,96 т	0	0	1645	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1645
25.2	Установка частотных преобразователей: 6,5 кВт (4 шт.) на дымосос ДН 6,3-1500 5,5 кВт (4 шт.); 3,45 кВт (4 шт.) на вентилятор поддува 3 кВт (4 шт.)	0	714	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	714
25.3	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной с. Березово	0	0	0	859	0	0	0	0	0	0	0	0	859
25.4	Установка системы видеонаблюдения на котельной №2 (камера видеонаблюдения - 3 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	0	0	394	0	0	0	0	0	0	0	0	394
25.5	Установка защитного ограждения по периметру котельной №2 - 170 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки	0	713	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	713

№ п/п	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего
	в 3 ряда													
26	<b>Реконструкция котельной п. Новостройка</b>	<b>0</b>	<b>835</b>	<b>1933</b>	<b>2877</b>	<b>0</b>	<b>5645</b>							
26.1	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной №1 вместимостью 662,31 т	0	0	0	2484	0	0	0	0	0	0	0	0	2484
26.2	Установка частотных преобразователей: 51,75кВт (2 шт.) на дымосос ДН 11,2-1500 45 кВт (2 шт.); 3,45 кВт (6 шт.) на вентилятор поддува 3 кВт - 6 шт.	0	0	1045	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1045
26.3	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной п. Новостройка	0	0	888	0	0	0	0	0	0	0	0	0	888
26.4	Установка системы видеонаблюдения на котельной №1 (камера видеонаблюдения - 3 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	0	0	394	0	0	0	0	0	0	0	0	394
26.5	Установка защитного ограждения по периметру котельной №1 - 200 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ря	0	835	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	835
27	<b>Реконструкция котельной д. Сухая речка</b>	<b>0</b>	<b>1508</b>	<b>335</b>	<b>1938</b>	<b>0</b>	<b>3780</b>							
27.1	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной №3 вместимостью 141,44 т	0	0	0	1079	0	0	0	0	0	0	0	0	1079
27.2	Установка частотных преобразователей: 6,5 кВт (4 шт.) на дымосос ДН 6,3-1500 5,5 кВт (4 шт.); 3,45 кВт (4 шт.) на вентилятор поддува 3 кВт (4 шт.)	0	714	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	714
27.3	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной д. Сухая речка	0	0	0	859	0	0	0	0	0	0	0	0	859
27.4	Установка системы видеонаблюдения на котельной №3 (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	0	335	0	0	0	0	0	0	0	0	0	335
27.5	Установка защитного ограждения по периметру котельной №3 - 19 0м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки	0	794	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	794

№ п/п	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего
	в 3 ряда													
<b>28</b>	<b>Реконструкция котельной г. Кемерово, ул. Пчелобаза</b>	<b>0</b>	<b>1194</b>	<b>0</b>	<b>1018</b>	<b>0</b>	<b>2213</b>							
28.1	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 48,44 т	0	437	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	437
28.2	Установка частотных преобразователей: 17,25 кВт (1 шт.) на дымосос ДН 8-1500 15 кВт (1 шт.); 3,45 кВт (3 шт.) на вентилятор поддува 3 кВт (3 шт.)	0	440	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	440
28.3	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной г. Кемерово, ул. Пчелобаза	0	0	0	545	0	0	0	0	0	0	0	0	545
28.4	Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеорегиcтpатор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	318	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	318
28.5	Установка защитного ограждения по периметру котельной - 100 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	0	0	474	0	0	0	0	0	0	0	0	474
<b>29</b>	<b>Реконструкция котельной п. Ясногорский К1</b>	<b>0</b>	<b>685</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>685</b>
29.1	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной №1 п. Ясногорский К1	0	685	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	685
<b>30</b>	<b>Реконструкция котельной п. Ясногорский К3</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>670</b>	<b>0</b>	<b>670</b>							
30.1	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной №3 п. Ясногорский К3	0	0	0	670	0	0	0	0	0	0	0	0	670
<b>31</b>	<b>Реконструкция котельной №2 с. Мазурово, ул. Лесхозная, 19 "Б"</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>765</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>765</b>
31.1	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной №2 с. Мазурово, ул. Лесхозная, 19 "Б"	0	0	765	0	0	0	0	0	0	0	0	0	765
	<b>ВСЕГО ПО МО:</b>	<b>0</b>	<b>22001</b>	<b>25644</b>	<b>29309</b>	<b>0</b>	<b>76953</b>							

## 5.2. Предложения по строительству источников тепловой энергии

Строительство источников тепловой энергии на территории муниципального округа на период разработки схемы теплоснабжения не предусмотрено.

## 5.3. Предложения по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии

Предложения по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии, в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, упорядоченные по годам проведения мероприятий, представлены в таблицах 5.2, 5.3.

**Таблица 5.2. Перечень мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии – ввод в эксплуатацию, реконструкция вспомогательного оборудования**

№ п/п	Наименование источника	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
1	Котельная с. Андреевка МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2026	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной
2	Котельная д. Усть-Хмелевка МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2025	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной
3	Котельная с. Барановка МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2025	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной
4	Котельная п. Щегловский МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2026	Установка частотных преобразователей: 17,25 кВт (1 шт.) на дымосос ДН 9-1500 15 кВт (1 шт.); 3,45 кВт (4 шт.) на вентилятор поддува 3 кВт (4 шт.)
			Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной
5	Котельная с. Верхотомское К-1 МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2026	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной
6	Котельная с. Верхотомское К-2 МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2026	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной
7	Котельная с. Елыкаево К-1 МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2025	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной
8	Котельная с. Елыкаево К-3 МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2024	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной
9	Котельная д. Старочервоно К-1 МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2025	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной
10	Котельная д. Старочервоно К-2 МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2025	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной
11	Котельная д. Тебеньковка МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2026	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной
12	Котельная с. Силино МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2026	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной
13	Котельная п. Звездный МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2025	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной
14	Котельная д. Мозжуха К-1 МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2026	Установка частотных преобразователей: 17,25 кВт (1 шт.) на дымосос ДН 9-1500 15 кВт (1 шт.); 3,45 кВт (5 шт.) на вентилятор поддува 3 кВт (5 шт.)
		2024	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной
15	Котельная д. Мозжуха К-2 МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2025	Установка частотных преобразователей: 7,5 кВт (1 шт.) на дымосос ДН 6,3-1500 5,5 кВт (1 шт.); 5,5 кВт (3 шт.) на вентилятор поддува 3 кВт - (3 шт.)
		2026	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной

№ п/п	Наименование источника	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
16	Котельная с. Ягуново МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2024	Установка частотных преобразователей: 6,5 кВт (5 шт.) на дымосос ДН 6,3-1500 5,5 кВт (5 шт.); 3,45 кВт (5 шт.) на вентилятор поддува 3 кВт (5 шт.)
			Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной
17	Котельная п. Новоискитимск МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2024	Установка частотных преобразователей: 17,25 кВт (1 шт.) на дымосос ДН 9-1500 15 кВт (1 шт.); 3,45 кВт (3 шт.) на вентилятор поддува 3 кВт (3 шт.)
		2026	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной
18	Котельная п. Кузбасский МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2024	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной
19	Котельная Разведчик К-1 МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2026	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной
20	Котельная Разведчик К-2 МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2026	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной
21	Котельная с. Мазурово МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2025	Установка частотных преобразователей: 6,5 кВт (1 шт.) на дымосос ДН 6,3-1500 5,5 кВт (1 шт.); 3,45 кВт (2 шт.) на вентилятор поддува 3 кВт (2 шт.)
		2026	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной
22	Котельная с. Березово МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2024	Установка частотных преобразователей: 6,5 кВт (4 шт.) на дымосос ДН 6,3-1500 5,5 кВт (4 шт.); 3,45 кВт (4 шт.) на вентилятор поддува 3 кВт (4 шт.)
		2026	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной
23	Котельная п. Новостройка МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2025	Установка частотных преобразователей: 51,75кВт (2 шт.) на дымосос ДН 11,2-1500 45 кВт (2 шт.); 3,45 кВт (6 шт.) на вентилятор поддува 3 кВт - 6 шт.
			Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной
24	Котельная д. Сухая речка МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2024	Установка частотных преобразователей: 6,5 кВт (4 шт.) на дымосос ДН 6,3-1500 5,5 кВт (4 шт.); 3,45 кВт (4 шт.) на вентилятор поддува 3 кВт (4 шт.)
		2026	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной
25	Котельная п. РТС, ул. Пчелобаза МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2024	Установка частотных преобразователей: 17,25 кВт (1 шт.) на дымосос ДН 8-1500 15 кВт (1 шт.); 3,45 кВт (3 шт.) на вентилятор поддува 3 кВт (3 шт.)
		2026	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной
26	Котельная п. Ясногорский К1 МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2024	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной
27	Котельная п. Ясногорский К3 МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2026	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной
28	Котельная №2 с. Мазурово, ул. Лесхозная, 19 "Б" МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2025	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной

**Таблица 5.3. Перечень мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии – реконструкция зданий и сооружений**

№ п/п	Наименование источника	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
1	Котельная с. Андреевка МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2025	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 76,46 т
		2024	Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеорегистратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для мон-

№ п/п	Наименование источника	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
			тажа)
		2025	Установка защитного ограждения по периметру котельной - 90 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда
2	Котельная д. Усть-Хмелевка МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2026	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 21,73 т
			Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)
			Установка защитного ограждения по периметру котельной - 80 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда
3	Котельная с. Барановка МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2025	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 54,54 т
		2024	Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)
		2025	Установка защитного ограждения по периметру котельной - 125 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда
4	Котельная п. Щегловский МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2026	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 233,86 т
		2025	Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)
		2024	Установка защитного ограждения по периметру котельной - 250 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда
5	Котельная с. Верхотомское К-1 МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2024	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной ДК вместимостью 30,03 т
		2024	Установка системы видеонаблюдения на котельной ДК (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)
		2025	Установка защитного ограждения по периметру котельной ДК - 100 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда
6	Котельная с. Верхотомское К-2 МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2024	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на Школьной котельной вместимостью 43,59 т
		2024	Установка системы видеонаблюдения на Школьной котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)
		2026	Установка защитного ограждения по периметру Школьной котельной - 125 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда
7	Котельная с. Верхотомское К-3 МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2024	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной Ростелеком вместимостью 51,38 т
		2025	Установка системы видеонаблюдения на котельной Ростелеком (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)
		2026	Установка защитного ограждения по периметру котельной Ростелеком - 150 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда
8	Котельная с. Елыкаево К-1	2026	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной №1 вместимостью 492,06 т

№ п/п	Наименование источника	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
	МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2025	Установка защитного ограждения по периметру котельной №1 - 190 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда
9	Котельная с. Елыкаево К-3 МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2026	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной №3 вместимостью 104,37 т
		2025	Установка системы видеонаблюдения на котельной №3 (камера видеонаблюдения - 3 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)
		2025	Установка защитного ограждения по периметру котельной №3 - 270 м, из профлиста Н = 2 м и колючей проволоки в 3 ряда
10	Котельная д. Старочерво­во К-1 МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2025	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на Школьной котельной №1 вместимостью 58,63 т
		2024	Установка системы видеонаблюдения на Школьной котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)
		2024	Установка защитного ограждения по периметру Школьной котельной №1 - 100 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда
11	Котельная д. Старочерво­во К-2 МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2024	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной Детского сада вместимостью 27,98 т
			Установка системы видеонаблюдения на котельной Детского сада (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)
			Установка защитного ограждения по периметру котельной Детского сада - 200 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда
12	Котельная д. Тебеньков­ка МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2026	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 16,93 т
		2026	Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)
		2025	Установка защитного ограждения по периметру котельной - 50 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда
13	Котельная с. Силино МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2024	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 45,03 т
		2025	Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)
		2024	Установка защитного ограждения по периметру котельной - 140 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда
14	Котельная п. Звездный МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2025	Установка системы видеонаблюдения на котельной №4 (камера видеонаблюдения - 4 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)
15	Котельная д. Мозжуха К-1 МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2026	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной №1 вместимостью 145,53 т
		2026	Установка системы видеонаблюдения на котельной №1 (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)

№ п/п	Наименование источника	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
		2025	Установка защитного ограждения по периметру котельной №1 - 200 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда
16	Котельная д. Мозжуха К-2 МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2024	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной №2 вместимостью 50,04 т
		2026	Установка системы видеонаблюдения на котельной №2 (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)
		2026	Установка защитного ограждения по периметру котельной №2 - 125 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда
17	Котельная с. Ягуново МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2025	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 405,88 т
		2025	Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 3 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)
		2024	Установка защитного ограждения по периметру котельной - 220 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда
18	Котельная п. Новоискитимск МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2025	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 85,73 т
		2024	Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)
		2026	Установка защитного ограждения по периметру котельной - 90 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда
19	Котельная д. Береговая МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2024	Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 7 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)
20	Котельная п. Кузбасский МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2025	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 357,95 т
		2024	Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 3 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)
		2025	Установка защитного ограждения по периметру котельной - 230 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда
21	Котельная Разведчик К-1 МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2024	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной №1 вместимостью 37,91 т
		2026	Установка системы видеонаблюдения на котельной №1 (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)
		2026	Установка защитного ограждения по периметру котельной №1 - 190 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда
22	Котельная Разведчик К-2 МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2024	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной №2 вместимостью 30,99 т
		2026	Установка системы видеонаблюдения на котельной №2 (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)
		2026	Установка защитного ограждения по периметру котельной

№ п/п	Наименование источника	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
			№2 - 100 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда
23	Котельная п. Пригородный МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2025	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 89,29 т
		2024	Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)
		2024	Установка защитного ограждения по периметру котельной - 150 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда
24	Котельная с. Мазурово МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2025	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 82,54 т
			Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)
25	Котельная с. Березово МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2025	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной №2 вместимостью 346,96 т
		2026	Установка системы видеонаблюдения на котельной №2 (камера видеонаблюдения - 3 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)
		2024	Установка защитного ограждения по периметру котельной №2 - 170 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда
26	Котельная п. Новостройка МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2026	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной №1 вместимостью 662,31 т
		2026	Установка системы видеонаблюдения на котельной №1 (камера видеонаблюдения - 3 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)
		2024	Установка защитного ограждения по периметру котельной №1 - 200 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда
27	Котельная д. Сухая речка МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2026	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной №3 вместимостью 141,44 т
		2025	Установка системы видеонаблюдения на котельной №3 (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)
		2024	Установка защитного ограждения по периметру котельной №3 - 19 0м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда
28	Котельная п. РТС, ул. Пчелобаза МКП "ЭнергоРесурс КМО"	2024	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 48,44 т
		2024	Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)
		2026	Установка защитного ограждения по периметру котельной - 100 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда

#### **5.4. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения**

К техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения относится реконструкция котельных, представленная в п. 5.3. Техническое перевооружение указанных источников тепловой энергии должно привести к экономии энергоресурсов за счет установки частотных преобразователей. Кроме того, установка приборного учета на котельных позволит осуществлять контроль и регистрацию тепловой энергии и теплоносителя.

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

Источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории муниципального округа отсутствуют.

#### **5.6. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы**

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

#### **5.7. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

На перспективу до 2034 г. принятым вариантом развития системы теплоснабжения не планируется переоборудование котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

#### **5.8. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы**

Источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории муниципального округа отсутствуют.

#### **5.9. Температурные графики отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии систем теплоснабжения**

Предлагаемые графики отпуска тепла от источников теплоснабжения приведены в таблице 5.4.

**Таблица 5.4. Оптимальные температурные графики отпуска тепла от собственных источников теплоснабжения**

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Температурный график, °С	Верхняя срезка, °С	Излом на ГВС, °С
<b>МКП "ЭнергоРесурс КМО"</b>				
1	Котельная с. Андреевка	85/65	-	нет ГВС
2	Котельная д. Усть-Хмелевка	85/65	-	нет ГВС
3	Котельная с. Барановка	85/65	-	нет ГВС
4	Котельная п. Щегловский	85/65	-	60
5	Котельная с. Верхотомское К-1	85/65	-	нет ГВС
6	Котельная с. Верхотомское К-2	85/65	-	нет ГВС
7	Котельная с. Верхотомское К-3	85/65	-	60
8	Котельная с. Елыкаево К-1	85/65	-	60
9	Котельная с. Елыкаево К-3	85/65	-	60
10	Котельная д. Старочервово К-1	85/65	-	60
11	Котельная д. Старочервово К-2	85/65	-	нет ГВС
12	Котельная д. Тебеньковка	85/65	-	60
13	Котельная с. Силино	85/65	-	нет ГВС
14	Котельная п. Звездный	95/70	-	65
15	Котельная д. Мозжуха К-1	85/65	-	60
16	Котельная д. Мозжуха К-2	85/65	-	нет ГВС
17	Котельная с. Ягуново	85/65	-	60
18	Котельная п. Новоискитимск	85/65	-	60
19	Котельная д. Береговая	85/65	-	65
20	Котельная п. Кузбасский	85/65	-	нет ГВС
21	Котельная Разведчик К-1	85/65	-	нет ГВС
22	Котельная Разведчик К-2	85/65	-	нет ГВС
23	Котельная п. Пригородный	85/65	-	нет ГВС
24	Котельная с. Мазурово	85/65	-	нет ГВС
25	Котельная с. Березово	85/65	-	60
26	Котельная п. Новостройка	85/65	-	60
27	Котельная д. Сухая речка	85/65	-	60
28	Котельная п. РТС, ул. Пчелобазы, 2	85/65	-	н/д
29	Котельная д. Сухово (Маленькая Италия)	95/70	-	нет ГВС
30	Котельная п. Ясногорский К1	95/70	-	65
31	Котельная п. Ясногорский К3	95/70	-	65
32	Котельная №2 с. Мазурово, ул. Лесхозная, 19 "Б"	н/д	-	-
<b>ООО "НТСК"</b>				
33	Котельная №19	95/70	-	-
34	Котельная №24	95/70	-	65
35	Котельная №25	95/70	-	65
<b>АО "Теплоэнерго"</b>				
36	Котельная №158	95/70	-	нет ГВС
<b>АО "Кемеровская генерация"</b>				
37	Ново-Кемеровская ТЭЦ и Кемеровская ГРЭС	150/70	130	-

### **5.10. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей**

Значения перспективной установленной тепловой мощности источников тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности, с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей представлены в таблице 2.4 настоящего отчета.

### **5.11. Предложения вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива**

Местные виды топлива (каменный уголь Кузнецкого угольного бассейна) применяется на источниках тепловой энергии Кемеровского муниципального округа.

Использование солнечной энергии (гелиоэнергетика) на нужды коммунальной теплоэнергетики в Сибирском регионе невозможно, в виду наличия холодного периода и большого количества пасмурных дней в летний период.

Применение геотермальной энергетики – в коммунальной энергетике в муниципальном округе невозможно, ввиду отсутствия на территории геотермальных источников и горячих вод приближенных к поверхности земной коры.

Использование биотоплива (древесного топлива) в коммунальной энергетике в муниципальном округе невозможно, ввиду отсутствия на территории округа крупных источников исходного сырья: крупных объектов лесозаготовки и лесопереработки.

Использование тепловой энергии мусоросжигательных заводов в коммунальной энергетике в муниципальном округе невозможно, ввиду отсутствия на территории округа мусоросжигательных заводов.

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

При разработке схемы теплоснабжения Кемеровского муниципального округа принята инвестиционная программа МКП "ЭнергоРесурс КМО". Инвестиционные программы, концессионные соглашения, утвержденные ремонтные, ремонтно-строительные программы, планы строительства, реконструкции и капитального ремонта оборудования источников и тепловых сетей по АО "Теплоэнерго" отсутствуют. Информация по инвестиционным программам, концессионным соглашениям, утвержденным ремонтным, ремонтно-строительным программам, планам строительства, реконструкции и капитального ремонта оборудования источников и тепловых сетей по ООО "НТСК" не предоставлена.

Предложения по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них по муниципальному округу на перспективу до 2034 г. отсутствуют.

Для всех систем предусматривается ежегодное проведение работ в рамках утвержденных программ текущего и капитального ремонтов тепловых сетей. Конкретные перечни мероприятий по капитальному и текущему ремонту формируются предприятиями ежегодно с учетом технического освидетельствования и испытаний трубопроводов.

## **7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения**

В соответствии с положениями Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ "О теплоснабжении":

- с 1 января 2013 года подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается;

- в схеме теплоснабжения проводится оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения; без проведения такой оценки схема теплоснабжения не может быть утверждена (актуализирована).

В настоящее время в границах муниципального округа установлены открытые системы теплоснабжения от следующих источников:

- котельная п. Щегловский МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная с. Верхотомское К-3 МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная с. Елыкаево К-1 МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная с. Елыкаево К-3 МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная д. Старочервово К-1 МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная д. Тебеньковка МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная д. Мозжуха К-1 МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная с. Ягуново МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная п. Новоискитимск МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная с. Березово МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная п. Новостройка МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная д. Сухая речка МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная п. РТС, ул. Пчелобазы, 2 МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная п. Ясногорский К1 МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная п. Ясногорский К3 МКП "ЭнергоРесурс КМО";
- котельная №25 ООО "НТСК".

От котельной №24 ООО "НТСК" и тепловых сетей от Ново-Кемеровской ТЭЦ и Кемеровской ГРЭС АО "Кемеровская генерация" часть потребителей подключена по открытой системе ГВС, часть по закрытой.

Перевод потребителей открытых систем теплоснабжения на закрытый горячий водоразбор возможно осуществить двумя способами:

1. Строительством от источника отдельных сетей горячего водоснабжения.

2. Монтажом либо реконструкцией индивидуальных тепловых пунктов с установкой теплообменников на нужды ГВС. В этом случае требуется также:

- обосновать и внедрить в системах теплоснабжения эффективные методы регулирования, оптимальные температурные графики и схемные решения тепловых пунктов с учетом нагрузки ГВС;

- обеспечить создаваемые ИТП холодным водоснабжением и электроснабжением

ем не ниже 2-й категории надежности;

- произвести во всех зданиях, оборудованных централизованным горячим водоснабжением, замену стальных труб внутренних систем ГВС на полимерные либо стальные оцинкованные.

Стоимость работ по реконструкции индивидуальных тепловых пунктов с установкой теплообменников на нужды ГВС у потребителей муниципального округа приведена в таблице 7.1.

**Таблица 7.1. Мероприятия по устройству / реконструкции ИТП у потребителей источников теплоснабжения для перехода на закрытый ГВС**

Наименование источника	Количество ИТП, шт, с расчетной тепловой нагрузкой на ГВС, Гкал/ч								Стоимость выполнения работ в ценах 2023 г., тыс. руб. без НДС
	до 0,01	0,01- 0,03	0,03- 0,04	0,04- 0,06	0,06- 0,08	0,08- 0,12	0,12- 0,15	0,15 и выше	
	<b>ЕТО №001 МКП "ЭнергоРесурс КМО"</b>	<b>325</b>	<b>18</b>	<b>3</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
Котельная п. Щегловский	20								8 514
Котельная с. Верхотомское К-3	3								1 277
Котельная с. Елыкаево К-1	37		1						16 199
Котельная с. Елыкаево К-3	5	1	1						3 007
Котельная д. Старочерво К-1	1								426
Котельная д. Тебеньковка	1								426
Котельная д. Мозжуха К-1	11	1							5 113
Котельная с. Ягуново	25								10 642
Котельная п. Новоискитимск	21								8 940
Котельная с. Березово	19								8 088
Котельная п. Новостройка	6	3							3 845
Котельная д. Сухая речка	6								2 554
Котельная п. РТС, ул. Пчелобазы, 2	1								426
Котельная п. Ясногорский К1	53	13	1						28 602
Котельная п. Ясногорский К3	116								49 381
<b>ЕТО №002 ООО "НТСК"</b>	<b>3</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>7</b>	<b>-</b>	<b>2</b>	<b>8 782</b>
Котельная №24	3		1			5			4 683
Котельная №25		1		1	1	2		2	4 099
<b>АО "Кемеровская генерация"</b>	<b>30</b>	<b>237</b>	<b>26</b>	<b>15</b>	<b>5</b>	<b>10</b>	<b>2</b>	<b>8</b>	<b>149 119</b>
Ново-Кемеровская ТЭЦ и Кемеровская ГРЭС	30	237	26	15	5	10	2	8	149 119
<b>Итого:</b>	<b>358</b>	<b>256</b>	<b>30</b>	<b>16</b>	<b>6</b>	<b>17</b>	<b>2</b>	<b>10</b>	<b>216 894</b>

Ввиду отсутствия данных, рассчитать ориентировочную стоимость мероприятий по строительству тепловых сетей ГВС не представляется возможным.

Мероприятия по переводу потребителей на закрытый водоразбор как с установкой теплообменников на нужды ГВС у потребителей, так и со строительством сетей ГВС, не имеют ощутимого экономического эффекта. Реализация указанных мероприятий экономически нецелесообразна, и не рекомендуется к выполнению.

## **8. Перспективные топливные балансы**

В качестве основного топлива на источниках тепловой энергии используется природный газ и каменный уголь.

В таблице 8.1 представлены прогнозные значения выработки, отпуска в сеть, реализации тепловой энергии и потребления топлива теплоисточниками муниципального округа. При этом плановые технико-экономические показатели на 2023, 2024 гг. приводятся на основании заявок теплоснабжающих организаций.

В таблице 8.2 представлены результаты расчета перспективных значений нормативов создания запасов топлива для основных теплоснабжающих предприятий, определенные на основании перспективных тепловых нагрузок и перспективного отпуска тепла.

**Таблица 8.1. Перспективные плановые значения выработки, отпуска в сеть, потребления тепловой энергии и расхода топлива теплоисточниками муниципального округа**

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>ЕТО №001 - МКП "ЭнергоРесурс КМО"</b>														
<b>Котельная с. Андреевка</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	967	927	906	906	906	906	906	906	906	906	906	906	906
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	937	898	876	876	876	876	876	876	876	876	876	876	876
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	124	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	814	839	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818
- в горячей воде	Гкал/год	814	839	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	218,7	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	225,9	276,2	276,2	276,2	276,2	276,2	276,2	276,2	276,2	276,2	276,2	276,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	н/д	0,203	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	н/д	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	386,87	278,17	332,09	332,09	332,09	332,09	332,09	332,09	332,09	332,09	332,09	332,09	332,09
<b>Котельная д. Усть-Хмелевка</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	438	422	412	412	412	412	412	412	412	412	412	412	412
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	6	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	433	408	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397	397
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	37	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	395	407	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396
- в горячей воде	Гкал/год	395	407	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396	396
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	218,7	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	226,4	276,9	276,9	276,9	276,9	276,9	276,9	276,9	276,9	276,9	276,9	276,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	н/д	0,092	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	н/д	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	175,28	126,61	150,92	150,92	150,92	150,92	150,92	150,92	150,92	150,92	150,92	150,92	150,92
<b>Котельная с. Барановка</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	650	666	651	651	651	651	651	651	651	651	651	651	651
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	6	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	645	645	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630	630
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	68	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	577	593	578	578	578	578	578	578	578	578	578	578	578
- в горячей воде	Гкал/год	577	593	578	578	578	578	578	578	578	578	578	578	578

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	218,7	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	н/д	225,8	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	н/д	0,146	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	н/д	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	260,15	199,87	238,69	238,69	238,69	238,69	238,69	238,69	238,69	238,69	238,69	238,69	238,69
<b>Котельная п. Щегловский</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	4385	4428	4346	4346	4346	4346	4346	4346	4346	4346	4346	4346	4346
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	166	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	4219	4312	4230	4230	4230	4230	4230	4230	4230	4230	4230	4230	4230
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	1033	1036	1036	1036	1036	1036	1036	1036	1036	1036	1036	1036	1036
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	3186	3276	3194	3194	3194	3194	3194	3194	3194	3194	3194	3194	3194
- в горячей воде	Гкал/год	3186	3276	3194	3194	3194	3194	3194	3194	3194	3194	3194	3194	3194
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	218,7	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	н/д	224,6	274,5	274,5	274,5	274,5	274,5	274,5	274,5	274,5	274,5	274,5	274,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	н/д	0,968	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	н/д	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	1754,08	1328,53	1592,76	1592,76	1592,76	1592,76	1592,76	1592,76	1592,76	1592,76	1592,76	1592,76	1592,76
<b>Котельная с. Верхотомское К-1</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	207	221	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	207	213	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	206	212	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207
- в горячей воде	Гкал/год	206	212	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	218,7	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	н/д	226,4	276,8	276,8	276,8	276,8	276,8	276,8	276,8	276,8	276,8	276,8	276,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	н/д	0,048	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	н/д	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	82,93	66,18	78,90	78,90	78,90	78,90	78,90	78,90	78,90	78,90	78,90	78,90	78,90
<b>Котельная с. Верхотомское К-2</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	554	524	512	512	512	512	512	512	512	512	512	512	512
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	60	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	494	507	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	26	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Полезный отпуск тепловой энергии на потреби- тельский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	467	481	469	469	469	469	469	469	469	469	469	469	469
- в горячей воде	Гкал/год	467	481	469	469	469	469	469	469	469	469	469	469	469
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	218,7	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	н/д	226,0	276,4	276,4	276,4	276,4	276,4	276,4	276,4	276,4	276,4	276,4	276,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	н/д	0,115	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	н/д	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	221,61	157,11	187,50	187,50	187,50	187,50	187,50	187,50	187,50	187,50	187,50	187,50	187,50
<b>Котельная с. Верхотомское К-3</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	941	1027	1011	1011	1011	1011	1011	1011	1011	1011	1011	1011	1011
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	69	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	873	1004	987	987	987	987	987	987	987	987	987	987	987
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	26	338,7	338,7	338,7	338,7	338,7	338,7	338,7	338,7	338,7	338,7	338,7	338,7
Полезный отпуск тепловой энергии на производ- ственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потреби- тельский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	847	665	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648
- в горячей воде	Гкал/год	847	665	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	218,7	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	н/д	223,8	273,6	273,6	273,6	273,6	273,6	273,6	273,6	273,6	273,6	273,6	273,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	н/д	0,225	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	н/д	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	376,54	308,23	370,41	370,41	370,41	370,41	370,41	370,41	370,41	370,41	370,41	370,41	370,41
<b>Котельная с. Елькаево К-1</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	8839	11335	11139	11139	11139	11139	11139	11139	11139	11139	11139	11139	11139
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	58	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275	275
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	8781	11060	10864	10864	10864	10864	10864	10864	10864	10864	10864	10864	10864
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	1226	3290,4	3290,4	3290,4	3290,4	3290,4	3290,4	3290,4	3290,4	3290,4	3290,4	3290,4	3290,4
Полезный отпуск тепловой энергии на производ- ственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потреби- тельский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	7555	7769	7574	7574	7574	7574	7574	7574	7574	7574	7574	7574	7574
- в горячей воде	Гкал/год	7555	7769	7574	7574	7574	7574	7574	7574	7574	7574	7574	7574	7574
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	218,7	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	н/д	224,1	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	н/д	2,479	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	н/д	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	3535,57	3400,45	4082,46	4082,46	4082,46	4082,46	4082,46	4082,46	4082,46	4082,46	4082,46	4082,46	4082,46
<b>Котельная с. Елькаево К-3</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	2458	2395	2353	2353	2353	2353	2353	2353	2353	2353	2353	2353	2353
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	164	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	2293	2336	2293	2293	2293	2293	2293	2293	2293	2293	2293	2293	2293

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	668	664,4	664,4	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	1625	1671	1629	1629	1629	1629	1629	1629	1629	1629	1629	1629	1629
- в горячей воде	Гкал/год	1625	1671	1629	1629	1629	1629	1629	1629	1629	1629	1629	1629	1629
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	228,3	268,6	268,6	268,6	268,6	268,6	268,6	268,6	268,6	268,6	268,6	268,6
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	н/д	234,1	275,5	275,5	275,5	275,5	275,5	275,5	275,5	275,5	275,5	275,5	275,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	н/д	0,547	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	н/д	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	983,02	749,86	866,70	866,70	866,70	866,70	866,70	866,70	866,70	866,70	866,70	866,70	866,70
<b>Котельная д. Старочерво К-1</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	484	486	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475	475
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	25	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	459	471	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	38	38,4	38,4	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	421	433	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422
- в горячей воде	Гкал/год	421	433	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	218,7	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	н/д	225,8	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1	276,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	н/д	0,106	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	н/д	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	193,42	145,87	174,20	174,20	174,20	174,20	174,20	174,20	174,20	174,20	174,20	174,20	174,20
<b>Котельная д. Старочерво К-2</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	549	555	543	543	543	543	543	543	543	543	543	543	543
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	25	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	524	538	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	34	33,4	33,4	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	490	504	491	491	491	491	491	491	491	491	491	491	491
- в горячей воде	Гкал/год	490	504	491	491	491	491	491	491	491	491	491	491	491
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	218,7	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	н/д	226,0	276,3	276,3	276,3	276,3	276,3	276,3	276,3	276,3	276,3	276,3	276,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	н/д	0,121	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	н/д	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	219,45	166,63	198,92	198,92	198,92	198,92	198,92	198,92	198,92	198,92	198,92	198,92	198,92
<b>Котельная д. Тебеньковка</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	350	298	291	291	291	291	291	291	291	291	291	291	291

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	74	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	275	288	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	15	20,6	20,6	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	260	268	261	261	261	261	261	261	261	261	261	261	261
- в горячей воде	Гкал/год	260	268	261	261	261	261	261	261	261	261	261	261	261
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	218,7	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	225,9	276,2	276,2	276,2	276,2	276,2	276,2	276,2	276,2	276,2	276,2	276,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	н/д	0,065	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	н/д	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	139,98	89,29	106,61	106,61	106,61	106,61	106,61	106,61	106,61	106,61	106,61	106,61	106,61
<b>Котельная с. Силино</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	614	619	606	606	606	606	606	606	606	606	606	606	606
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	23	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	591	600	587	587	587	587	587	587	587	587	587	587	587
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	80	75,4	75,4	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	511	525	512	512	512	512	512	512	512	512	512	512	512
- в горячей воде	Гкал/год	511	525	512	512	512	512	512	512	512	512	512	512	512
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	218,7	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	225,5	275,6	275,6	275,6	275,6	275,6	275,6	275,6	275,6	275,6	275,6	275,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	н/д	0,135	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	н/д	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	245,55	185,71	222,02	222,02	222,02	222,02	222,02	222,02	222,02	222,02	222,02	222,02	222,02
<b>Котельная п. Звездный</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	10561	10914	10733	10733	10733	10733	10733	10733	10733	10733	10733	10733	10733
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	248	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255	255
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	10313	10660	10478	10478	10478	10478	10478	10478	10478	10478	10478	10478	10478
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	3316	3463,9	3463,9	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	6997	7196	7014	7014	7014	7014	7014	7014	7014	7014	7014	7014	7014
- в горячей воде	Гкал/год	6997	7196	7014	7014	7014	7014	7014	7014	7014	7014	7014	7014	7014
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	218,7	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	223,9	273,7	273,7	273,7	273,7	273,7	273,7	273,7	273,7	273,7	273,7	273,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	н/д	2,387	2,868	2,868	2,868	2,868	2,868	2,868	2,868	2,868	2,868	2,868	2,868
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	н/д	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	4224,57	3274,33	3933,64	3933,64	3933,64	3933,64	3933,64	3933,64	3933,64	3933,64	3933,64	3933,64	3933,64
<b>Котельная д. Мозжуха К-1</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	2939	2848	2796	2796	2796	2796	2796	2796	2796	2796	2796	2796	2796
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	45	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73	73
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	2894	2774	2722	2722	2722	2722	2722	2722	2722	2722	2722	2722	2722
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	876	698,6	698,6	699	699	699	699	699	699	699	699	699	699
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	2019	2076	2024	2024	2024	2024	2024	2024	2024	2024	2024	2024	2024
- в горячей воде	Гкал/год	2019	2076	2024	2024	2024	2024	2024	2024	2024	2024	2024	2024	2024
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	218,7	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	224,5	274,4	274,4	274,4	274,4	274,4	274,4	274,4	274,4	274,4	274,4	274,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	н/д	0,623	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747	0,747
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	н/д	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	1175,75	854,37	1024,58	1024,58	1024,58	1024,58	1024,58	1024,58	1024,58	1024,58	1024,58	1024,58	1024,58
<b>Котельная д. Мозжуха К-2</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	634	668	654	654	654	654	654	654	654	654	654	654	654
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	20	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	613	648	633	633	633	633	633	633	633	633	633	633	633
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	48	67,0	67,0	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	565	581	566	566	566	566	566	566	566	566	566	566	566
- в горячей воде	Гкал/год	565	581	566	566	566	566	566	566	566	566	566	566	566
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	218,7	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	225,6	275,9	275,9	275,9	275,9	275,9	275,9	275,9	275,9	275,9	275,9	275,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	н/д	0,146	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	н/д	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	253,43	200,45	239,53	239,53	239,53	239,53	239,53	239,53	239,53	239,53	239,53	239,53	239,53
<b>Котельная с. Ягуново</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	7094	7126	6980	6980	6980	6980	6980	6980	6980	6980	6980	6980	6980
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	336	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	6758	6920	6774	6774	6774	6774	6774	6774	6774	6774	6774	6774	6774
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	1110	1112	1112	1112	1112	1112	1112	1112	1112	1112	1112	1112	1112
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	5648	5808	5662	5662	5662	5662	5662	5662	5662	5662	5662	5662	5662
- в горячей воде	Гкал/год	5648	5808	5662	5662	5662	5662	5662	5662	5662	5662	5662	5662	5662
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	218,7	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	н/д	225,2	275,3	275,3	275,3	275,3	275,3	275,3	275,3	275,3	275,3	275,3	275,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	н/д	1,558	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865	1,865
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	н/д	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	2763,90	2137,76	2557,99	2557,99	2557,99	2557,99	2557,99	2557,99	2557,99	2557,99	2557,99	2557,99	2557,99
<b>Котельная п. Новоискитимск</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1812	1677	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	77	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	1736	1631	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599	1599
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	473	333,2	333,2	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	1262	1298	1265	1265	1265	1265	1265	1265	1265	1265	1265	1265	1265
- в горячей воде	Гкал/год	1262	1298	1265	1265	1265	1265	1265	1265	1265	1265	1265	1265	1265
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	218,7	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	н/д	224,9	274,9	274,9	274,9	274,9	274,9	274,9	274,9	274,9	274,9	274,9	274,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	н/д	0,367	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	н/д	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	473,20	503,21	602,76	602,76	602,76	602,76	602,76	602,76	602,76	602,76	602,76	602,76	602,76
<b>Котельная д. Береговая</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	11426	10382	10200	10200	10200	10200	10200	10200	10200	10200	10200	10200	10200
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	55	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	11370	10126	9944	9944	9944	9944	9944	9944	9944	9944	9944	9944	9944
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	4346	2902,5	2902,5	2902,5	2902,5	2902,5	2902,5	2902,5	2902,5	2902,5	2902,5	2902,5	2902,5
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	7024	7224	7042	7042	7042	7042	7042	7042	7042	7042	7042	7042	7042
- в горячей воде	Гкал/год	7024	7224	7042	7042	7042	7042	7042	7042	7042	7042	7042	7042	7042
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	218,7	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	н/д	224,2	274,0	274,0	274,0	274,0	274,0	274,0	274,0	274,0	274,0	274,0	274,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	н/д	2,270	2,725	2,725	2,725	2,725	2,725	2,725	2,725	2,725	2,725	2,725	2,725
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	н/д	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	4570,31	3114,52	3738,19	3738,19	3738,19	3738,19	3738,19	3738,19	3738,19	3738,19	3738,19	3738,19	3738,19
<b>Котельная п. Кузбасский</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	4637	4751	4669	4669	4669	4669	4669	4669	4669	4669	4669	4669	4669
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	27	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	4611	4636	4554	4554	4554	4554	4554	4554	4554	4554	4554	4554	4554
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	1437	1372,4	1372,4	1372,4	1372,4	1372,4	1372,4	1372,4	1372,4	1372,4	1372,4	1372,4	1372,4
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	3173	3264	3181	3181	3181	3181	3181	3181	3181	3181	3181	3181	3181

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
- в горячей воде	Гкал/год	3173	3264	3181	3181	3181	3181	3181	3181	3181	3181	3181	3181	3181
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	218,7	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	н/д	224,1	274,0	274,0	274,0	274,0	274,0	274,0	274,0	274,0	274,0	274,0	274,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	н/д	1,039	1,248	1,248	1,248	1,248	1,248	1,248	1,248	1,248	1,248	1,248	1,248
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	н/д	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	1854,96	1425,44	1711,28	1711,28	1711,28	1711,28	1711,28	1711,28	1711,28	1711,28	1711,28	1711,28	1711,28
<b>Котельная Разведчик К-1</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	0	391	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	0	382	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	0	122,5	122,5	122,5	122,5	122,5	122,5	122,5	122,5	122,5	122,5	122,5	122,5
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	0	260	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253
- в горячей воде	Гкал/год	0	260	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	218,7	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	н/д	224,0	273,7	273,7	273,7	273,7	273,7	273,7	273,7	273,7	273,7	273,7	273,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	н/д	0,086	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	н/д	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	0,00	117,37	141,00	141,00	141,00	141,00	141,00	141,00	141,00	141,00	141,00	141,00	141,00
<b>Котельная Разведчик К-2</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	283	266	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	29	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	254	258	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	42	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7	39,7
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	212	218	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213
- в горячей воде	Гкал/год	212	218	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	218,7	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	н/д	225,3	275,4	275,4	275,4	275,4	275,4	275,4	275,4	275,4	275,4	275,4	275,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	н/д	0,058	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	н/д	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	113,31	79,68	95,33	95,33	95,33	95,33	95,33	95,33	95,33	95,33	95,33	95,33	95,33
<b>Котельная п. Пригородный</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	935	933	913	913	913	913	913	913	913	913	913	913	913
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	31	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	903	905	886	886	886	886	886	886	886	886	886	886	886
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	140	120,5	120,5	120,5	120,5	120,5	120,5	120,5	120,5	120,5	120,5	120,5	120,5
Полезный отпуск тепловой энергии на производ-	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
стенные нужды														
Полезный отпуск тепловой энергии на потреби- тельский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	763	785	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765
- в горячей воде	Гкал/год	763	785	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	218,7	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	н/д	225,4	275,6	275,6	275,6	275,6	275,6	275,6	275,6	275,6	275,6	275,6	275,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	н/д	0,204	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	н/д	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	373,82	279,97	334,78	334,78	334,78	334,78	334,78	334,78	334,78	334,78	334,78	334,78	334,78
<b>Котельная с. Мазурово</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1151	1332	1306	1306	1306	1306	1306	1306	1306	1306	1306	1306	1306
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	34	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	1117	1295	1268	1268	1268	1268	1268	1268	1268	1268	1268	1268	1268
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	85	232,9	232,9	232,9	232,9	232,9	232,9	232,9	232,9	232,9	232,9	232,9	232,9
Полезный отпуск тепловой энергии на производ- ственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потреби- тельский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	1033	1062	1035	1035	1035	1035	1035	1035	1035	1035	1035	1035	1035
- в горячей воде	Гкал/год	1033	1062	1035	1035	1035	1035	1035	1035	1035	1035	1035	1035	1035
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	218,7	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	н/д	225,0	275,1	275,1	275,1	275,1	275,1	275,1	275,1	275,1	275,1	275,1	275,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	н/д	0,291	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	н/д	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	460,55	399,75	478,55	478,55	478,55	478,55	478,55	478,55	478,55	478,55	478,55	478,55	478,55
<b>Котельная с. Березово</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	4490	4576	4523	4523	4523	4523	4523	4523	4523	4523	4523	4523	4523
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	23	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	4467	4501	4448	4448	4448	4448	4448	4448	4448	4448	4448	4448	4448
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	2406	2382,0	2382,0	2382,0	2382,0	2382,0	2382,0	2382,0	2382,0	2382,0	2382,0	2382,0	2382,0
Полезный отпуск тепловой энергии на производ- ственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потреби- тельский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	2061	2119	2066	2066	2066	2066	2066	2066	2066	2066	2066	2066	2066
- в горячей воде	Гкал/год	2061	2119	2066	2066	2066	2066	2066	2066	2066	2066	2066	2066	2066
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	218,7	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	н/д	222,3	271,7	271,7	271,7	271,7	271,7	271,7	271,7	271,7	271,7	271,7	271,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	н/д	1,001	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	н/д	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	1795,94	1372,84	1657,58	1657,58	1657,58	1657,58	1657,58	1657,58	1657,58	1657,58	1657,58	1657,58	1657,58
<b>Котельная п. Новостройка</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	7030	7374	7240	7240	7240	7240	7240	7240	7240	7240	7240	7240	7240
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	43	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	6987	7186	7053	7053	7053	7053	7053	7053	7053	7053	7053	7053	7053
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	1825	1878,1	1878,1	1878,1	1878,1	1878,1	1878,1	1878,1	1878,1	1878,1	1878,1	1878,1	1878,1
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	5162	5308	5174	5174	5174	5174	5174	5174	5174	5174	5174	5174	5174
- в горячей воде	Гкал/год	5162	5308	5174	5174	5174	5174	5174	5174	5174	5174	5174	5174	5174
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	218,7	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	н/д	224,4	274,3	274,3	274,3	274,3	274,3	274,3	274,3	274,3	274,3	274,3	274,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	н/д	1,613	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	н/д	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	2811,94	2212,25	2653,61	2653,61	2653,61	2653,61	2653,61	2653,61	2653,61	2653,61	2653,61	2653,61	2653,61
<b>Котельная д. Сухая речка</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	2465	2579	2533	2533	2533	2533	2533	2533	2533	2533	2533	2533	2533
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	23	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	2442	2514	2467	2467	2467	2467	2467	2467	2467	2467	2467	2467	2467
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	638	659,1	659,1	659,1	659,1	659,1	659,1	659,1	659,1	659,1	659,1	659,1	659,1
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	1803	1855	1808	1808	1808	1808	1808	1808	1808	1808	1808	1808	1808
- в горячей воде	Гкал/год	1803	1855	1808	1808	1808	1808	1808	1808	1808	1808	1808	1808	1808
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	218,7	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	н/д	224,4	274,3	274,3	274,3	274,3	274,3	274,3	274,3	274,3	274,3	274,3	274,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	н/д	0,564	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	н/д	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	985,88	773,82	928,22	928,22	928,22	928,22	928,22	928,22	928,22	928,22	928,22	928,22	928,22
<b>Котельная п. РТС, ул. Пчелобаза</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	822	840	821	821	821	821	821	821	821	821	821	821	821
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	29	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	793	813	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	33	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	760	782	762	762	762	762	762	762	762	762	762	762	762
- в горячей воде	Гкал/год	760	782	762	762	762	762	762	762	762	762	762	762	762
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	218,7	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2	267,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	н/д	226,1	276,5	276,5	276,5	276,5	276,5	276,5	276,5	276,5	276,5	276,5	276,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	н/д	0,184	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	н/д	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103	5103
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	328,94	252,11	300,78	300,78	300,78	300,78	300,78	300,78	300,78	300,78	300,78	300,78	300,78
<b>Котельная д. Сухово (Маленькая Италия)</b>														

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	669	733	716	716	716	716	716	716	716	716	716	716	716
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	669	733	716	716	716	716	716	716	716	716	716	716	716
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	0	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:														
- в горячей воде	Гкал/год	669	688	670	670	670	670	670	670	670	670	670	670	670
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	155,4	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	155,4	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	н/д	0,114	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м <sup>3</sup>	н/д	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс. м <sup>3</sup>	56,15	100,79	117,09	117,09	117,09	117,09	117,09	117,09	117,09	117,09	117,09	117,09	117,09
<b>Котельная п. Ясногорский К1</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	22899	23317	22851	22851	22851	22851	22851	22851	22851	22851	22851	22851	22851
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	22899	23317	22851	22851	22851	22851	22851	22851	22851	22851	22851	22851	22851
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	4910	4817,5	4817,5	4817,5	4817,5	4817,5	4817,5	4817,5	4817,5	4817,5	4817,5	4817,5	4817,5
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:														
- в горячей воде	Гкал/год	17989	18499	18033	18033	18033	18033	18033	18033	18033	18033	18033	18033	18033
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	155,4	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	155,4	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	н/д	3,623	4,224	4,224	4,224	4,224	4,224	4,224	4,224	4,224	4,224	4,224	4,224
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м <sup>3</sup>	н/д	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс. м <sup>3</sup>	2840,33	3206,62	3738,41	3738,41	3738,41	3738,41	3738,41	3738,41	3738,41	3738,41	3738,41	3738,41	3738,41
<b>Котельная п. Ясногорский К3</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	8268	6639	6500	6500	6500	6500	6500	6500	6500	6500	6500	6500	6500
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	8268	6639	6500	6500	6500	6500	6500	6500	6500	6500	6500	6500	6500
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	2882	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:														
- в горячей воде	Гкал/год	5386	5539	5400	5400	5400	5400	5400	5400	5400	5400	5400	5400	5400
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	155,4	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	155,4	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	н/д	1,032	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м <sup>3</sup>	н/д	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс. м <sup>3</sup>	1739,07	912,89	1063,34	1063,34	1063,34	1063,34	1063,34	1063,34	1063,34	1063,34	1063,34	1063,34	1063,34
<b>Котельная №2 с. Мазурово</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1432	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	1418	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	1418	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617
- в горячей воде	Гкал/год	1418	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617	1617
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	233,6	176,8	206,9	206,9	206,9	206,9	206,9	206,9	206,9	206,9	206,9	206,9	206,9
УРУТ на опущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	236,0	176,8	206,9	206,9	206,9	206,9	206,9	206,9	206,9	206,9	206,9	206,9	206,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,335	0,286	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м <sup>3</sup>	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910	7910
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс. м <sup>3</sup>	296	253,00	296,00	296,00	296,00	296,00	296,00	296,00	296,00	296,00	296,00	296,00	296,00
<b>п. Металлоплощадка (передача тепловой энергии от АО "Кемеровская генерация")</b>														
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	0	8165	8165	8165	8165	8165	8165	8165	8165	8165	8165	8165	8165
<b>Итого по ЕТО №001 МКП "ЭнергоРесурс КМО"</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	<b>110984</b>	<b>112869</b>	<b>110798</b>										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	<b>1742</b>	<b>2034</b>											
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	<b>109242</b>	<b>110835</b>	<b>108763</b>										
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	<b>27944</b>	<b>27015</b>											
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	<b>0</b>												
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	<b>81298</b>	<b>83820</b>	<b>81748</b>										
- в горячей воде	Гкал/год	<b>81298</b>	<b>83820</b>	<b>81748</b>										
- в паре	Гкал/год	<b>0</b>												
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	<b>н/д</b>	<b>22,697</b>	<b>27,034</b>										
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м <sup>3</sup>	<b>4931,71</b>	<b>4220,29</b>	<b>4918,84</b>										
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	<b>31012,6</b>	<b>24200,4</b>	<b>29000,0</b>										
<b>ЕТО №002 ООО "НТСК"</b>														
<b>Котельная №19</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	2779	3542	3542	3542	3542	3542	3542	3542	3542	3542	3542	3542	3542
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	63	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	2716	3465	3465	3465	3465	3465	3465	3465	3465	3465	3465	3465	3465
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	293	293	293	293	293	293	293	293	293	293	293	293	293
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	2422	3172	3172	3172	3172	3172	3172	3172	3172	3172	3172	3172	3172

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
- в горячей воде	Гкал/год	2422	3172	3172	3172	3172	3172	3172	3172	3172	3172	3172	3172	3172
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	249,9	223,5	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	255,7	228,5	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,694	0,792	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	6174	6111	6081	6081	6081	6081	6081	6081	6081	6081	6081	6081	6081
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	787,36	906,99	913,79	913,79	913,79	913,79	913,79	913,79	913,79	913,79	913,79	913,79	913,79
<b>Котельная №24</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	2081	2162	2174	2174	2174	2174	2174	2174	2174	2174	2174	2174	2174
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	58	56	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	2024	2106	2106	2106	2106	2106	2106	2106	2106	2106	2106	2106	2106
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	964	964	964	964	964	964	964	964	964	964	964	964	964
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	1060	1142	1142	1142	1142	1142	1142	1142	1142	1142	1142	1142	1142
- в горячей воде	Гкал/год	1060	1142	1142	1142	1142	1142	1142	1142	1142	1142	1142	1142	1142
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	162,9	222,6	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	167,5	228,5	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,339	0,481	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	6207	6111	6081	6081	6081	6081	6081	6081	6081	6081	6081	6081	6081
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	382,34	551,18	555,31	555,31	555,31	555,31	555,31	555,31	555,31	555,31	555,31	555,31	555,31
<b>Котельная №25</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1798	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530	1530
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	1747	1479	1479	1479	1479	1479	1479	1479	1479	1479	1479	1479	1479
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	464	464	464	464	464	464	464	464	464	464	464	464	464
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	1283	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016
- в горячей воде	Гкал/год	1283	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016	1016
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	213,7	220,9	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5	221,5
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	220,0	228,5	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,384	0,338	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339
Низшая теплота сгорания топлива (уголь)	ккал/кг	6219	6111	6081	6081	6081	6081	6081	6081	6081	6081	6081	6081	6081
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	432,48	387,26	390,16	390,16	390,16	390,16	390,16	390,16	390,16	390,16	390,16	390,16	390,16
<b>Итого по ЕТО №002 - ООО "НТСК"</b>														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	6658	7234	7246	7246	7246	7246	7246	7246	7246	7246	7246	7246	7246
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	172	184	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	6486	7050	7050	7050	7050	7050	7050	7050	7050	7050	7050	7050	7050
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	1721	1721	1721	1721	1721	1721	1721	1721	1721	1721	1721	1721	1721
Полезный отпуск тепловой энергии на произ-	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
водственные нужды														
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	4765	5329	5329	5329	5329	5329	5329	5329	5329	5329	5329	5329	5329
- в горячей воде	Гкал/год	4765	5329	5329	5329	5329	5329	5329	5329	5329	5329	5329	5329	5329
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,418	1,611	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615	1,615
Годовой расход натурального топлива (уголь)	т	1602,18	1845,43	1859,27	1859,27	1859,27	1859,27	1859,27	1859,27	1859,27	1859,27	1859,27	1859,27	1859,27
ЕТО №003 АО "Теплоэнерго"														
Котельная №158														
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	927	830	868	868	868	868	868	868	868	868	868	868	868
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал/год	8	8	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	919	822	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825	825
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	106	99	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	813	723	723	723	723	723	723	723	723	723	723	723	723
- в горячей воде	Гкал/год	813	723	723	723	723	723	723	723	723	723	723	723	723
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	118,7	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	119,7	157,1	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7	163,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,110	0,129	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
Низшая теплота сгорания топлива (газ)	ккал/м <sup>3</sup>	8318	8340	8318	8318	8318	8318	8318	8318	8318	8318	8318	8318	8318
Годовой расход натурального топлива (газ)	тыс.м <sup>3</sup>	92,51	108,39	113,72	113,72	113,72	113,72	113,72	113,72	113,72	113,72	113,72	113,72	113,72
ЕТО №004 - АО "Кемеровская генерация"														
Кемеровская ГРЭС, НКГЭЦ														
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал/год	44470	46632	46632	46632	46632	48393	48551	48551	48551	48551	48551	48551	48551
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал/год	3558	3558	3558	3558	3558	3692	3704	3704	3704	3704	3704	3704	3704
Полезный отпуск тепловой энергии на производственные нужды	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок, в т.ч.:	Гкал/год	40913	43074	43074	43074	43074	44701	44847	44847	44847	44847	44847	44847	44847
- в горячей воде	Гкал/год	40913	43074	43074	43074	43074	44701	44847	44847	44847	44847	44847	44847	44847
- в паре	Гкал/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 8.2. Прогноз нормативов создания запасов топлива**

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>ЕТО №001 - МКП "ЭнергоРесурс КМО"</b>														
<b>Котельная с. Андреевка</b>														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,080	0,080	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,011	0,011	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,069	0,069	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
<b>Котельная д. Усть-Хмелевка</b>														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,004	0,004	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,024	0,024	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
<b>Котельная д. Барановка</b>														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,008	0,008	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,050	0,050	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
<b>Котельная п. Щегловский</b>														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,045	0,045	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,282	0,282	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
<b>Котельная с. Верхотомское К-1</b>														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,015	0,015	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
<b>Котельная с. Верхотомское К-2</b>														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,006	0,006	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,036	0,036	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
<b>Котельная с. Верхотомское К-3</b>														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,013	0,013	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,083	0,083	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
<b>Котельная с. Елыкаево К-1</b>														

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,109	0,109	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,675	0,675	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
<b>Котельная с. Елыкаево К-3</b>														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	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
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,024	0,024	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,148	0,148	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
<b>Котельная д. Старочерво К-1</b>														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,007	0,007	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,045	0,045	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
<b>Котельная д. Старочерво К-2</b>														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,006	0,006	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,034	0,034	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
<b>Котельная д. Тебеньковка</b>														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,003	0,003	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,018	0,018	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
<b>Котельная с. Силино</b>														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,009	0,009	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,054	0,054	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
<b>Котельная п. Звездный</b>														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,118	0,118	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,735	0,735	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883
<b>Котельная д. Можуха К-1</b>														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	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
Нормативный неснижаемый запас топлива	тыс.т.	0,030	0,030	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
(ННЗТ) (уголь)														
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,184	0,184	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
<b>Котельная д. Мозжуха К-2</b>														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	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
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,009	0,009	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,058	0,058	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
<b>Котельная с. Ягуново</b>														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,080	0,080	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,500	0,500	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598	0,598
<b>Котельная п. Новоискитимск</b>														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,017	0,017	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,106	0,106	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
<b>Котельная д. Береговая</b>														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635	0,635
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,088	0,088	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,547	0,547	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657
<b>Котельная п. Кузбасский</b>														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,059	0,059	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,367	0,367	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
<b>Котельная Разведчик К-1</b>														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,006	0,006	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,037	0,037	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
<b>Котельная Разведчик К-2</b>														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,004	0,004	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,024	0,024	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Котельная п. Пригородный</b>														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,015	0,015	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,092	0,092	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
<b>Котельная с. Мазурово</b>														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,017	0,017	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,105	0,105	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
<b>Котельная с. Березово</b>														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,047	0,047	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,294	0,294	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
<b>Котельная п. Новостройка</b>														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,105	0,105	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,658	0,658	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789
<b>Котельная д. Сухая речка</b>														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,025	0,025	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,158	0,158	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
<b>Котельная п. РТС, ул. Пчелобазы</b>														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,009	0,009	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,056	0,056	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
<b>Котельная д. Сухово (Маленькая Италия)</b>														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (диз-топливо)	тыс.т.	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
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	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
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0,012	0,012	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
<b>Котельная п. Ясногорский К1</b>														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (диз-топливо)	тыс.т.	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

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0,071	0,071	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0,409	0,409	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477
<b>Котельная п. Ясногорский КЗ</b>														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0,024	0,024	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0,140	0,140	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
<b>Котельная №2 с. Мазурово</b>														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Итого по ЕТО №001 МКП "ЭнергоРесурс КМО"</b>														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	6,330	6,330	6,346	6,346	6,346	6,346	6,346	6,346	6,346	6,346	6,346	6,346	6,346
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,876	0,876	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050	1,050
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)(уголь)	тыс.т.	5,454	5,454	6,536	6,536	6,536	6,536	6,536	6,536	6,536	6,536	6,536	6,536	6,536
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658	0,658
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0,097	0,097	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0,561	0,561	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654
<b>ЕТО №002 ООО "НТСК"</b>														
<b>Котельная №19</b>														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	н/д	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	н/д	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	н/д	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
<b>Котельная №24</b>														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	н/д	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	н/д	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	н/д	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
<b>Котельная №25</b>														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	н/д	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	н/д	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	н/д	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
<b>Итого по ЕТО №002 - ООО "НТСК"</b>														
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	н/д	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	н/д	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)(уголь)	тыс.т.	н/д	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
<b>ЕТО №003 АО "Теплоэнерго"</b>														
<b>Котельная №158</b>														
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (диз-топливо)	тыс.т.	н/д	0,012	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	н/д	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010

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

### 9.1. Общие положения

Величина индексов цен, применяемых при расчете затрат до 2034 г. приведена в таблице 9.1.

Общие затраты по реализации программы развития системы теплоснабжения муниципального округа с кап. затратами в прогнозных ценах составят 76 953 тыс. руб. без НДС.

**Таблица 9.1. Прогнозные индексы для расчета стоимости строительства и реконструкции объектов**

Индекс цен производителей	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Инвестиции в основной капитал (письмо Минэкономразвития 36804-ПК/Д03и от 28.09.2022 г.)	1,059	1,053	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048
Накопительное значение индекса (с 2023 г.)	1,000	1,053	1,104	1,157	1,212	1,270	1,331	1,395	1,462	1,532	1,606	1,683

**Таблица 9.2. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №001 МКП "ЭнергоРесурс КМО", тыс. руб. без НДС**

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>Проекты ЕТО №001 - МКП "ЭнергоРесурс КМО"</b>												
Всего стоимость проектов	-	22 001	25 644	29 309	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего смета проектов накопленным итогом	-	22 001	47 645	76 953	76 953	76 953	76 953	76 953	76 953	76 953	76 953	76 953
Источники инвестиций, в том числе:	-	22 001	25 644	29 309	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства, в том числе:	-	22 001	25 644	29 309	-	-	-	-	-	-	-	-
- амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства из прибыли	-	22 001	25 644	29 309	-	-	-	-	-	-	-	-
- расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Группа проектов 001.01.00.000 "Источники теплоснабжения"</b>												
Всего стоимость группы проектов	-	22 001	25 644	29 309	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	22 001	47 645	76 953	76 953	76 953	76 953	76 953	76 953	76 953	76 953	76 953
Источники инвестиций, в том числе:	-	22 001	25 644	29 309	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства, в том числе:	-	22 001	25 644	29 309	-	-	-	-	-	-	-	-
- амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства из прибыли	-	22 001	25 644	29 309	-	-	-	-	-	-	-	-
- расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Подгруппа проектов 001.01.02.000 "Реконструкция источников теплоснабжения"</b>												
Всего стоимость группы проектов	-	22 001	25 644	29 309	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	22 001	47 645	76 953	76 953	76 953	76 953	76 953	76 953	76 953	76 953	76 953
<b>Проект 001.01.02.001. "Реконструкция котельной с. Андреевка"</b>												
Всего стоимость группы проектов	-	318	970	610	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	318	1 288	1 898	1 898	1 898	1 898	1 898	1 898	1 898	1 898	1 898
<b>Проект 001.01.02.002. "Реконструкция котельной д. Усть-Хмелевка"</b>												
Всего стоимость группы проектов	-	-	440	1 129	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	440	1 569	1 569	1 569	1 569	1 569	1 569	1 569	1 569	1 569
<b>Проект 001.01.02.003. "Реконструкция котельной с. Барановка"</b>												
Всего стоимость группы проектов	-	318	1 723	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	318	2 041	2 041	2 041	2 041	2 041	2 041	2 041	2 041	2 041	2 041
<b>Проект 001.01.02.004. "Реконструкция котельной п. Щегловский"</b>												
Всего стоимость группы проектов	-	1 034	335	3 340	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	1 034	1 369	4 709	4 709	4 709	4 709	4 709	4 709	4 709	4 709	4 709
<b>Проект 001.01.02.005. "Реконструкция котельной с. Верхотомское К-1"</b>												
Всего стоимость группы проектов	-	708	450	487	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	708	1 159	1 646	1 646	1 646	1 646	1 646	1 646	1 646	1 646	1 646

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Проект 001.01.02.006. "Реконструкция котельной с. Верхотомское К-2"												
Всего стоимость группы проектов	-	755	-	1 109	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	755	755	1 864	1 864	1 864	1 864	1 864	1 864	1 864	1 864	1 864
Проект 001.01.02.007. "Реконструкция котельной с. Верхотомское К-3"												
Всего стоимость группы проектов	-	437	335	700	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	437	772	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472	1 472
Проект 001.01.02.008. "Реконструкция котельной с. Елькаево К-1"												
Всего стоимость группы проектов	-	-	1 930	2 484	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	1 930	4 413	4 413	4 413	4 413	4 413	4 413	4 413	4 413	4 413
Проект 001.01.02.009. "Реконструкция котельной с. Елькаево К-3"												
Всего стоимость группы проектов	-	1 247	1 556	927	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	1 247	2 803	3 730	3 730	3 730	3 730	3 730	3 730	3 730	3 730	3 730
Проект 001.01.02.010. "Реконструкция котельной д. Старочервово К-1"												
Всего стоимость группы проектов	-	745	1 029	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	745	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774
Проект 001.01.02.011. "Реконструкция котельной д. Старочервово К-2"												
Всего стоимость группы проектов	-	1 543	484	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	1 543	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027	2 027
Проект 001.01.02.012. "Реконструкция котельной д. Тебеньковка"												
Всего стоимость группы проектов	-	-	235	1 242	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	235	1 476	1 476	1 476	1 476	1 476	1 476	1 476	1 476	1 476
Проект 001.01.02.013. "Реконструкция котельной с. Силино"												
Всего стоимость группы проектов	-	1 027	335	560	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	1 027	1 362	1 922	1 922	1 922	1 922	1 922	1 922	1 922	1 922	1 922
Проект 001.01.02.014. "Реконструкция котельной п. Звездный"												
Всего стоимость группы проектов	-	-	2 746	748	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	2 746	3 494	3 494	3 494	3 494	3 494	3 494	3 494	3 494	3 494
Проект 001.01.02.015. "Реконструкция котельной д. Мозжуха К-1"												
Всего стоимость группы проектов	-	925	880	2 136	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	925	1 806	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942	3 942
Проект 001.01.02.016. "Реконструкция котельной д. Мозжуха К-2"												
Всего стоимость группы проектов	-	437	437	1 497	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	437	874	2 371	2 371	2 371	2 371	2 371	2 371	2 371	2 371	2 371
Проект 001.01.02.017. "Реконструкция котельной с. Ягуново"												
Всего стоимость группы проектов	-	2 606	2 019	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	2 606	4 625	4 625	4 625	4 625	4 625	4 625	4 625	4 625	4 625	4 625
Проект 001.01.02.018. "Реконструкция котельной п. Новоискитимск"												
Всего стоимость группы проектов	-	756	562	975	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	756	1 318	2 293	2 293	2 293	2 293	2 293	2 293	2 293	2 293	2 293
Проект 001.01.02.019. "Реконструкция котельной д. Береговая"												
Всего стоимость группы проектов	-	569	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	569	569	569	569	569	569	569	569	569	569	569
Проект 001.01.02.020. "Реконструкция котельной п. Кузбасский"												
Всего стоимость группы проектов	-	1 197	2 654	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	1 197	3 851	3 851	3 851	3 851	3 851	3 851	3 851	3 851	3 851	3 851
Проект 001.01.02.021. "Реконструкция котельной Разведчик К-1"												
Всего стоимость группы проектов	-	391	-	1 742	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	391	391	2 133	2 133	2 133	2 133	2 133	2 133	2 133	2 133	2 133
Проект 001.01.02.022. "Реконструкция котельной Разведчик К-2"												
Всего стоимость группы проектов	-	391	-	1 323	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	391	391	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Проект 001.01.02.023. "Реконструкция котельной п. Пригородный"												
Всего стоимость группы проектов	-	949	562	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	949	1 511	1 511	1 511	1 511	1 511	1 511	1 511	1 511	1 511	1 511
Проект 001.01.02.024. "Реконструкция котельной с. Мазурово"												
Всего стоимость группы проектов	-	-	1 282	545	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	1 282	1 827	1 827	1 827	1 827	1 827	1 827	1 827	1 827	1 827
Проект 001.01.02.025. "Реконструкция котельной с. Березово"												
Всего стоимость группы проектов	-	1 426	1 645	1 253	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	1 426	3 071	4 324	4 324	4 324	4 324	4 324	4 324	4 324	4 324	4 324
Проект 001.01.02.026. "Реконструкция котельной п. Новостройка"												
Всего стоимость группы проектов	-	835	1 933	2 877	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	835	2 768	5 645	5 645	5 645	5 645	5 645	5 645	5 645	5 645	5 645
Проект 001.01.02.027. "Реконструкция котельной д. Сухая речка"												
Всего стоимость группы проектов	-	1 508	335	1 938	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	1 508	1 843	3 780	3 780	3 780	3 780	3 780	3 780	3 780	3 780	3 780
Проект 001.01.02.028. "Реконструкция котельной г. Кемерово, ул. Пчелобазы"												
Всего стоимость группы проектов	-	1 194	-	1 018	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	1 194	1 194	2 213	2 213	2 213	2 213	2 213	2 213	2 213	2 213	2 213
Проект 001.01.02.029. "Реконструкция котельной п. Ясногорский К1"												
Всего стоимость группы проектов	-	685	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	685	685	685	685	685	685	685	685	685	685	685
Проект 001.01.02.030. "Реконструкция котельной п. Ясногорский К3"												
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	670	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	670	670	670	670	670	670	670	670	670
Проект 001.01.02.031. "Реконструкция котельной №2 с. Мазурово, ул. Лесхозная, 19 "Б"												
Всего стоимость группы проектов	-	-	765	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765

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

Перечень мероприятий и величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизации источников тепловой энергии на каждом этапе представлены в таблице 9.3.

**Таблица 9.3. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников теплоснабжения в прогнозных ценах, в тыс. руб. без НДС**

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Источник финансирования
		<b>ЕТО №001 - МКП "ЭнергоРесурс КМО"</b>	<b>0</b>	<b>22001</b>	<b>25644</b>	<b>29309</b>	<b>0</b>	<b>76953</b>								
<b>1</b>		<b>Реконструкция котельной с. Андреевка</b>	<b>0</b>	<b>318</b>	<b>970</b>	<b>610</b>	<b>0</b>	<b>1898</b>								
1.1	001.01.02.001.	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 76,46 т	0	0	562	0	0	0	0	0	0	0	0	0	562	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
1.2	001.01.02.001.	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной с. Андреевка	0	0	0	610	0	0	0	0	0	0	0	0	610	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
1.3	001.01.02.001.	Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	318	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	318	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
1.4	001.01.02.001.	Установка защитного ограждения по периметру котельной - 90 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	0	408	0	0	0	0	0	0	0	0	0	408	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
<b>2</b>		<b>Реконструкция котельной д. Усть-Хмелевка</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>440</b>	<b>1129</b>	<b>0</b>	<b>1569</b>								
2.1	001.01.02.002.	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 21,73 т	0	0	0	393	0	0	0	0	0	0	0	0	393	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
2.2	001.01.02.002.	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной д. Усть-Хмелевка	0	0	440	0	0	0	0	0	0	0	0	0	440	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
2.3	001.01.02.002.	Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	0	0	352	0	0	0	0	0	0	0	0	352	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
2.4	001.01.02.002.	Установка защитного ограждения по периметру котельной - 80 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	0	0	384	0	0	0	0	0	0	0	0	384	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
<b>3</b>		<b>Реконструкция котельной с. Барановка</b>	<b>0</b>	<b>318</b>	<b>1723</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2041</b>	
3.1	001.01.02.003.	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 54,54 т	0	0	562	0	0	0	0	0	0	0	0	0	562	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
3.2	001.01.02.003.	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной с. Барановка	0	0	601	0	0	0	0	0	0	0	0	0	601	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
3.3	001.01.02.003.	Установка системы видеонаблюдения	0	318	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	318	собственные средства

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Источник финансирования
		ния на котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)														ТСО (нормативная при­быль)
3.4	001.01.02.003.	Установка защитного ограждения по периметру котельной - 125 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	0	560	0	0	0	0	0	0	0	0	0	560	собственные средства ТСО (нормативная при­быль)
<b>4</b>		<b>Реконструкция котельной п. Щегловский</b>	<b>0</b>	<b>1034</b>	<b>335</b>	<b>3340</b>	<b>0</b>	<b>4709</b>								
4.1	001.01.02.004.	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 233,86 т	0	0	0	1551	0	0	0	0	0	0	0	0	1551	собственные средства ТСО (нормативная при­быль)
4.2	001.01.02.004.	Установка частотных преобразователей: 17,25 кВт (1 шт.) на дымосос ДН 9-1500 15 кВт (1 шт.); 3,45 кВт (4 шт.) на вентилятор поддува 3 кВт (4 шт.)	0	0	0	854	0	0	0	0	0	0	0	0	854	собственные средства ТСО (нормативная при­быль)
4.3	001.01.02.004.	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной п. Щегловский	0	0	0	934	0	0	0	0	0	0	0	0	934	собственные средства ТСО (нормативная при­быль)
4.4	001.01.02.004.	Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	0	335	0	0	0	0	0	0	0	0	0	335	собственные средства ТСО (нормативная при­быль)
4.5	001.01.02.004.	Установка защитного ограждения по периметру котельной - 250 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	1034	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1034	собственные средства ТСО (нормативная при­быль)
<b>5</b>		<b>Реконструкция котельной с. Верхотомское К-1</b>	<b>0</b>	<b>708</b>	<b>450</b>	<b>487</b>	<b>0</b>	<b>1646</b>								
5.1	001.01.02.005.	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной ДК вместимостью 30,03 т	0	391	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	391	собственные средства ТСО (нормативная при­быль)
5.2	001.01.02.005.	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной ДК с. Верхотомское К-1	0	0	0	487	0	0	0	0	0	0	0	0	487	собственные средства ТСО (нормативная при­быль)
5.3	001.01.02.005.	Установка системы видеонаблюдения на котельной ДК (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	318	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	318	собственные средства ТСО (нормативная при­быль)
5.4	001.01.02.005.	Установка защитного ограждения по периметру котельной ДК - 100 м, из	0	0	450	0	0	0	0	0	0	0	0	0	450	собственные средства ТСО (нормативная при­быль)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Источник финансирования
		профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда														биль)
<b>6</b>		<b>Реконструкция котельной с. Верхотомское К-2</b>	<b>0</b>	<b>755</b>	<b>0</b>	<b>1109</b>	<b>0</b>	<b>1864</b>								
6.1	001.01.02.006.	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на Школьной котельной вместимостью 43,59 т	0	437	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	437	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
6.2	001.01.02.006.	Установка технических приборов учета тепловой энергии на Школьной котельной с. Верхотомское К-2	0	0	0	509	0	0	0	0	0	0	0	0	509	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
6.3	001.01.02.006.	Установка системы видеонаблюдения на Школьной котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги-стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	318	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	318	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
6.4	001.01.02.006.	Установка защитного ограждения по периметру Школьной котельной - 125 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	0	0	600	0	0	0	0	0	0	0	0	600	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
<b>7</b>		<b>Реконструкция котельной с. Верхотомское К-3</b>	<b>0</b>	<b>437</b>	<b>335</b>	<b>700</b>	<b>0</b>	<b>1472</b>								
7.1	001.01.02.007.	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной Ростелеком вместимостью 51,38 т	0	437	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	437	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
7.2	001.01.02.007.	Установка системы видеонаблюдения на котельной Ростелеком (каме-ра видеонаблюдения - 2 шт., видеореги-стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	0	335	0	0	0	0	0	0	0	0	0	335	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
7.3	001.01.02.007.	Установка защитного ограждения по периметру котельной Ростелеком - 150 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	0	0	700	0	0	0	0	0	0	0	0	700	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
<b>8</b>		<b>Реконструкция котельной с. Елыкаево К-1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1930</b>	<b>2484</b>	<b>0</b>	<b>4413</b>								
8.1	001.01.02.008.	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной №1 вместимостью 492,06 т	0	0	0	2484	0	0	0	0	0	0	0	0	2484	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
8.2	001.01.02.008.	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной с. Елыкаево К-1	0	0	1092	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1092	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
8.3	001.01.02.008.	Установка защитного ограждения по периметру котельной №1 - 190 м, из профлиста Н - 2 м и колючей прово-	0	0	837	0	0	0	0	0	0	0	0	0	837	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Источник финансирования
		локи в 3 ряда														
<b>9</b>		<b>Реконструкция котельной с. Елыкаево К-3</b>	<b>0</b>	<b>1247</b>	<b>1556</b>	<b>927</b>	<b>0</b>	<b>3730</b>								
9.1	001.01.02.009.	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной №3 вместимостью 104,37 т	0	0	0	927	0	0	0	0	0	0	0	0	927	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
9.2	001.01.02.009.	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной с. Елыкаево К-3	0	1247	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1247	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
9.3	001.01.02.009.	Установка системы видеонаблюдения на котельной №3 (камера видеонаблюдения - 3 шт., видеорегистратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	0	374	0	0	0	0	0	0	0	0	0	374	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
9.4	001.01.02.009.	Установка защитного ограждения по периметру котельной №3 - 270 м, из профлиста Н = 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	0	1181	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1181	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
<b>10</b>		<b>Реконструкция котельной д. Старочервово К-1</b>	<b>0</b>	<b>745</b>	<b>1029</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1774</b>	
10.1	001.01.02.010.	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на Школьной котельной №1 вместимостью 58,63 т	0	0	562	0	0	0	0	0	0	0	0	0	562	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
10.2	001.01.02.010.	Установка технических приборов учета тепловой энергии на Школьной котельной д. Старочервово К-1	0	0	467	0	0	0	0	0	0	0	0	0	467	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
10.3	001.01.02.010.	Установка системы видеонаблюдения на Школьной котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеорегистратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	318	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	318	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
10.4	001.01.02.010.	Установка защитного ограждения по периметру Школьной котельной №1 - 100 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	427	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	427	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
<b>11</b>		<b>Реконструкция котельной д. Старочервово К-2</b>	<b>0</b>	<b>1543</b>	<b>484</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2027</b>	
11.1	001.01.02.011.	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной Детского сада вместимостью 27,98 т	0	391	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	391	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
11.2	001.01.02.011.	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной Детского сада д. Старочервово К-2	0	0	484	0	0	0	0	0	0	0	0	0	484	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Источник финансирования
11.3	001.01.02.011.	Установка системы видеонаблюдения на котельной Детского сада (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	318	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	318	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
11.4	001.01.02.011.	Установка защитного ограждения по периметру котельной Детского сада - 200 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	835	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	835	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
<b>12</b>		<b>Реконструкция котельной д. Тебеньковка</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>235</b>	<b>1242</b>	<b>0</b>	<b>1476</b>								
12.1	001.01.02.012.	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 16,93 т	0	0	0	393	0	0	0	0	0	0	0	0	393	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
12.2	001.01.02.012.	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной д. Тебеньковка	0	0	0	497	0	0	0	0	0	0	0	0	497	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
12.3	001.01.02.012.	Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	0	0	352	0	0	0	0	0	0	0	0	352	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
12.4	001.01.02.012.	Установка защитного ограждения по периметру котельной - 50 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	0	235	0	0	0	0	0	0	0	0	0	235	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
<b>13</b>		<b>Реконструкция котельной с. Силино</b>	<b>0</b>	<b>1027</b>	<b>335</b>	<b>560</b>	<b>0</b>	<b>1922</b>								
13.1	001.01.02.013.	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 45,03 т	0	437	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	437	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
13.2	001.01.02.013.	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной с. Силино	0	0	0	560	0	0	0	0	0	0	0	0	560	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
13.3	001.01.02.013.	Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	0	335	0	0	0	0	0	0	0	0	0	335	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
13.4	001.01.02.013.	Установка защитного ограждения по периметру котельной - 140 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	590	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	590	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
<b>14</b>		<b>Реконструкция котельной п. Звездный</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2746</b>	<b>748</b>	<b>0</b>	<b>3494</b>								

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Источник финансирования
14.1	001.01.02.014.	Установка частотных преобразователей: 17,25 кВт (3 шт.) на дымосос ДН 9-1500 15 кВт (3 шт.); 5,5 кВт (3 шт.) на вентилятор поддува ДН 6 5,5 кВт (3 шт.)	0	0	0	748	0	0	0	0	0	0	0	0	748	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
14.2	001.01.02.014.	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной п. Звездный	0	0	2318	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2318	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
14.3	001.01.02.014.	Установка системы видеонаблюдения на котельной №4 (камера видеонаблюдения - 4 шт., видеорегистратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	0	428	0	0	0	0	0	0	0	0	0	428	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
<b>15</b>		<b>Реконструкция котельной д. Мозжуха К-1</b>	<b>0</b>	<b>925</b>	<b>880</b>	<b>2136</b>	<b>0</b>	<b>3942</b>								
15.1	001.01.02.015.	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной №1 вместимостью 145,53 т	0	0	0	1079	0	0	0	0	0	0	0	0	1079	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
15.2	001.01.02.015.	Установка частотных преобразователей: 17,25 кВт (1 шт.) на дымосос ДН 9-1500 15 кВт (1 шт.); 3,45 кВт (5 шт.) на вентилятор поддува 3 кВт (5 шт.)	0	0	0	705	0	0	0	0	0	0	0	0	705	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
15.3	001.01.02.015.	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной д. Мозжуха К-1	0	925	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	925	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
15.4	001.01.02.015.	Установка системы видеонаблюдения на котельной №1 (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеорегистратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	0	0	352	0	0	0	0	0	0	0	0	352	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
15.5	001.01.02.015.	Установка защитного ограждения по периметру котельной №1 - 200 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	0	880	0	0	0	0	0	0	0	0	0	880	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
<b>16</b>		<b>Реконструкция котельной д. Мозжуха К-2</b>	<b>0</b>	<b>437</b>	<b>437</b>	<b>1497</b>	<b>0</b>	<b>2371</b>								
16.1	001.01.02.016.	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной №2 вместимостью 50,04 т	0	437	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	437	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
16.2	001.01.02.016.	Установка частотных преобразователей: 7,5 кВт (1 шт.) на дымосос ДН 6,3-1500 5,5 кВт (1 шт.); 5,5 кВт (3 шт.) на вентилятор поддува 3 кВт (3 шт.)	0	0	437	0	0	0	0	0	0	0	0	0	437	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
16.3	001.01.02.016.	Установка технических приборов	0	0	0	545	0	0	0	0	0	0	0	0	545	собственные средства

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Источник финансирования
		учета тепловой энергии на котельной д. Мозжуха К-2														ТСО (нормативная прибыль)
16.4	001.01.02.016.	Установка системы видеонаблюдения на котельной №2 (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеорегистратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	0	0	352	0	0	0	0	0	0	0	0	352	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
16.5	001.01.02.016.	Установка защитного ограждения по периметру котельной №2 - 125 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	0	0	600	0	0	0	0	0	0	0	0	600	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
<b>17</b>		<b>Реконструкция котельной с. Ягуново</b>	<b>0</b>	<b>2606</b>	<b>2019</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4625</b>	
17.1	001.01.02.017.	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 405,88 т	0	0	1645	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1645	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
17.2	001.01.02.017.	Установка частотных преобразователей: 6,5 кВт (5 шт.) на дымосос ДН 6,3-1500 5,5 кВт (5 шт.); 3,45 кВт (5 шт.) на вентилятор поддува 3 кВт (5 шт.)	0	845	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	845	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
17.3	001.01.02.017.	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной с. Ягуново	0	842	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	842	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
17.4	001.01.02.017.	Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 3 шт., видеорегистратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	0	374	0	0	0	0	0	0	0	0	0	374	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
17.5	001.01.02.017.	Установка защитного ограждения по периметру котельной - 220 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	919	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	919	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
<b>18</b>		<b>Реконструкция котельной п. Новоискитимск</b>	<b>0</b>	<b>756</b>	<b>562</b>	<b>975</b>	<b>0</b>	<b>2293</b>								
18.1	001.01.02.018.	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 85,73 т	0	0	562	0	0	0	0	0	0	0	0	0	562	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
18.2	001.01.02.018.	Установка частотных преобразователей: 17,25 кВт (1 шт.) на дымосос ДН 9-1500 15 кВт (1 шт.); 3,45 кВт (3 шт.) на вентилятор поддува 3 кВт (3 шт.)	0	438	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	438	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
18.3	001.01.02.018.	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной п. Новоискитимск	0	0	0	545	0	0	0	0	0	0	0	0	545	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
18.4	001.01.02.018.	Установка системы видеонаблюдения	0	318	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	318	собственные средства

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Источник финансирования
		ния на котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)														ТСО (нормативная при­быль)
18.5	001.01.02.018.	Установка защитного ограждения по периметру котельной - 90 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	0	0	430	0	0	0	0	0	0	0	0	430	собственные средства ТСО (нормативная при­быль)
<b>19</b>		<b>Реконструкция котельной д. Бере­говая</b>	<b>0</b>	<b>569</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>569</b>	
19.1	001.01.02.019.	Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 7 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	569	собственные средства ТСО (нормативная при­быль)
<b>20</b>		<b>Реконструкция котельной п. Куз­басский</b>	<b>0</b>	<b>1197</b>	<b>2654</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3851</b>	
20.1	001.01.02.020.	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 357,95 т	0	0	1645	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1645	собственные средства ТСО (нормативная при­быль)
20.2	001.01.02.020.	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной п. Кузбасский	0	842	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	842	собственные средства ТСО (нормативная при­быль)
20.3	001.01.02.020.	Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 3 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	355	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	355	собственные средства ТСО (нормативная при­быль)
20.4	001.01.02.020.	Установка защитного ограждения по периметру котельной - 230 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	0	1009	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1009	собственные средства ТСО (нормативная при­быль)
<b>21</b>		<b>Реконструкция котельной Развед­чик К-1</b>	<b>0</b>	<b>391</b>	<b>0</b>	<b>1742</b>	<b>0</b>	<b>2133</b>								
21.1	001.01.02.021.	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной №1 вместимостью 37,91 т	0	391	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	391	собственные средства ТСО (нормативная при­быль)
21.2	001.01.02.021.	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной Разведчик К-1	0	0	0	509	0	0	0	0	0	0	0	0	509	собственные средства ТСО (нормативная при­быль)
21.3	001.01.02.021.	Установка системы видеонаблюдения на котельной №1 (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги­стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного пита­ния - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1	0	0	0	352	0	0	0	0	0	0	0	0	352	собственные средства ТСО (нормативная при­быль)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Источник финансирования
		шт., расходный материал для монтажа)														
21.4	001.01.02.021.	Установка защитного ограждения по периметру котельной №1 - 190 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	0	0	880	0	0	0	0	0	0	0	0	880	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
<b>22</b>		<b>Реконструкция котельной Разведчик К-2</b>	<b>0</b>	<b>391</b>	<b>0</b>	<b>1323</b>	<b>0</b>	<b>1713</b>								
22.1	001.01.02.022.	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной №2 вместимостью 30,99 т	0	391	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	391	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
22.2	001.01.02.022.	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной Разведчик К-2	0	0	0	497	0	0	0	0	0	0	0	0	497	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
22.3	001.01.02.022.	Установка системы видеонаблюдения на котельной №2 (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги-стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	0	0	352	0	0	0	0	0	0	0	0	352	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
22.4	001.01.02.022.	Установка защитного ограждения по периметру котельной №2 - 100 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	0	0	474	0	0	0	0	0	0	0	0	474	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
<b>23</b>		<b>Реконструкция котельной п. Пригородный</b>	<b>0</b>	<b>949</b>	<b>562</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1511</b>	
23.1	001.01.02.023.	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 89,29 т	0	0	562	0	0	0	0	0	0	0	0	0	562	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
23.2	001.01.02.023.	Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеореги-стратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	318	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	318	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
23.3	001.01.02.023.	Установка защитного ограждения по периметру котельной - 150 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	631	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	631	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
<b>24</b>		<b>Реконструкция котельной с. Мазурово</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1282</b>	<b>545</b>	<b>0</b>	<b>1827</b>								
24.1	001.01.02.024.	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 82,54 т	0	0	562	0	0	0	0	0	0	0	0	0	562	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
24.2	001.01.02.024.	Установка частотных преобразователей: 6,5 кВт (1 шт.) на дымосос ДН 6,3-1500 5,5 кВт (1 шт.); 3,45 кВт (2 шт.) на вентилятор поддува 3 кВт (2 шт.)	0	0	385	0	0	0	0	0	0	0	0	0	385	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Источник финансирования
24.3	001.01.02.024.	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной с. Мазурово	0	0	0	545	0	0	0	0	0	0	0	0	545	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
24.4	001.01.02.024.	Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеорегистратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	0	335	0	0	0	0	0	0	0	0	0	335	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
<b>25</b>		<b>Реконструкция котельной с. Березово</b>	<b>0</b>	<b>1426</b>	<b>1645</b>	<b>1253</b>	<b>0</b>	<b>4324</b>								
25.1	001.01.02.025.	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной №2 вместимостью 346,96 т	0	0	1645	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1645	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
25.2	001.01.02.025.	Установка частотных преобразователей: 6,5 кВт (4 шт.) на дымосос ДН 6,3-1500 5,5 кВт (4 шт.); 3,45 кВт (4 шт.) на вентилятор поддува 3 кВт (4 шт.)	0	714	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	714	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
25.3	001.01.02.025.	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной с. Березово	0	0	0	859	0	0	0	0	0	0	0	0	859	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
25.4	001.01.02.025.	Установка системы видеонаблюдения на котельной №2 (камера видеонаблюдения - 3 шт., видеорегистратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	0	0	394	0	0	0	0	0	0	0	0	394	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
25.5	001.01.02.025.	Установка защитного ограждения по периметру котельной №2 - 170 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	713	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	713	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
<b>26</b>		<b>Реконструкция котельной п. Новостройка</b>	<b>0</b>	<b>835</b>	<b>1933</b>	<b>2877</b>	<b>0</b>	<b>5645</b>								
26.1	001.01.02.026.	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной №1 вместимостью 662,31 т	0	0	0	2484	0	0	0	0	0	0	0	0	2484	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
26.2	001.01.02.026.	Установка частотных преобразователей: 51,75кВт (2 шт.) на дымосос ДН 11,2-1500 45 кВт (2 шт.); 3,45 кВт (6 шт.) на вентилятор поддува 3 кВт - 6 шт.	0	0	1045	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1045	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
26.3	001.01.02.026.	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной п. Новостройка	0	0	888	0	0	0	0	0	0	0	0	0	888	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
26.4	001.01.02.026.	Установка системы видеонаблюдения на котельной №1 (камера видеонаблюдения - 3 шт., видеорегистратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1	0	0	0	394	0	0	0	0	0	0	0	0	394	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Источник финансирования
		шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)														
26.5	001.01.02.026.	Установка защитного ограждения по периметру котельной №1 - 200 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ря	0	835	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	835	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
<b>27</b>		<b>Реконструкция котельной д. Сухая речка</b>	<b>0</b>	<b>1508</b>	<b>335</b>	<b>1938</b>	<b>0</b>	<b>3780</b>								
27.1	001.01.02.027.	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной №3 вместимостью 141,44 т	0	0	0	1079	0	0	0	0	0	0	0	0	1079	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
27.2	001.01.02.027.	Установка частотных преобразователей: 6,5 кВт (4 шт.) на дымосос ДН 6,3-1500 5,5 кВт (4 шт.); 3,45 кВт (4 шт.) на вентилятор поддува 3 кВт (4 шт.)	0	714	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	714	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
27.3	001.01.02.027.	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной д. Сухая речка	0	0	0	859	0	0	0	0	0	0	0	0	859	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
27.4	001.01.02.027.	Установка системы видеонаблюдения на котельной №3 (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеорегистратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт., расходный материал для монтажа)	0	0	335	0	0	0	0	0	0	0	0	0	335	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
27.5	001.01.02.027.	Установка защитного ограждения по периметру котельной №3 - 19 0м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	794	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	794	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
<b>28</b>		<b>Реконструкция котельной г. Кемерово, ул. Пчелобаза</b>	<b>0</b>	<b>1194</b>	<b>0</b>	<b>1018</b>	<b>0</b>	<b>2213</b>								
28.1	001.01.02.028.	Строительство площадки для хранения золо-шлаковых отходов на котельной вместимостью 48,44 т	0	437	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	437	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
28.2	001.01.02.028.	Установка частотных преобразователей: 17,25 кВт (1 шт.) на дымосос ДН 8-1500 15 кВт (1 шт.); 3,45 кВт (3 шт.) на вентилятор поддува 3 кВт (3 шт.)	0	440	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	440	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
28.3	001.01.02.028.	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной г. Кемерово, ул. Пчелобаза	0	0	0	545	0	0	0	0	0	0	0	0	545	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
28.4	001.01.02.028.	Установка системы видеонаблюдения на котельной (камера видеонаблюдения - 2 шт., видеорегистратор - 1 шт., жесткий диск 4 Тб- 1 шт., источник бесперебойного питания - 1 шт., модем - 1 шт., роутер - 1 шт.,	0	318	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	318	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	Всего	Источник финансирования
		расходный материал для монтажа)														
28.5	001.01.02.028.	Установка защитного ограждения по периметру котельной - 100 м, из профлиста Н - 2 м и колючей проволоки в 3 ряда	0	0	0	474	0	0	0	0	0	0	0	0	474	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
<b>29</b>		<b>Реконструкция котельной п. Ясногорский К1</b>	<b>0</b>	<b>685</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>685</b>	
29.1	001.01.02.029.	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной №1 п. Ясногорский К1	0	685	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	685	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
<b>30</b>		<b>Реконструкция котельной п. Ясногорский К3</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>670</b>	<b>0</b>	<b>670</b>								
30.1	001.01.02.030.	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной №3 п. Ясногорский К3	0	0	0	670	0	0	0	0	0	0	0	0	670	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
<b>31</b>		<b>Реконструкция котельной №2 с. Мазурово, ул. Лесхозная, 19 "Б"</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>765</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>765</b>	
31.1	001.01.02.031.	Установка технических приборов учета тепловой энергии на котельной №2 с. Мазурово, ул. Лесхозная, 19 "Б"	0	0	765	0	0	0	0	0	0	0	0	0	765	собственные средства ТСО (нормативная прибыль)
		<b>ВСЕГО ПО МО:</b>	<b>0</b>	<b>22001</b>	<b>25644</b>	<b>29309</b>	<b>0</b>	<b>76953</b>								

### **9.3. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей и сооружений на них**

Строительство, реконструкция и (или) техническое перевооружение тепловых сетей и сооружений на период разработки схемы теплоснабжения не предусматривается.

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

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

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

Схемой теплоснабжения не предусматриваются мероприятия по переводу открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения.

### **9.6. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям**

Мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии МКП "ЭнергоРесурс КМО" направлены на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и исполнения требований действующих нормативных документов. Данная группа мероприятий при значительных капитальных вложениях имеет низкий экономический эффект и является социально значимой. Расчет эффективности инвестиций в данную группу мероприятий в схеме теплоснабжения не приводится. Кроме того, данные мероприятия предусмотрены инвестиционной программой МКП "ЭнергоРесурс КМО" на 2024-2026 гг.

Тарифно-балансовая модель отпуска тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №001 МКП "ЭнергоРесурс КМО" приведена в таблице 9.4. Газовая котельная №2 с. Мазурово (ул. Лесхозная, 19"Б") не учитывается в данном расчете, так как не подлежит тарифному регулированию.

Тарифно-балансовая модель отпуска тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №003 АО "Теплоэнерго" приведена в таблице 9.5.

В связи с отсутствием данных, тарифно-балансовая модель отпуска тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №002 ООО "НТСК" не может быть рассчитана.

**Таблица 9.4. Тарифно-балансовая модель тарифа на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО №001 – МКП "ЭнергоРесурс КМО"**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>1</b>	<b>Установленная тепловая мощность</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>88,605</b>											
1.1.	Ввод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Вывод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Модернизация	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0
3	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	85,725	85,725	85,725	85,725	85,725	85,725	85,725	85,725	85,725	85,725	85,725	85,725
4	Собственные нужды	Гкал/ч	0,275	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
5	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55
6	Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д											
7	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	29,716	31,918	31,918	31,918	31,918	31,918	31,918	31,918	31,918	31,918	31,918	31,918
7.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	28,432	30,352	30,352	30,352	30,352	30,352	30,352	30,352	30,352	30,352	30,352	30,352
7.2	ГВС	Гкал/ч	1,284	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566
7.3	пар	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.4	прирост подключенной нагрузки	Гкал/ч	0,0	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.5	переключения	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	45,18	42,95	42,95	42,95	42,95	42,95	42,95	42,95	42,95	42,95	42,95	42,95
9	Доля резерва (от установленной мощности)	%	50,99	48,48	48,48	48,48	48,48	48,48	48,48	48,48	48,48	48,48	48,48	48,48
	<b>Тепловая энергия</b>													
10	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	111,252	109,181	109,181	109,181	109,181	109,181	109,181	109,181	109,181	109,181	109,181	109,181
11	Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034	2,034
12	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	109,218	107,147	107,147	107,147	107,147	107,147	107,147	107,147	107,147	107,147	107,147	107,147
13	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	27,015	27,015	27,015	27,015	27,015	27,015	27,015	27,015	27,015	27,015	27,015	27,015
15	Потери при передаче по тепловым сетям	%	24,74	25,21	25,21	25,21	25,21	25,21	25,21	25,21	25,21	25,21	25,21	25,21
16	Расход тепловой энергии на производственные нужды	тыс. Гкал	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636
17	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	82,203	80,131	80,131	80,131	80,131	80,131	80,131	80,131	80,131	80,131	80,131	80,131
18	Полезный отпуск тепловой энергии на потребительский рынок	тыс. Гкал	80,566	78,495	78,495	78,495	78,495	78,495	78,495	78,495	78,495	78,495	78,495	78,495
19	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	22,411	26,699	26,699	26,699	26,699	26,699	26,699	26,699	26,699	26,699	26,699	26,699
19.1	природного газа	тыс. т.у.т.	4,769	5,558	5,558	5,558	5,558	5,558	5,558	5,558	5,558	5,558	5,558	5,558
19.2	мазута	тыс. т.у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19.3	угля	тыс. т.у.т.	17,642	21,141	21,141	21,141	21,141	21,141	21,141	21,141	21,141	21,141	21,141	21,141
20	Средневзвешенный НУР на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	201,4	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5
21	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	70,9	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4
22	Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	156,9	186,9	186,9	186,9	186,9	186,9	186,9	186,9	186,9	186,9	186,9	186,9
23	Средневзвешенный КИТГ выработки	%	70,9	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4	58,4
24	Средневзвешенный КИТГ выработки и передачи	%	53,4	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8	43,8
	<b>1. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>109437,0</b>	<b>126776,0</b>	<b>130945,1</b>	<b>135305,7</b>	<b>139866,8</b>	<b>144637,5</b>	<b>149627,7</b>	<b>154847,4</b>	<b>160307,2</b>	<b>166018,4</b>	<b>171992,5</b>	<b>178241,8</b>
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	71852,2	87857,9	90001,8	92231,9	94551,6	96964,2	99473,5	102083,3	104797,3	107619,7	110554,7	113606,7
1.1	Газ	тыс. руб.	26758,6	31281,3	31218,7	31156,3	31093,9	31031,8	30969,7	30907,8	30845,9	30784,2	30722,7	30661,2
1.2	Уголь	тыс. руб.	45093,6	56576,7	58783,1	61075,7	63457,6	65932,5	68503,9	71175,5	73951,3	76835,4	79832,0	82945,5
2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	35969,1	37276,2	39214,6	41253,7	43398,9	45655,6	48029,7	50527,3	53154,7	55918,8	58826,5	61885,5
3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	132,0	134,8	140,2	145,8	151,6	157,7	164,0	170,6	177,4	184,5	191,9	199,6

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
4	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	1483,7	1507,1	1588,5	1674,2	1764,6	1859,9	1960,4	2066,2	2177,8	2295,4	2419,4	2550,0
	<b>2. Операционные (подконтрольные) расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>156624,8</b>	<b>161260,8</b>	<b>166034,2</b>	<b>170948,8</b>	<b>176008,9</b>	<b>181218,7</b>	<b>186582,8</b>	<b>192105,6</b>	<b>197792,0</b>	<b>203646,6</b>	<b>209674,6</b>	<b>215880,9</b>
1	Расходы на сырье и материалы (з/ч, ГСМ)	тыс. руб.	6036,1	6214,8	6398,7	6588,1	6783,1	6983,9	7190,7	7403,5	7622,6	7848,3	8080,6	8319,8
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	20232,2	20831,1	21447,7	22082,6	22736,2	23409,2	24102,1	24815,5	25550,1	26306,4	27085,0	27886,7
3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	121240,1	124828,8	128523,8	132328,1	136245,0	140277,8	144430,0	148705,2	153106,8	157638,8	162304,9	167109,1
4	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, услуги собственных подразделений предприятия, общехозяйственные	тыс. руб.	3611,6	3718,5	3828,6	3941,9	4058,6	4178,7	4302,4	4429,8	4560,9	4695,9	4834,9	4978,0
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, в т.ч.	тыс. руб.	4832,2	4975,2	5122,5	5274,1	5430,2	5591,0	5756,4	5926,8	6102,3	6282,9	6468,9	6660,3
5.1	- расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	650,0	669,3	689,1	709,5	730,5	752,1	774,4	797,3	820,9	845,2	870,2	895,9
5.2	- расходы на оплату услуг охраны	тыс. руб.	895,0	921,5	948,7	976,8	1005,7	1035,5	1066,1	1097,7	1130,2	1163,6	1198,1	1233,6
5.3	- расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	750,3	772,5	795,4	819,0	843,2	868,2	893,8	920,3	947,5	975,6	1004,5	1034,2
5.4	- расходы на оплату информационных, юридических, аудиторских услуг	тыс. руб.	389,7	401,3	413,2	425,4	438,0	450,9	464,3	478,0	492,2	506,7	521,7	537,2
5.5	- расходы на охрану труда	тыс. руб.	1138,0	1171,7	1206,4	1242,1	1278,9	1316,7	1355,7	1395,8	1437,1	1479,7	1523,5	1568,6
5.6	- расходы на оплату других работ и услуг (общехозяйственные)	тыс. руб.	1009,1	1039,0	1069,7	1101,4	1134,0	1167,6	1202,1	1237,7	1274,3	1312,1	1350,9	1390,9
6	Расход на служебные командировки	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	208,4	214,5	220,9	227,4	234,2	241,1	248,2	255,6	263,1	270,9	278,9	287,2
8	Лизинговый платеж	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Арендная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Другие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	464,1	477,9	492,0	506,6	521,6	537,0	552,9	569,3	586,1	603,5	621,3	639,7
10.1	- расходы на охрану труда	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.2	- канцтовары	тыс. руб.	387,7	399,1	411,0	423,1	435,6	448,5	461,8	475,5	489,6	504,1	519,0	534,3
10.3	- услуги банка	тыс. руб.	76,5	78,7	81,0	83,4	85,9	88,5	91,1	93,8	96,5	99,4	102,3	105,4
	<b>3. Неподконтрольные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>37825,6</b>	<b>38942,2</b>	<b>42767,7</b>	<b>46927,7</b>	<b>51604,8</b>	<b>52711,0</b>	<b>53855,6</b>	<b>55039,6</b>	<b>56264,3</b>	<b>57530,8</b>	<b>58840,4</b>	<b>60194,5</b>
1	Очистка стоков, канализации	тыс. руб.	851,9	870,3	905,1	941,3	979,0	1018,1	1058,8	1101,2	1145,2	1191,1	1238,7	1288,3
2	Арендная плата	тыс. руб.	208,9	217,3	226,0	235,0	244,4	254,2	264,4	274,9	285,9	297,4	309,3	321,6
3	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	-	-	2200,1	4687,9	7618,8	7618,8	7618,8	7618,8	7618,8	7618,8	7618,8	7618,8
4	Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.:	тыс. руб.	150,28	156,29	622,36	1100,41	1616,60	1456,02	1295,72	1135,71	976,01	816,62	657,56	498,85
4.1	- расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	108,6	112,9	117,4	122,1	127,0	132,1	137,4	142,9	148,6	154,5	160,7	167,1
4.2	- налог на загрязнение окружающей среды	тыс. руб.	41,7	43,4	45,1	46,9	48,8	50,7	52,8	54,9	57,1	59,4	61,7	64,2
4.3	- плата за выбросы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4	- земельный налог	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5	- транспортный налог	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6	- налог на имущество	тыс. руб.	-	-	459,8	931,4	1440,8	1273,2	1105,6	938,0	770,3	602,7	435,1	267,5
5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	36614,5	37698,3	38814,2	39963,1	41146,0	42363,9	43617,9	44909,0	46238,3	47606,9	49016,1	50467,0
6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>9</b>	<b>4. Нормативная прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-</b>	<b>22001,0</b>	<b>22677,9</b>	<b>24621,1</b>	<b>-</b>							
9.1	- социальные выплаты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.2	- инвестпрограмма	тыс. руб.	-	22001,0	22677,9	24621,1	-	-	-	-	-	-	-	-
9.3	- расходы на погашение и обслуживание заемных	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
	средств													
10	Экономически обоснованные расходы не принятые в связи с ограничением платы граждан в 2018 году	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов НВВ 2019	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Экономически обоснованные расходы не принятые в связи с ограничением платы граждан в 2017 году	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов НВВ 2020	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 ФЗ №190-ФЗ "О теплоснабжении" в 2022 году	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>15</b>	<b>5. ИТОГО необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>303887,4</b>	<b>348980,0</b>	<b>362424,9</b>	<b>377803,3</b>	<b>367480,4</b>	<b>378567,3</b>	<b>390066,1</b>	<b>401992,6</b>	<b>414363,4</b>	<b>427195,8</b>	<b>440507,5</b>	<b>454317,2</b>
16	в том числе на потребительский рынок	тыс. руб.	297838,7	342033,8	355211,1	370283,4	360166,0	371032,2	382302,1	393991,3	406115,9	418692,8	431739,5	445274,4
	в том числе на регулируемый рынок	тыс. руб.												
<b>17</b>	<b>Тариф с инвестиционной составляющей</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>3696,8</b>	<b>4357,4</b>	<b>4525,3</b>	<b>4717,3</b>	<b>4588,4</b>	<b>4726,8</b>	<b>4870,4</b>	<b>5019,3</b>	<b>5173,8</b>	<b>5334,0</b>	<b>5500,2</b>	<b>5672,6</b>
18	Темп роста тарифа среднегодовой	%		17,9%	3,9%	4,2%	-2,7%	3,0%	3,0%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%	3,1%
<b>19</b>	<b>Источники финансирования</b>													
20	Потребности в инвестициях	тыс. руб.	-	22 001,0	24 878,0	29 309,0	-	-	-	-	-	-	-	-
21	То же накопленным итогом	тыс. руб.	-	22 001,0	46 879,0	76 188,0	76 188,0	76 188,0	76 188,0	76 188,0	76 188,0	76 188,0	76 188,0	76 188,0
22	Собственные источник финансирования	тыс. руб.	-	22 001,0	24 878,0	29 309,0	-	-	-	-	-	-	-	-
23	- амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	-	-	2 200,1	4 687,9	-	-	-	-	-	-	-	-
24	- капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	-	22 001,0	22 677,9	24 621,1	-	-	-	-	-	-	-	-
25	- плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	- возвратный НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Дефицит собственных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Привлеченные средства	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	- кредиты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	- бюджетное финансирование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	- из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	- из амортизации по проекту	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	- средства возвратного НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Начисленные проценты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	Выплаты из тарифа	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Таблица 9.5. Тарифно-балансовая модель тарифа на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО №003 – АО "Теплоэнерго"**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>1</b>	<b>Установленная тепловая мощность</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,516</b>											
1.1.	Ввод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Вывод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Модернизация	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0
3	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491
4	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
5	Потери мощности в тепловой сети	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
6	Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д											
7	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
7.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
7.2	ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.3	пар	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.4	прирост подключенной нагрузки	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.5	переключения	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8	Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	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
9	Доля резерва (от установленной мощности)	%	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38
	<b>Тепловая энергия</b>													
10	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	0,830	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868
11	Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	0,008	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
12	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	0,822	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825	0,825
13	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,099	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
15	Потери при передаче по тепловым сетям	%	12,04	12,42	12,42	12,42	12,42	12,42	12,42	12,42	12,42	12,42	12,42	12,42
16	Расход тепловой энергии на производственные нужды	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723
18	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	0,129	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
18.1	природного газа	тыс. т.у.т.	0,129	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
18.2	мазута	тыс. т.у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18.3	угля	тыс. т.у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19	Средневзвешенный НУР на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
20	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8
21	Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
22	Средневзвешенный КИТГ выработки	%	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8
23	Средневзвешенный КИТГ выработки и передачи	%	80,0	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4
	<b>1. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>834,0</b>	<b>882,7</b>	<b>888,9</b>	<b>895,6</b>	<b>902,6</b>	<b>910,2</b>	<b>918,1</b>	<b>926,6</b>	<b>935,6</b>	<b>945,1</b>	<b>955,2</b>	<b>965,9</b>
1	Расходы на топливо	тыс. руб.	698,8	733,4	731,9	730,5	729,0	727,6	726,1	724,7	723,2	721,8	720,3	718,9
1.1	Газ	тыс. руб.	698,8	733,4	731,9	730,5	729,0	727,6	726,1	724,7	723,2	721,8	720,3	718,9
2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	130,9	144,6	152,1	160,0	168,4	177,1	186,3	196,0	206,2	216,9	228,2	240,1
3	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	4,3	4,7	4,9	5,1	5,3	5,5	5,7	5,9	6,2	6,4	6,7	6,9
4	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>2. Операционные (подконтрольные) расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1365,3</b>	<b>1405,7</b>	<b>1447,3</b>	<b>1490,1</b>	<b>1534,2</b>	<b>1579,7</b>	<b>1626,4</b>	<b>1674,6</b>	<b>1724,1</b>	<b>1775,2</b>	<b>1827,7</b>	<b>1881,8</b>
1	Расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	4,7	4,8	5,0	5,1	5,3	5,4	5,6	5,8	5,9	6,1	6,3	6,5

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	5,3	5,5	5,7	5,8	6,0	6,2	6,4	6,5	6,7	6,9	7,1	7,4
3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	954,6	982,9	1012,0	1041,9	1072,8	1104,5	1137,2	1170,9	1205,5	1241,2	1278,0	1315,8
4	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	235,0	242,0	249,1	256,5	264,1	271,9	280,0	288,3	296,8	305,6	314,6	323,9
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	165,6	170,5	175,5	180,7	186,0	191,6	197,2	203,1	209,1	215,3	221,6	228,2
6	Расход на служебные командировки	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>3. Неподконтрольные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>711,8</b>	<b>682,5</b>	<b>706,6</b>	<b>731,5</b>	<b>757,3</b>	<b>784,1</b>	<b>811,8</b>	<b>840,5</b>	<b>870,3</b>	<b>901,2</b>	<b>933,2</b>	<b>966,3</b>
1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,9	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,2	1,2	1,3	1,3	1,4	1,4
2	Арендная плата (производственных объектов)	тыс. руб.	359,3	373,7	388,6	404,2	420,3	437,1	454,6	472,8	491,7	511,4	531,8	553,1
3	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
4	Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т.ч.:	тыс. руб.	6,7	7,0	7,3	7,6	7,9	8,2	8,5	8,8	9,2	9,6	9,9	10,3
4.1	- расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	6,6	6,8	7,1	7,4	7,7	8,0	8,3	8,6	9,0	9,3	9,7	10,1
4.2	- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
4.3	- налог на имущество организаций	тыс. руб.	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	288,3	296,8	305,6	314,7	324,0	333,6	343,4	353,6	364,1	374,9	385,9	397,4
6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	52,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Расходы, связанные с созданием НЗТ, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Экономия от снижения операционных расходов и потребления топлива и энергетических ресурсов в 2015 году	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Экономия операционных расходов и экономия от снижения потребления топлива, достигнутая в долгосрочном периоде регулирования 2016-2019	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>12</b>	<b>4. Нормативная прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-</b>											
12.1	- социальные выплаты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.2	- инвестпрограмма	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.3	- расходы на погашение и обслуживание заемных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Прибыль	тыс. руб.	108,0	111,9	115,5	119,3	123,3	127,3	131,5	135,9	140,3	145,0	149,8	154,8
14	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	108,0	111,9	115,5	119,3	123,3	127,3	131,5	135,9	140,3	145,0	149,8	154,8
15	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при формировании тарифов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>16</b>	<b>5. ИТОГО необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>3019,0</b>	<b>3082,8</b>	<b>3158,3</b>	<b>3236,5</b>	<b>3317,4</b>	<b>3401,2</b>	<b>3487,8</b>	<b>3577,5</b>	<b>3670,3</b>	<b>3766,4</b>	<b>3865,8</b>	<b>3968,7</b>
<b>17</b>	<b>Тариф с инвестиционной составляющей</b>	<b>руб. /Гкал</b>	<b>4175,7</b>	<b>4263,9</b>	<b>4368,4</b>	<b>4476,5</b>	<b>4588,4</b>	<b>4704,3</b>	<b>4824,1</b>	<b>4948,2</b>	<b>5076,5</b>	<b>5209,4</b>	<b>5346,9</b>	<b>5489,3</b>

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
18	Темп роста тарифа среднегодовой	%		2,1%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,6%	2,6%	2,6%	2,6%	2,7%
<b>19</b>	<b>Источники финансирования</b>													
20	Потребности в инвестициях	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	То же накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Собственные источник финансирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	- амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	- капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	- плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	- возвратный НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Дефицит собственных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Привлеченные средства	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	- кредиты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	- бюджетное финансирование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	- из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	- из амортизации по проекту	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	- средства возвратного НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	Начисленные проценты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	Выплаты из тарифа	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Реестр действующих на территории муниципального округа единых теплоснабжающих организаций (ЕТО), приведен в таблице 10.1.

Зоны действия ЕТО представлены на рис. 10.1-10.15.

Зона действия ЕТО №001 – МКП "ЭнергоРесурс КМО" показана зеленым цветом, ЕТО №002 – ООО "НТСК" - синим цветом, ЕТО №003 – АО "Теплоэнерго" – желтым цветом, ЕТО №004 – АО "Кемеровская генерация" – красным цветом.



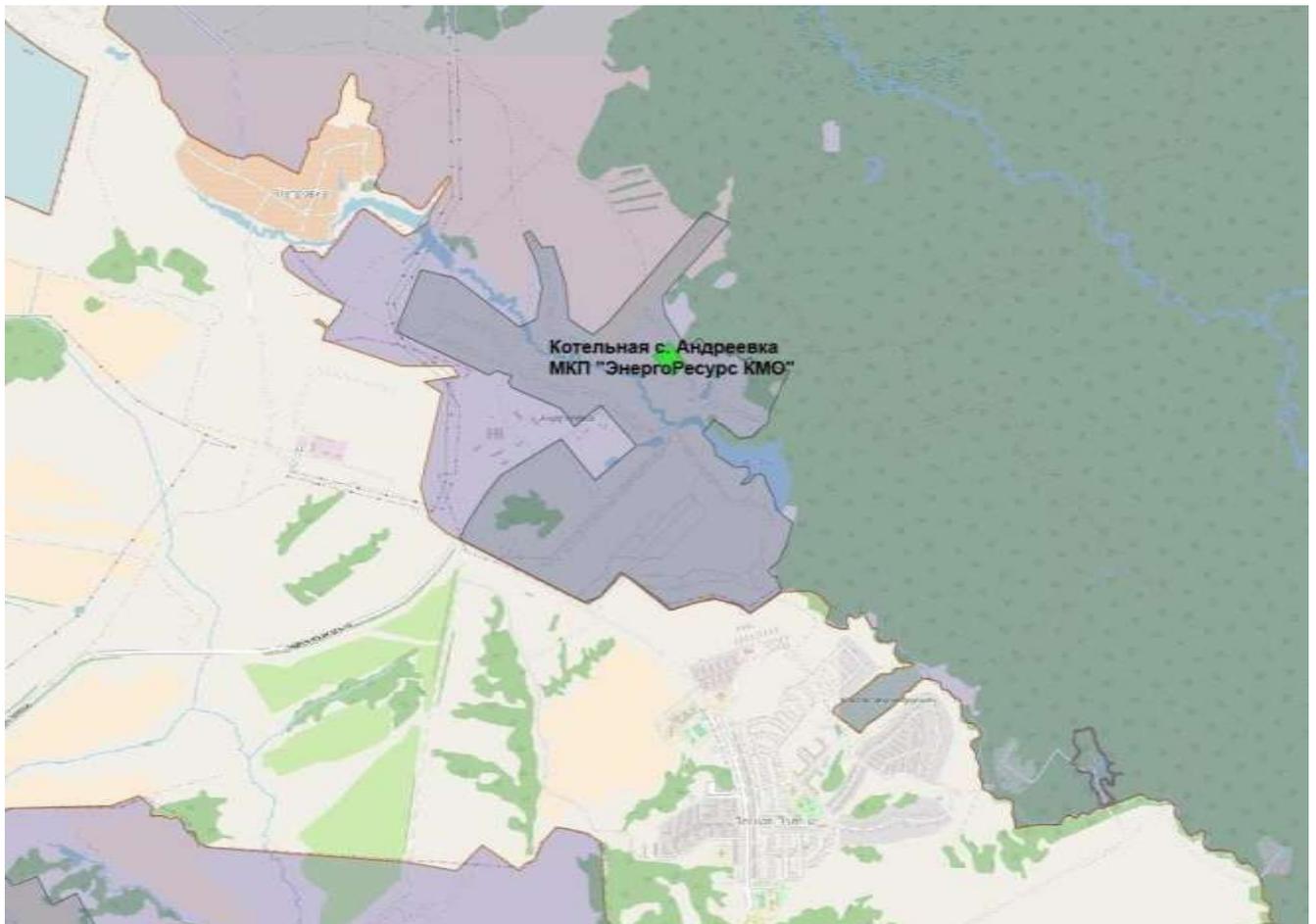
Рис. 10.1. Зоны действия ЕТО в Арсентьевской сельской территории (п. Разведчик)



Рис. 10.2. Зоны действия ЕТО в Береговой сельской территории (д. Береговая, п. Кузбасский)



**Рис. 10.3. Зоны действия ЕТО в Березовской сельской территории (с. Березово, п. Новостройка, д. Сухая речка)**



**Рис. 10.4. Зоны действия ЕТО в Елыкаевской сельской территории (с. Андреевка)**

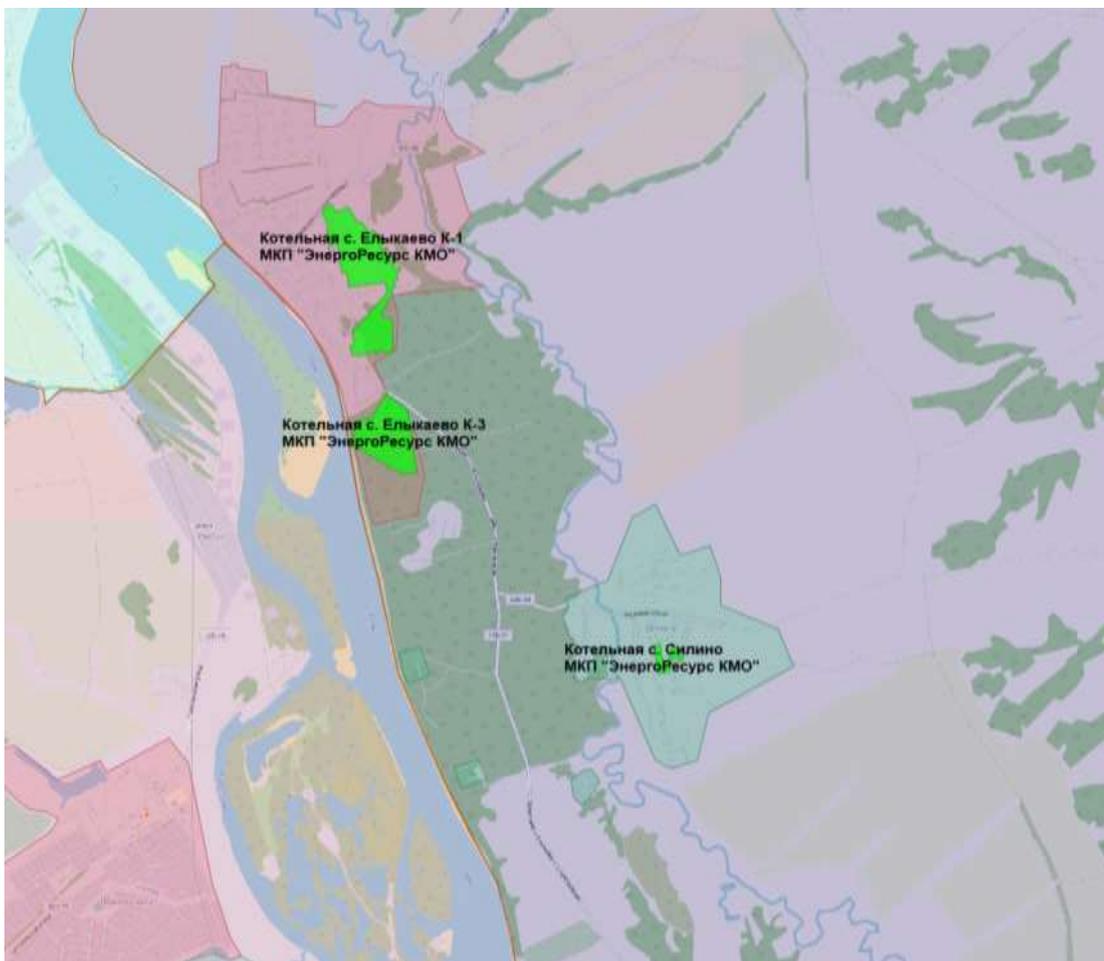


Рис. 10.5. Зоны действия ЕТО в Елыкаевской сельской территории (с. Елыкаево, с. Силино)

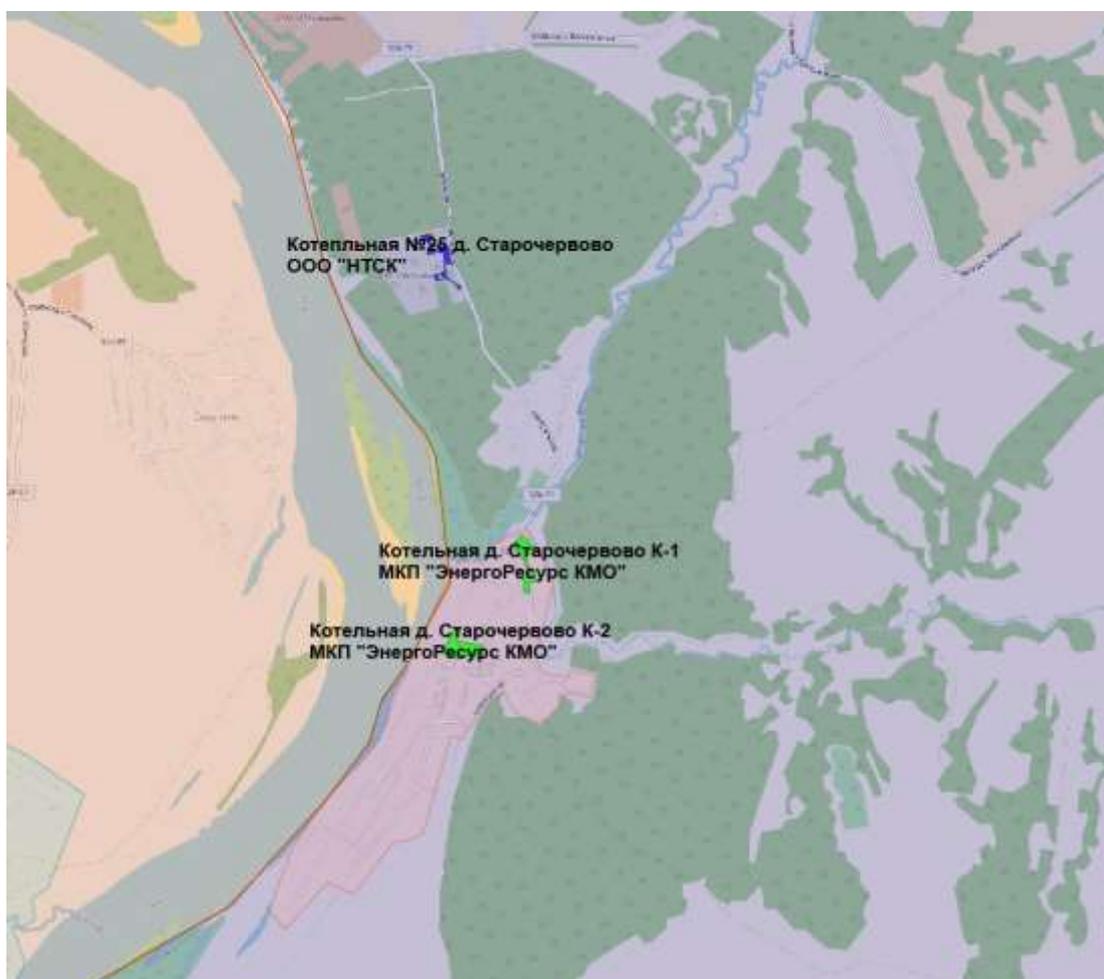
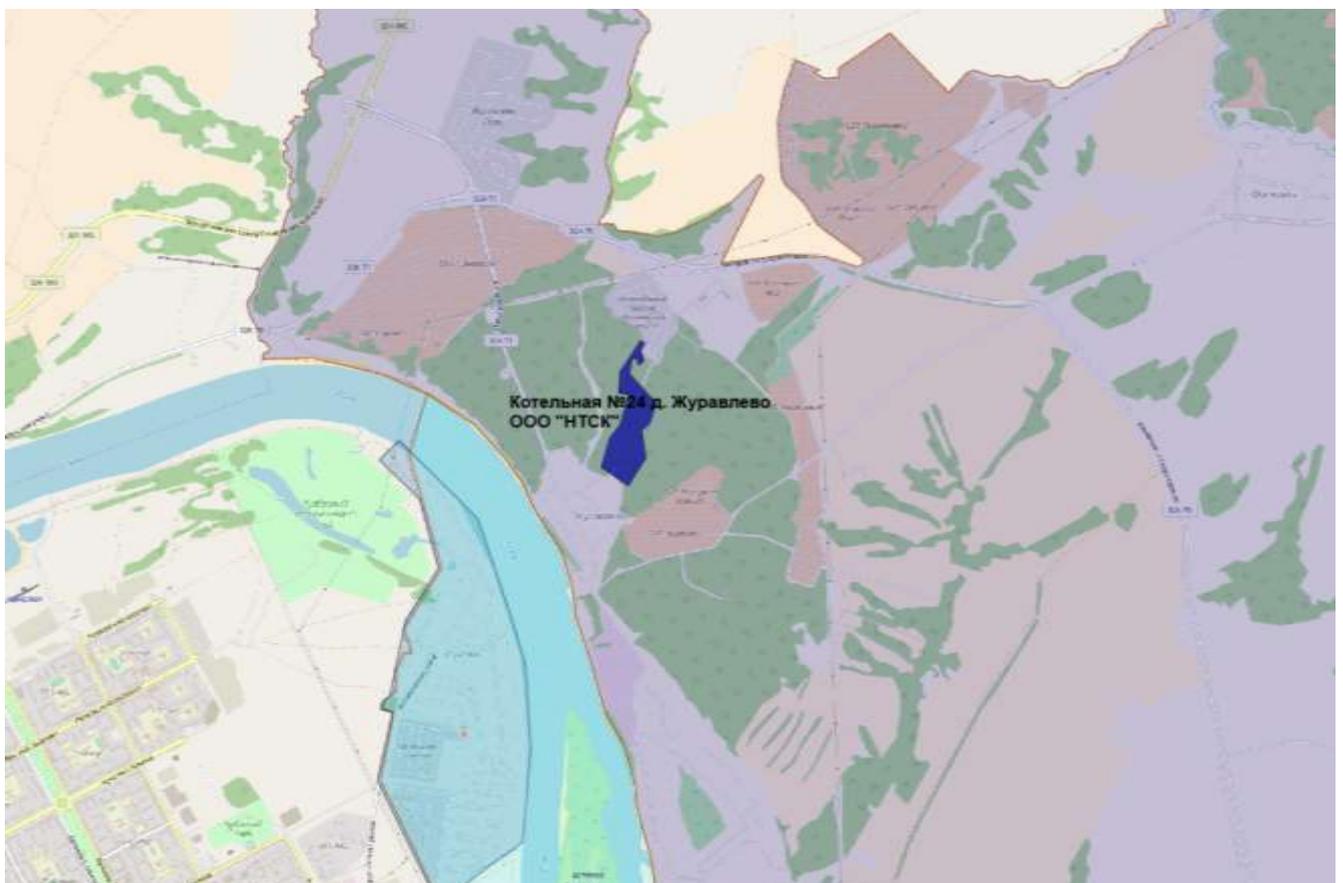


Рис. 10.6. Зоны действия ЕТО в Елыкаевской сельской территории (д. Старочервова)



**Рис. 10.7. Зоны действия ЕТО в Елыкаевской сельской территории (д. Тебеньковка)**



**Рис. 10.8. Зоны действия ЕТО в Елыкаевской сельской территории (д. Журавлево)**



Рис. 10.9. Зоны действия ЕТО в Звездной сельской территории (п. Звездный, д. Мозжуха)



Рис. 10.10. Зоны действия ЕТО в Суховской сельской территории (д. Сухово, п. Металлплощадка)

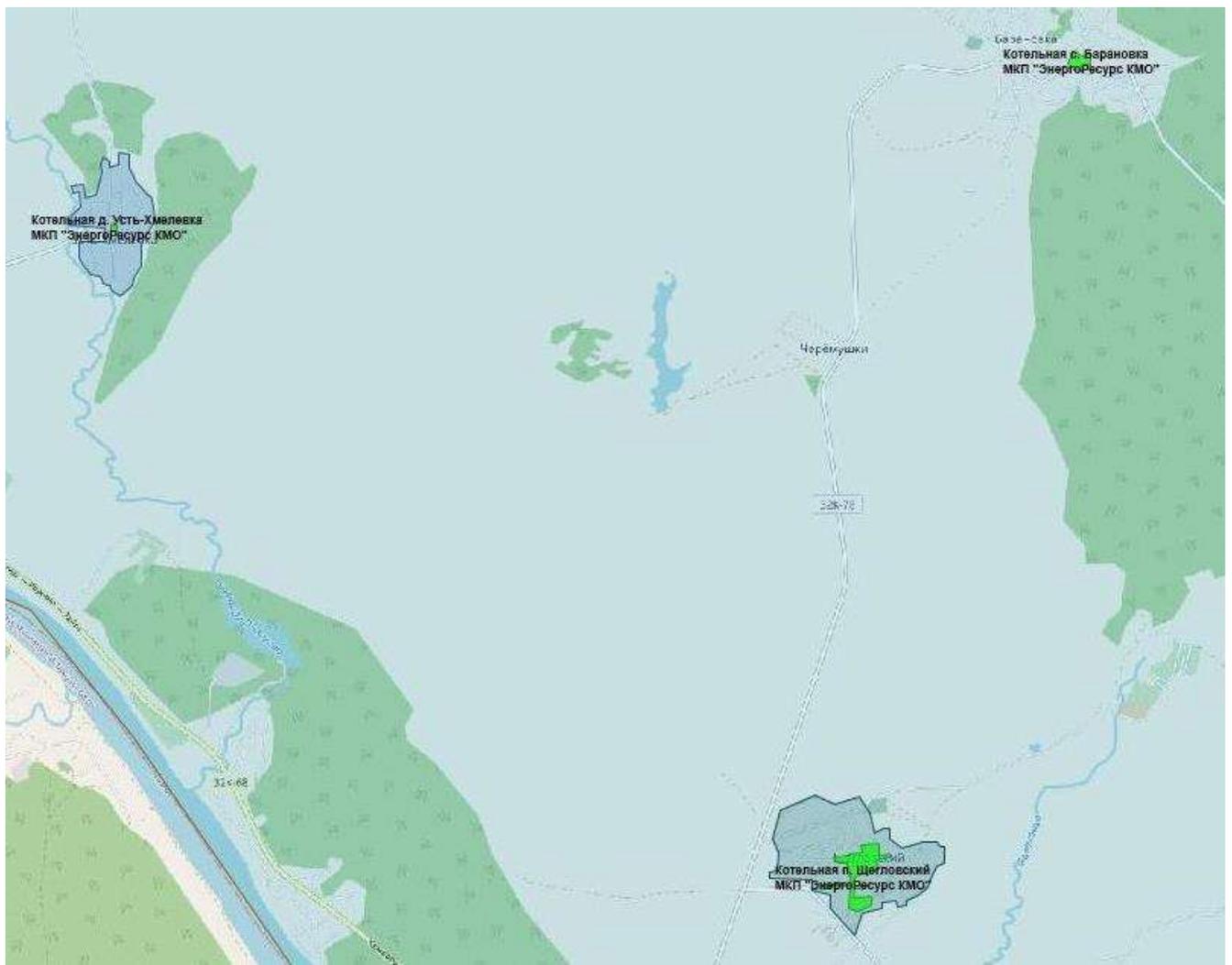


Рис. 10.11. Зоны действия ЕТО в Щегловской сельской территории (д. Усть-Хмелевка, с. Барановка, п. Щегловский)



Рис. 10.12. Зоны действия ЕТО в Щегловской сельской территории (с. Верхотомское)



Рис. 10.13. Зоны действия ЕТО в Ягуновской сельской территории (с. Ягуново, п. Новоскитимск)

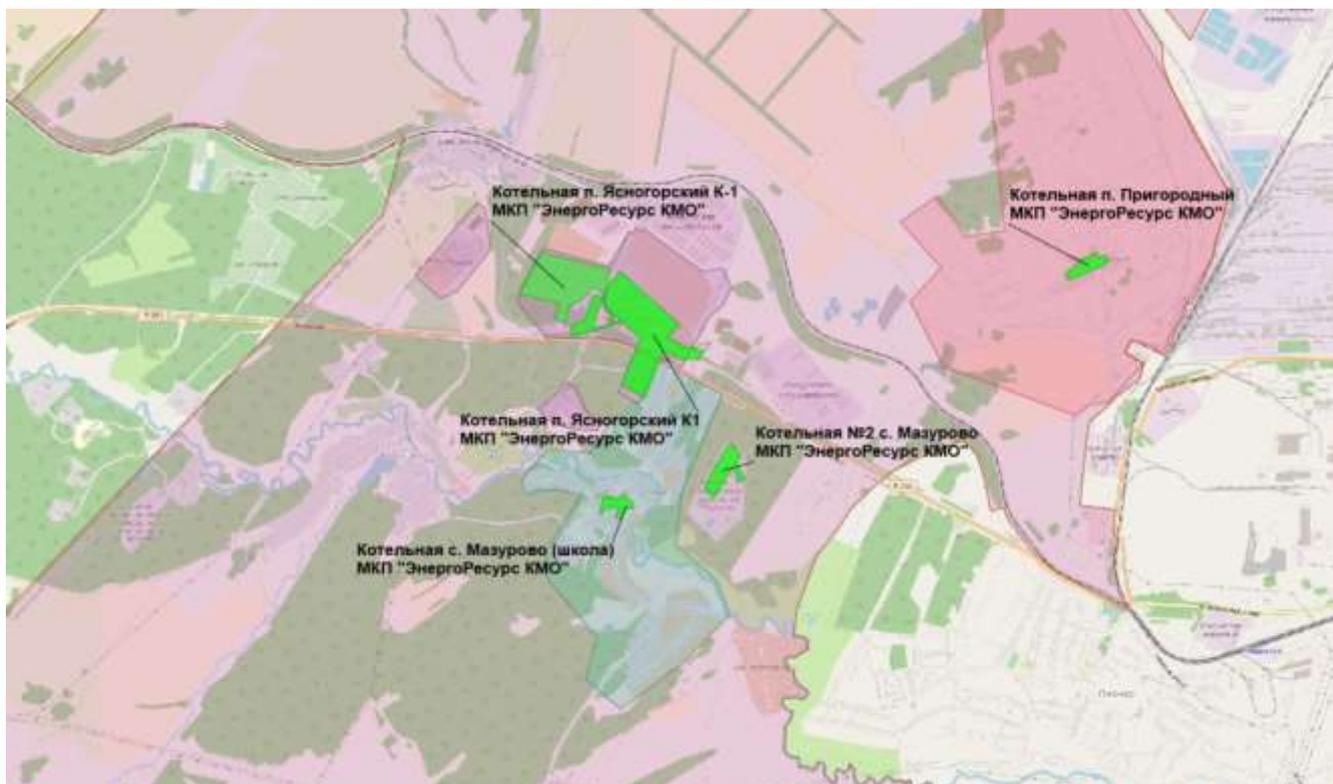


Рис. 10.14. Зоны действия ЕТО в Ясногорской сельской территории (п. Пригородный, с. Мазурово, п. Ясногорский)



Рис. 10.15. Зоны действия ЕТО в г. Кемерово, п. РТС

Таблица 10.1. Утвержденные (перспективные) ЕТО в системах теплоснабжения на территории муниципального округа

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах систем теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
001	Котельная с. Андреевка	теплоснабжающая орг. – МКП "ЭнергоРесурс КМО"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – МКП "ЭнергоРесурс КМО"; сети – МКП "ЭнергоРесурс КМО"	001	МКП "ЭнергоРесурс КМО"	пункт 7 раздел II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации "
002	Котельная д. Усть-Хмелевка	теплоснабжающая орг. – МКП "ЭнергоРесурс КМО"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – МКП "ЭнергоРесурс КМО"; сети – МКП "ЭнергоРесурс КМО"			
003	Котельная с. Барановка	теплоснабжающая орг. – МКП "ЭнергоРесурс КМО"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – МКП "ЭнергоРесурс КМО"; сети – МКП "ЭнергоРесурс КМО"			
004	Котельная п. Щегловский	теплоснабжающая орг. – МКП "ЭнергоРесурс КМО"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – МКП "ЭнергоРесурс КМО"; сети – МКП "ЭнергоРесурс КМО"			
005	Котельная с. Андреевка	теплоснабжающая орг. – МКП "ЭнергоРесурс КМО"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – МКП "ЭнергоРесурс КМО"; сети – МКП "ЭнергоРесурс КМО"			
006	Котельная д. Усть-Хмелевка	теплоснабжающая орг. – МКП "ЭнергоРесурс КМО"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – МКП "ЭнергоРесурс КМО"; сети – МКП "ЭнергоРесурс КМО"			
007	Котельная с. Барановка	теплоснабжающая орг. – МКП "ЭнергоРесурс КМО"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – МКП "ЭнергоРесурс КМО"; сети – МКП "ЭнергоРесурс КМО"			
008	Котельная п. Щегловский	теплоснабжающая орг. – МКП "ЭнергоРесурс КМО"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – МКП "ЭнергоРесурс КМО"; сети – МКП "ЭнергоРесурс КМО"			
009	Котельная с. Верхотомское К-1	теплоснабжающая орг. – МКП "ЭнергоРесурс КМО"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – МКП "ЭнергоРесурс КМО"; сети – МКП "ЭнергоРесурс КМО"			



№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах систем теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
029	Котельная с. Березово	теплоснабжающая орг. – МКП "ЭнергоРесурс КМО"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – МКП "ЭнергоРесурс КМО"; сети – МКП "ЭнергоРесурс КМО"			
030	Котельная п. Новостройка	теплоснабжающая орг. – МКП "ЭнергоРесурс КМО"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – МКП "ЭнергоРесурс КМО"; сети – МКП "ЭнергоРесурс КМО"			
031	Котельная д. Сухая речка	теплоснабжающая орг. – МКП "ЭнергоРесурс КМО"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – МКП "ЭнергоРесурс КМО"; сети – МКП "ЭнергоРесурс КМО"			
032	Котельная №2 с. Мазурово, ул. Лесхозная, 19 "Б"	теплоснабжающая орг. – МКП "ЭнергоРесурс КМО"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – МКП "ЭнергоРесурс КМО"; сети – МКП "ЭнергоРесурс КМО"			
033	Котельная №19	теплоснабжающая орг. – ООО "НТСК"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "НТСК"; сети – ООО "НТСК"			
034	Котельная №24	теплоснабжающая орг. – ООО "НТСК"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "НТСК"; сети – ООО "НТСК"	002	ООО "НТСК"	
035	Котельная №25	теплоснабжающая орг. – ООО "НТСК"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "НТСК"; сети – ООО "НТСК"			
036	Котельная №158	теплоснабжающая орг. – АО "Теплоэнерго"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – АО "Теплоэнерго"; сети – АО "Теплоэнерго"	003	АО "Теплоэнерго"	
037	Тепловые сети п. Металлплощадка от Ново-Кемеровской ТЭЦ и Кемеровской ГРЭС	теплоснабжающая орг. – Кемеровская ГРЭС АО "Кемеровская генерация" и Ново-Кемеровская ТЭЦ АО "Ново-Кемеровская ТЭЦ"; теплосетевая орг. – МКП "ЭнергоРесурс КМО"	источник – Кемеровская ГРЭС АО "Кемеровская генерация" и Ново-Кемеровская ТЭЦ АО "Ново-Кемеровская ТЭЦ"; магистральные сети – АО "Кузбассэнерго"; разводящие сети – МКП "ЭнергоРесурс КМО"	004	АО "Кемеровская генерация"	

## **11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии**

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии определяет, прежде всего, условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

В связи с тем, что источники тепловой энергии муниципального округа работают в изолированных зонах теплоснабжения, производить перераспределение тепловой нагрузки между ними в эксплуатационном режиме не требуется.

Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии за счет подключения перспективных площадок нового строительства приведено в разделе 2.

Предлагаемое к реализации распределение тепловой нагрузки представлено в таблице 11.1.

**Таблица 11.1. Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии**

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>ЕТО №001 - МКП "ЭнергоРесурс КМО"</b>														
<b>Котельная с. Андреевка</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	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
<b>Котельная д. Усть-Хмелевка</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
<b>Котельная д. Барановка</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
<b>Котельная п. Щегловский</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
<b>Котельная с. Верхотомское К-1</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
<b>Котельная с. Верхотомское К-2</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	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
<b>Котельная с. Верхотомское К-3</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,639	0,639	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915
<b>Котельная с. Елькаево К-1</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421
<b>Котельная с. Елькаево К-3</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
<b>Котельная д. Старочерво К-1</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
<b>Котельная д. Старочерво К-2</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
<b>Котельная д. Тебеньковка</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
<b>Котельная с. Силино</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
<b>Котельная п. Звездный</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	2,642	2,642	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088
<b>Котельная д. Мозжуха К-1</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767
<b>Котельная д. Мозжуха К-2</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
<b>Котельная с. Ягуново</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871
<b>Котельная п. Новоискитимск</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416
<b>Котельная д. Береговая</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	2,703	2,703	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886
<b>Котельная п. Кузбасский</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	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
<b>Котельная Разведчик К-1</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	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
<b>Котельная Разведчик К-2</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
<b>Котельная п. Пригородный</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,448	0,448	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384
<b>Котельная с. Мазурово</b>														

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424
<b>Котельная с. Березово</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,846	0,846	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206
<b>Котельная п. Новостройка</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837
<b>Котельная д. Сухая речка</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
<b>Котельная п. РТС, ул. Пчелобаза</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
<b>Котельная д. Сухово (Маленькая Италия)</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
<b>Котельная п. Ясногорский К1</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670
<b>Котельная п. Ясногорский К3</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274
<b>Котельная №2 с. Мазурово</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>Итого по ЕТО №001 МКП "ЭнергоРесурс КМО"</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	<b>29,716</b>	<b>29,716</b>	<b>31,918</b>										
<b>ЕТО №002 ООО "НТСК"</b>														
<b>Котельная №19</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225
<b>Котельная №24</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289
<b>Котельная №25</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167
<b>Итого по ЕТО №002 - ООО "НТСК"</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	<b>3,681</b>	<b>3,681</b>	<b>3,681</b>	<b>3,681</b>	<b>3,681</b>	<b>3,681</b>	<b>3,681</b>	<b>3,681</b>	<b>3,681</b>	<b>3,681</b>	<b>3,681</b>	<b>3,681</b>	<b>3,681</b>
<b>ЕТО №003 АО "Теплоэнерго"</b>														
<b>Котельная №158</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
<b>ЕТО №004 - АО "Кемеровская генерация"</b>														
<b>Кемеровская ГРЭС, НКГЭЦ</b>														
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	30,201	30,201	30,201	30,201	30,201	30,657	30,700	30,700	30,700	30,700	30,700	30,700	30,700

## **12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям**

Данные по участкам бесхозяйных тепловых сетей МКП "ЭнергоРесурс КМО" на момент разработки схемы теплоснабжения отсутствуют.

Согласно представленной информации бесхозяйные сети в зонах деятельности ООО "НТСК", АО "Теплоэнерго", АО "Кемеровская генерация" отсутствуют.

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

По состоянию на 2023 г. источники теплоснабжения Кемеровского муниципального округа используют в качестве топлива природный газ и каменный уголь Кузнецкого бассейна.

В Кемеровской области утверждена "Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 – 2031 годы". Указанной программой предусматривается строительство сетей газоснабжения муниципального округа для газификации потребителей жилого сектора (таблица 13.1).

**Таблица 13.1. План мероприятий Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных Кемеровской области - Кузбасса на 2022 – 2031 годы (в части Кемеровский муниципальный округ)**

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации (год)	Исполнитель	Показатель	Количественный индикатор показателя	Источник финансирования
1	Распределительные сети д. Сухая Речка Кемеровского муниципального округа. 2-я очередь	2023	ООО "Газпром газораспределение Томск"	домовладения, ед.	50	Средства специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа
				протяженность, км	2	
2	Газопровод до земельного участка, расположенного по адресу: Кемеровский муниципальный округ, в 50 м юго-западнее с. Андреевка, ул. Советская, д. 2а (код объекта К-ТП/И-199)	2023	ООО "Газпром газораспределение Томск"	котельные, ед.	1	Средства заявителя по договору о подключении по индивидуальному проекту
				протяженность, км	0,225	
3	Распределительные сети д. Сухая Речка Кемеровского муниципального округа. 3-я очередь	2023	ООО "Газпром газораспределение Томск"	домовладения, ед.	30	Средства ЕОГ
				протяженность, км	1,305	
4	Распределительные сети п. Металлоплощадка Кемеровского муниципального округа Кемеровской области - Кузбасса. 2-й этап	2023	ООО "Газпром газораспределение Томск"	домовладения, ед.	16	Средства ЕОГ
				протяженность, км	0,7	
5	Распределительные сети с. Андреевка Кемеровского муниципального округа. 2-я очередь	2023	ООО "Газпром газораспределение Томск"	домовладения, ед.	162	Средства ЕОГ
				протяженность, км	6,48	
6	Строительство сети газоснабжения по ул. Объект 1200, с. Андреевка Кемеровского муниципального округа	2023	ООО "Кузбассоблгаз"	домовладения, ед.	76	Инвестиционная программа ООО "Кузбассоблгаз"
				протяженность, км	2,6	
7	Строительство сети газоснабжения коттеджного поселка "Журавлевы горы"	2023	ООО "Кузбассоблгаз"	домовладения, ед.	267	Инвестиционная программа ООО "Кузбассоблгаз"
				протяженность, км	4,8	
8	Строительство сети газоснабжения д. Журавлево, 2-й пусковой комплекс	2023	ООО "Кузбассоблгаз"	домовладения, ед.	129	Инвестиционная программа ООО "Кузбассоблгаз"
				протяженность, км	3,3	
9	Строительство сети газоснабжения сертифицированной автоматической блочно-модульной газодизельной водогрейной котельной по ул. Марковцева	2023	ООО "Кузбассоблгаз"	котельные, ед.	1	Инвестиционная программа ООО "Кузбассоблгаз"
				протяженность, км	1,2	
10	Газопровод высокого давления для газификации населенных пунктов: д. Осиновка, д. Тебеньковка, с. Елыкаево, 1-й пусковой комплекс	2023	ООО "Кузбассоблгаз"	домовладения, ед.	902	Инвестиционная программа ООО "Кузбассоблгаз"
				протяженность, км	8	
11	Внутрипоселковый газопровод с. Березово, Кемеровского муниципального округа Кемеровской области - Кузбасса, 3-я очередь	2023	ООО "Газпром газораспределение Томск"	домовладения, ед.	775	Средства специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа (проектирование). Средства ЕОГ (строительно-монтажные работы)
				протяженность, км	25,45	
12	Межпоселковый газопровод п. Металлоплощадка - с. Старочервоно Кемеровского муниципального округа Кемеровской области - Кузбасса	2024	ООО "Газпром межрегионгаз"	протяженность, км	37	Программа развития газоснабжения и газификации Кемеровской области - Кузбасса на период 2021

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации (год)	Исполнитель	Показатель	Количественный индикатор показателя	Источник финансирования
						- 2025 годов
13	Межпоселковый газопровод с. Березово - д. Береговая Кемеровского муниципального округа Кемеровской области (от отключающего устройства Ду300 после тройника 400/315)	2024	ООО "Газпром межрегионгаз"	протяженность, км	12	Программа развития газоснабжения и газификации Кемеровской области - Кузбасса на период 2021 - 2025 годов
14	Распределительные сети с. Елыкаево Кемеровского муниципального округа	2024	ООО "Газпром газификация"	домовладения, ед.	2522	Программа развития газоснабжения и газификации Кемеровской области - Кузбасса на период 2021 - 2025 годов
				протяженность, км	31,33	
15	Распределительные сети с. Силино Кемеровского муниципального округа	2024	ООО "Газпром газификация"	домовладения, ед.	865	Программа развития газоснабжения и газификации Кемеровской области - Кузбасса на период 2021 - 2025 годов
				протяженность, км	16,05	
16	Распределительные сети д. Старочервово Кемеровского муниципального округа	2024	ООО "Газпром газификация"	домовладения, ед.	631	Программа развития газоснабжения и газификации Кемеровской области - Кузбасса на период 2021 - 2025 годов
				протяженность, км	20,2	
17	Распределительные сети д. Смолино Кемеровского муниципального округа	2024	ООО "Газпром газификация"	домовладения, ед.	377	Программа развития газоснабжения и газификации Кемеровской области - Кузбасса на период 2021 - 2025 годов
				протяженность, км	25,74	
18	Распределительные сети д. Береговая Кемеровского муниципального округа	2024	ООО "Газпром газификация"	домовладения, ед.	1992	Программа развития газоснабжения и газификации Кемеровской области - Кузбасса на период 2021 - 2025 годов
				протяженность, км	36,87	
19	Межпоселковый газопровод ГРС-1 - с. Сосновка Новокузнецкого муниципального округа	2024	ООО "Газпром межрегионгаз"	протяженность, км	29	Программа развития газоснабжения и газификации Кемеровской области - Кузбасса на период 2021 - 2025 годов
20	Распределительные сети с. Андреевка, Кемеровского муниципального округа Кемеровской области - Кузбасса. 3-я очередь	2024	ООО "Газпром газораспределение Томск"	домовладения, ед.	27	Средства ЕОГ
				протяженность, км	1,08	
21	Распределительные сети с. Мазурово, Кемеровского муниципального округа. 2-я очередь	2024	ООО "Газпром газораспределение Томск"	домовладения, ед.	8	Средства ЕОГ
				протяженность, км	0,32	
22	Строительство сети газоснабжения к объекту 1200 с. Андреевка. 3-я очередь	2024	ООО "Кузбассоблгаз"	домовладения, ед.	29	Средства ЕОГ
				протяженность, км	2,5	
23	Строительство сети газоснабжения, д. Солонечная	2024	ООО "Кузбассоблгаз"	домовладения, ед.	60	Средства ЕОГ
				протяженность, км	2,1	
24	Строительство сети газоснабжения д. Журавлево, 3-й пусковой комплекс	2024	ООО "Кузбассоблгаз"	домовладения, ед.	14	Средства ЕОГ
				протяженность, км	6,4	
25	Строительство сети газоснабжения сертифицированной автоматической блочно-модульной газодизельной водогрейной котельной по адресу: г. Кемерово, ул. Марковцева, д. 6	2024	ООО "Кузбассоблгаз"	котельные, ед.	1	Инвестиционная программа ООО "Кузбассоблгаз"
				протяженность, км	1,1	
				протяженность, км	9	
26	Газопровод высокого давления для газификации населенных пунктов: д. Осиновка, д. Тебеньковка, с. Елыкаево Кемеровского муниципального округа. 2-й пусковой комплекс	2024	ООО "Кузбассоблгаз"	протяженность, км	12	Инвестиционная программа ООО "Кузбассоблгаз"
27	Строительство сети газоснабжения к объекту 1200 с. Андреевка Кемеровского муниципального округа	2025	ООО "Кузбассоблгаз"	домовладения, ед.	59	Инвестиционная программа ООО "Кузбассоблгаз"
				протяженность, км	1,3	
28	Строительство сети газоснабжения коттеджного поселка "Журавлевы горы" Кемеровского муниципального округа. 2-я очередь	2025	ООО "Кузбассоблгаз"	домовладения, ед.	242	Инвестиционная программа ООО "Кузбассоблгаз"
				протяженность, км	3,3	
29	Строительство сети газоснабжения д. Журавлево, 4-й пусковой комплекс	2025	ООО "Кузбассоблгаз"	протяженность, км	297	Инвестиционная программа ООО "Кузбассоблгаз"
				домовладения, ед.	5,1	
30	Строительство сети газоснабжения коттеджного поселка "Журавлевы	2026	ООО "Кузбассоблгаз"	домовладения, ед.	298	Инвестиционная программа ООО
				протяженность, км	2	

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации (год)	Исполнитель	Показатель	Количественный индикатор показателя	Источник финансирования
	горы". 3-я очередь					"Кузбассоблгаз"
31	Строительство сети газоснабжения д. Журавлево, 5-й пусковой комплекс	2026	ООО "Кузбассоблгаз"	домовладения, ед.	1	Инвестиционная программа ООО "Кузбассоблгаз"
				протяженность, км	2	
32	Газопровод высокого давления для газификации населенных пунктов: д. Осиновка, д. Тебеньковка, с. Елыкаево, 4-й пусковой комплекс	2026	ООО "Кузбассоблгаз"	домовладения, ед.	580	Инвестиционная программа ООО "Кузбассоблгаз"
				протяженность, км	10	
33	Газопровод высокого давления для газификации населенных пунктов: д. Осиновка, д. Тебеньковка, с. Елыкаево, 5-й пусковой комплекс	2027	ООО "Кузбассоблгаз"	домовладения, ед.	260	Инвестиционная программа ООО "Кузбассоблгаз"
				протяженность, км	4	
34	Строительство сети газоснабжения коттеджного поселка "Журавлевы горы". 1-я очередь	2027	ООО "Кузбассоблгаз"	домовладения, ед.	230	Инвестиционная программа ООО "Кузбассоблгаз"
				протяженность, км	1,6	
35	Строительство сети газоснабжения коттеджного поселка "Журавлевы горы". 2-я очередь	2028	ООО "Кузбассоблгаз"	домовладения, ед.	97	Инвестиционная программа ООО "Кузбассоблгаз"
				протяженность, км	2,2	
36	Газопровод высокого давления для газификации населенных пунктов: д. Осиновка, д. Тебеньковка, с. Елыкаево, 6-й пусковой комплекс	2028	ООО "Кузбассоблгаз"	домовладения, ед.	615	Инвестиционная программа ООО "Кузбассоблгаз"
				протяженность, км	12	
37	Строительство сети газоснабжения д. Журавлево, 6-й пусковой комплекс	2029	ООО "Кузбассоблгаз"	домовладения, ед.	21	Инвестиционная программа ООО "Кузбассоблгаз"
				протяженность, км	1	
38	Газопровод высокого давления для газификации населенных пунктов: д. Осиновка, д. Тебеньковка, с. Елыкаево, 7-й пусковой комплекс	2029	ООО "Кузбассоблгаз"	домовладения, ед.	80	Инвестиционная программа ООО "Кузбассоблгаз"
				протяженность, км	5	
39	Газопровод высокого давления для газификации населенных пунктов: д. Осиновка, д. Тебеньковка, с. Елыкаево, 8-й пусковой комплекс	2030	ООО "Кузбассоблгаз"	домовладения, ед.	490	Инвестиционная программа ООО "Кузбассоблгаз"
				протяженность, км	6	

По состоянию на 2023 г. на территории муниципального округа отсутствуют источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. "Схемой и программой развития единой энергетической системы России на 2022 - 2028 годы", "Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Кемеровской области – Кузбасса на 2023 - 2027 годы" (далее СиПР ЭКО) не предусматривается строительство на территории муниципального округа источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии и других объектов электроэнергетики.

Данной схемой теплоснабжения также не предусматривается строительство на территории муниципального округа источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

Схема водоснабжения и водоотведения по сельским поселениям Кемеровского муниципального округа была разработана в 2015 г. С момента утверждения схемы водоснабжения произошла значительная корректировка перечня объектов, подлежащих вводу в эксплуатацию на территории округа. В связи с корректировкой перечня перспективных объектов, подлежащих вводу в эксплуатацию, предлагается внести соответствующие корректировки в схему водоснабжения при очередной актуализации.

## **14. Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального округа**

В таблице 14.1 представлены индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального округа по каждому источнику теплоснабжения и по округу в целом на 2022-2034 гг.

**Таблица 14.1. Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального округа**

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>ЕТО №001 - МКП "ЭнергоРесурс КМО"</b>														
<b>Котельная с. Андреевка</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	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
Отопление и вентиляция	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
ГВС ср.ч.	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
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		н/д	0,232	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	124	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	4,00	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	103,333	103,333	103,333	103,333	103,333	103,333	103,333	103,333	103,333	103,333	103,333	103,333	103,333
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная д. Усть-Хмелевка</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
ГВС ср.ч.	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
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		н/д	0,097	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	37	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Отношение величины технологических потерь	Гкал/м <sup>2</sup>	93,17	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети														
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	3,571	3,571	3,571	3,571	3,571	3,571	3,571	3,571	3,571	3,571	3,571	3,571	3,571
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная д. Барановка</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
ГВС ср.ч.	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
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		н/д	0,106	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	68	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	32,67	32,67	32,67	32,67	32,67	32,67	32,67	32,67	32,67	32,67	32,67	32,67	32,67
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	2,09	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	121,267	121,267	121,267	121,267	121,267	121,267	121,267	121,267	121,267	121,267	121,267	121,267	121,267
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установлен-	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ной тепловой мощности														
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная п. Щегловский</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652	0,652
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		н/д	0,123	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	1033	1036	1036	1036	1036	1036	1036	1036	1036	1036	1036	1036	1036
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	703,10	703,10	703,10	703,10	703,10	703,10	703,10	703,10	703,10	703,10	703,10	703,10	703,10
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	1027,032	1027,032	1027,032	1027,032	1027,032	1027,032	1027,032	1027,032	1027,032	1027,032	1027,032	1027,032	1027,032
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная с. Верхотомское К-1</b>														
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
ГВС ср.ч.	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
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной теп-		н/д	0,221	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ловой мощности														
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	2,10	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223	4,223
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная с. Верхотомское К-2</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	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
Отопление и вентиляция	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
ГВС ср.ч.	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
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	н/д		0,175	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	1,57	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	78,541	78,541	78,541	78,541	78,541	78,541	78,541	78,541	78,541	78,541	78,541	78,541	78,541
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная с. Верхотомское К-3</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595	3,595
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,639	0,639	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,626	0,626	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890	0,890
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,013	0,013	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		н/д	0,034	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	26	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	264,60	264,60	264,60	264,60	264,60	264,60	264,60	264,60	264,60	264,60	264,60	264,60	264,60
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	0,10	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	414,279	414,279	289,275	289,275	289,275	289,275	289,275	289,275	289,275	289,275	289,275	289,275	289,275
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная с. Елькаево К-1</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		н/д	0,209	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	1226	3290	3290	3290	3290	3290	3290	3290	3290	3290	3290	3290	3290
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	1326,75	1326,75	1326,75	1326,75	1326,75	1326,75	1326,75	1326,75	1326,75	1326,75	1326,75	1326,75	1326,75
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	0,92	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	547,946	547,946	547,946	547,946	547,946	547,946	547,946	547,946	547,946	547,946	547,946	547,946	547,946
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная с. Елькаево К-3</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		н/д	0,069	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	668	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	388,76	388,76	388,76	388,76	388,76	388,76	388,76	388,76	388,76	388,76	388,76	388,76	388,76
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	1,72	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	647,267	647,267	647,267	647,267	647,267	647,267	647,267	647,267	647,267	647,267	647,267	647,267	647,267
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная д. Старочервово К-1</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
ГВС ср.ч.	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
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		н/д	0,084	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	3,18	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	39,352	39,352	39,352	39,352	39,352	39,352	39,352	39,352	39,352	39,352	39,352	39,352	39,352
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
нарушений на источниках тепловой энергии														
<b>Котельная д. Старочервово К-2</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
ГВС ср.ч.	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
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		н/д	0,139	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	34	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	94,033	94,033	94,033	94,033	94,033	94,033	94,033	94,033	94,033	94,033	94,033	94,033	94,033
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная д. Тебеньковка</b>														
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
ГВС ср.ч.	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
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		н/д	0,103	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	15	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике	Гкал/м <sup>2</sup>	2,38	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
тепловой сети														
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	89,471	89,471	89,471	89,471	89,471	89,471	89,471	89,471	89,471	89,471	89,471	89,471	89,471
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная с. Силино</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
ГВС ср.ч.	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
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		н/д	0,155	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	80	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	42,90	42,90	42,90	42,90	42,90	42,90	42,90	42,90	42,90	42,90	42,90	42,90	42,90
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	1,87	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	191,897	191,897	191,897	191,897	191,897	191,897	191,897	191,897	191,897	191,897	191,897	191,897	191,897
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная п. Звездный</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570	3,570
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,642	2,642	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088	3,088
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,412	2,412	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,231	0,231	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		н/д	0,201	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	3316	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464	3464
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	1293,50	1293,50	1293,50	1293,50	1293,50	1293,50	1293,50	1293,50	1293,50	1293,50	1293,50	1293,50	1293,50
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	2,56	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	489,510	489,510	418,848	418,848	418,848	418,848	418,848	418,848	418,848	418,848	418,848	418,848	418,848
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная д. Мозжуха К-1</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128	4,128
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		н/д	0,082	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	876	699	699	699	699	699	699	699	699	699	699	699	699
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	261,64	261,64	261,64	261,64	261,64	261,64	261,64	261,64	261,64	261,64	261,64	261,64	261,64
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	3,35	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	341,121	341,121	341,121	341,121	341,121	341,121	341,121	341,121	341,121	341,121	341,121	341,121	341,121
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная д. Мозжуха К-2</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
ГВС ср.ч.	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
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	н/д		0,111	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	48	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	32,54	32,54	32,54	32,54	32,54	32,54	32,54	32,54	32,54	32,54	32,54	32,54	32,54
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	1,48	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	120,372	120,372	120,372	120,372	120,372	120,372	120,372	120,372	120,372	120,372	120,372	120,372	120,372
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность оборудования	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
реконструированного за год														
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная с. Ягуново</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375	5,375
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871	1,871
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		н/д	0,158	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	1110	1112	1112	1112	1112	1112	1112	1112	1112	1112	1112	1112	1112
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	459,00	459,00	459,00	459,00	459,00	459,00	459,00	459,00	459,00	459,00	459,00	459,00	459,00
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	245,383	245,383	245,383	245,383	245,383	245,383	245,383	245,383	245,383	245,383	245,383	245,383	245,383
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная п. Новоискитимск</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133	2,133
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		н/д	0,094	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	473	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	150,75	150,75	150,75	150,75	150,75	150,75	150,75	150,75	150,75	150,75	150,75	150,75	150,75
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	3,14	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	362,614	362,614	362,614	362,614	362,614	362,614	362,614	362,614	362,614	362,614	362,614	362,614	362,614
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная д. Береговая</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138	7,138
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,703	2,703	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,497	2,497	2,677	2,677	2,677	2,677	2,677	2,677	2,677	2,677	2,677	2,677	2,677
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,207	0,207	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		н/д	0,173	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	4346	2902	2902	2902	2902	2902	2902	2902	2902	2902	2902	2902	2902
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	877,29	877,29	877,29	877,29	877,29	877,29	877,29	877,29	877,29	877,29	877,29	877,29	877,29
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	4,95	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	324,538	324,538	303,939	303,939	303,939	303,939	303,939	303,939	303,939	303,939	303,939	303,939	303,939
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная п. Кузбасский</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	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
Отопление и вентиляция	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
ГВС ср.ч.	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
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	н/д		0,238	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	1437	1372	1372	1372	1372	1372	1372	1372	1372	1372	1372	1372	1372
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	654,50	654,50	654,50	654,50	654,50	654,50	654,50	654,50	654,50	654,50	654,50	654,50	654,50
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	2,20	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	503,384	503,384	503,384	503,384	503,384	503,384	503,384	503,384	503,384	503,384	503,384	503,384	503,384
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная Разведчик К-1</b>														

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	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
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
ГВС ср.ч.	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
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		н/д	0,098	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	0	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	0,00	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	468,227	468,227	468,227	468,227	468,227	468,227	468,227	468,227	468,227	468,227	468,227	468,227	468,227
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная Разведчик К-2</b>														
Установленная тепловая мощность	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
Располагаемая тепловая мощность	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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
ГВС ср.ч.	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
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		н/д	0,133	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	42	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	2,91	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Удельная материальная характеристика тепловых	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	116,505	116,505	116,505	116,505	116,505	116,505	116,505	116,505	116,505	116,505	116,505	116,505	116,505

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке														
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная п. Пригородный</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,448	0,448	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384	1,384
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,448	0,448	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,000	0,000	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	н/д		0,102	0,100	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	140	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	1,55	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	200,960	200,960	65,022	65,022	65,022	65,022	65,022	65,022	65,022	65,022	65,022	65,022	65,022
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
нарушений на тепловых сетях														
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная с. Мазурово</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424
ГВС ср.ч.	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
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		н/д	0,191	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	85	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	84,74	84,74	84,74	84,74	84,74	84,74	84,74	84,74	84,74	84,74	84,74	84,74	84,74
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	1,00	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	200,009	200,009	200,009	200,009	200,009	200,009	200,009	200,009	200,009	200,009	200,009	200,009	200,009
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная с. Березово</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,846	0,846	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,835	0,835	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,011	0,011	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		н/д	0,197	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	2406	2382	2382	2382	2382	2382	2382	2382	2382	2382	2382	2382	2382

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	818,00	818,00	818,00	818,00	818,00	818,00	818,00	818,00	818,00	818,00	818,00	818,00	818,00
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	2,94	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	967,109	967,109	678,002	678,002	678,002	678,002	678,002	678,002	678,002	678,002	678,002	678,002	678,002
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная п. Новостройка</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837	2,837
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,799	2,799	2,799	2,799	2,799	2,799	2,799	2,799	2,799	2,799	2,799	2,799	2,799
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	нд		0,136	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	1825	1878	1878	1878	1878	1878	1878	1878	1878	1878	1878	1878	1878
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	661,50	661,50	661,50	661,50	661,50	661,50	661,50	661,50	661,50	661,50	661,50	661,50	661,50
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	2,76	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	233,191	233,191	233,191	233,191	233,191	233,191	233,191	233,191	233,191	233,191	233,191	233,191	233,191
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности														
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная д. Сухая речка</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760	2,760
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404	0,404
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		н/д	0,111	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	638	659	659	659	659	659	659	659	659	659	659	659	659
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	250,05	250,05	250,05	250,05	250,05	250,05	250,05	250,05	250,05	250,05	250,05	250,05	250,05
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	2,55	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	576,468	576,468	576,468	576,468	576,468	576,468	576,468	576,468	576,468	576,468	576,468	576,468	576,468
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная п. РТС, ул. Пчелобаза</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261
ГВС ср.ч.	Гкал/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

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		н/д	0,081	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	33	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	28,06	28,06	28,06	28,06	28,06	28,06	28,06	28,06	28,06	28,06	28,06	28,06	28,06
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	1,17	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	106,093	106,093	106,093	106,093	106,093	106,093	106,093	106,093	106,093	106,093	106,093	106,093	106,093
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная д. Сухово (Маленькая Италия)</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
ГВС ср.ч.	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
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		н/д	0,204	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	0	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	31,59	31,59	31,59	31,59	31,59	31,59	31,59	31,59	31,59	31,59	31,59	31,59	31,59
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	0,00	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	118,138	118,138	118,138	118,138	118,138	118,138	118,138	118,138	118,138	118,138	118,138	118,138	118,138
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепло-	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
вых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей														
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная п. Ясногорский К1</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670	5,670
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312
ГВС ср.ч.	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	0,358
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		н/д	0,215	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	4910	4818	4818	4818	4818	4818	4818	4818	4818	4818	4818	4818	4818
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	1669,81	1669,81	1669,81	1669,81	1669,81	1669,81	1669,81	1669,81	1669,81	1669,81	1669,81	1669,81	1669,81
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	2,94	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	294,494	294,494	294,494	294,494	294,494	294,494	294,494	294,494	294,494	294,494	294,494	294,494	294,494
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная п. Ясногорский К3</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274	2,274
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		н/д	0,184	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	2882	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100	1100
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	1158,26	1158,26	1158,26	1158,26	1158,26	1158,26	1158,26	1158,26	1158,26	1158,26	1158,26	1158,26	1158,26
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	2,49	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	509,401	509,401	509,401	509,401	509,401	509,401	509,401	509,401	509,401	509,401	509,401	509,401	509,401
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №2 с. Мазурово</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290	1,290
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности			0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет													
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>		0	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	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>п. Металлоплощадка (передача тепловой энергии от АО "Кемеровская генерация")</b>														
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год		8165	8165	8165	8165	8165	8165	8165	8165	8165	8165	8165	8165
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>		2148	2148	2148	2148	2148	2148	2148	2148	2148	2148	2148	2148
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет		51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62
<b>Итого по ЕТО №001 МКП "ЭнергоРесурс КМО"</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	89,895	89,895	89,895	89,895	89,895	89,895	89,895	89,895	89,895	89,895	89,895	89,895	89,895
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	87,015	87,015	87,015	87,015	87,015	87,015	87,015	87,015	87,015	87,015	87,015	87,015	87,015
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	29,716	29,716	31,918	31,918	31,918	31,918	31,918	31,918	31,918	31,918	31,918	31,918	31,918
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	28,432	28,432	30,352	30,352	30,352	30,352	30,352	30,352	30,352	30,352	30,352	30,352	30,352
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,284	1,284	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566	1,566
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	27944	27015	27015	27015	27015	27015	27015	27015	27015	27015	27015	27015	27015
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	11413,91	11413,91	11413,91	11413,91	11413,91	11413,91	11413,91	11413,91	11413,91	11413,91	11413,91	11413,91	11413,91
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	2,45	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	968,614	968,614	968,614	968,614	968,614	968,614	968,614	968,614	968,614	968,614	968,614	968,614	968,614
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0	0
Установленная тепловая мощность оборудова-	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>ния реконструированного за год</b>														
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №002 ООО "НТСК"</b>														
<b>Котельная №19</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896	0,896
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,144	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	293	293	293	293	293	293	293	293	293	293	293	293	293
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	125,39	125,39	125,39	125,39	125,39	125,39	125,39	125,39	125,39	125,39	125,39	125,39	125,39
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	102,348	102,348	102,348	102,348	102,348	102,348	102,348	102,348	102,348	102,348	102,348	102,348	102,348
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №24</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305	2,305

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,107	0,111	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	964	964	964	964	964	964	964	964	964	964	964	964	964
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	327,22	327,22	327,22	327,22	327,22	327,22	327,22	327,22	327,22	327,22	327,22	327,22	327,22
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	253,837	253,837	253,837	253,837	253,837	253,837	253,837	253,837	253,837	253,837	253,837	253,837	253,837
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная №25</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626	1,626
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,131	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	464	464	464	464	464	464	464	464	464	464	464	464	464
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	119,32	119,32	119,32	119,32	119,32	119,32	119,32	119,32	119,32	119,32	119,32	119,32	119,32
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	102,280	102,280	102,280	102,280	102,280	102,280	102,280	102,280	102,280	102,280	102,280	102,280	102,280
Средневзвешенный (по материальной характеристике)	лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
стики) срок эксплуатации тепловых сетей														
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Итого по ЕТО №002 - ООО "НТСК"</b>														
<b>Установленная тепловая мощность</b>	Гкал/ч	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>
<b>Располагаемая тепловая мощность</b>	Гкал/ч	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>	<b>6,218</b>
<b>Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:</b>	Гкал/ч	<b>3,681</b>	<b>3,681</b>	<b>3,681</b>	<b>3,681</b>	<b>3,681</b>	<b>3,681</b>	<b>3,681</b>	<b>3,681</b>	<b>3,681</b>	<b>3,681</b>	<b>3,681</b>	<b>3,681</b>	<b>3,681</b>
<b>Отопление и вентиляция</b>	Гкал/ч	<b>2,042</b>	<b>2,042</b>	<b>2,042</b>	<b>2,042</b>	<b>2,042</b>	<b>2,042</b>	<b>2,042</b>	<b>2,042</b>	<b>2,042</b>	<b>2,042</b>	<b>2,042</b>	<b>2,042</b>	<b>2,042</b>
<b>ГВС ср.ч.</b>	Гкал/ч	<b>1,638</b>	<b>1,638</b>	<b>1,638</b>	<b>1,638</b>	<b>1,638</b>	<b>1,638</b>	<b>1,638</b>	<b>1,638</b>	<b>1,638</b>	<b>1,638</b>	<b>1,638</b>	<b>1,638</b>	<b>1,638</b>
<b>Пар</b>	Гкал/ч	<b>0,000</b>	<b>0</b>											
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	1721	1721	1721	1721	1721	1721	1721	1721	1721	1721	1721	1721	1721
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	572	572	572	572	572	572	572	572	572	572	572	572	572
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	155,381	155,381	155,381	155,381	155,381	155,381	155,381	155,381	155,381	155,381	155,381	155,381	155,381
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
<b>энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии</b>														
<b>ЕТО №003 АО "Теплоэнерго"</b>														
<b>Котельная №158</b>														
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пар	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,312	0,279	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	106	99	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	1,61	1,50	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	193,198	193,198	193,198	193,198	193,198	193,198	193,198	193,198	193,198	193,198	193,198	193,198	193,198
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ЕТО №004 - АО "Кемеровская генерация"</b>														
<b>Кемеровская ГРЭС, НКГЭЦ</b>														
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	30,201	30,201	30,201	30,201	30,201	30,657	30,700	30,700	30,700	30,700	30,700	30,700	30,700
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	19,696	19,696	19,696	19,696	19,696	20,078	20,116	20,116	20,116	20,116	20,116	20,116	20,116
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	10,505	10,505	10,505	10,505	10,505	10,578	10,584	10,584	10,584	10,584	10,584	10,584	10,584
Пар	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
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/год	3558	3558	3558	3558	3558	3692	3704	3704	3704	3704	3704	3704	3704
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	1288,50	1288,50	1288,50	1288,50	1288,50	1288,50	1288,50	1288,50	1288,50	1288,50	1288,50	1288,50	1288,50
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике	Гкал/м <sup>2</sup>	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87

Параметры	Ед. изм.	2022 (факт)	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
тепловой сети														
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	42,665	42,665	42,665	42,665	42,665	42,030	41,971	41,971	41,971	41,971	41,971	41,971	41,971
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	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	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

## 15. Ценовые (тарифные) последствия

Расчеты тарифов на тепловую энергию выполнены в соответствии с требованиями законодательства:

- Федеральный Закон № 190-ФЗ от 27.07.2010 г. "О теплоснабжении";
- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075;
- Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные Приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э.

Расчет выполнен по теплоснабжающим предприятиям. Ценовые последствия для потребителей тепловой энергии определены отношением показателя необходимой валовой выручки (НВВ), отнесенной к полезному отпуску, в течение расчетных периодов Схемы теплоснабжения.

Данный показатель отражает изменения следующих расходов: операционных (подконтрольных), неподконтрольных, энергетических и расходов из прибыли, связанных с производством и передачей тепловой энергии потребителям.

Расчеты ценовых последствий произведены с учетом следующих сценарных условий:

1. За базу приняты тарифные решения на 2022, 2023 гг., утвержденные Региональной энергетической комиссией Кемеровской области.

2. Расчет операционных (подконтрольных) расходов до 2034 г. произведен с применением прогнозных индексов изменения цен в соответствии с Прогнозом индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности до 2025 г. (Письмо Минэкономразвития России от 28 сентября 2022 г. № 36804-ПК/Д03и "О применении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу").

3. Расчет неподконтрольных расходов на рассматриваемый период в части амортизационных отчислений, налога на имущество, расходы на выплаты по кредитным договорам произведен с учетом реализации мероприятий, предусмотренных в Схеме теплоснабжения и ограничений роста платы граждан.

4. Расчет энергетических ресурсов произведен с учетом физических показателей и прогнозируемых эффектов от реализации мероприятий.

5. Расходы из прибыли на рассматриваемый период определены с учетом расчета размера прибыли, направленной на капитальные вложения (инвестиции).

6. Объем полезного отпуска на рассматриваемый период определен расчетным путем с учетом приростов перспективной нагрузки и требований энергосбережения.

Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей ТСО (Схема теплоснабжения Кемеровского муниципального округа. Утверждаемая часть) приведены в таблицах 15.1, 15.2.

**Таблица 15.1. Результаты расчета тарифа на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО №001 МКП "ЭнергоРесурс КМО" с учетом предложений по техническому перевооружению, руб./Гкал (без НДС)**

Показатели	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, с учетом инвестиционной составляющей	3696,8	4357,4	4525,3	4717,3	4588,4	4726,8	4870,4	5019,3	5173,8	5334,0	5500,2	5672,6

**Таблица 15.2. Результаты расчета тарифа на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО №003 АО "Теплоэнерго" с учетом предложений по техническому перевооружению, руб./Гкал (без НДС)**

Показатели	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, с учетом инвестиционной составляющей	4175,7	4263,9	4368,4	4476,5	4588,4	4704,3	4824,1	4948,2	5076,5	5209,4	5346,9	5489,3