

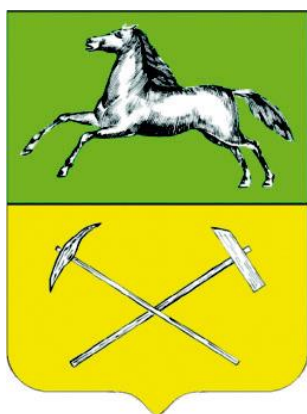


Схема теплоснабжения

г. Прокопьевск

Актуализация на 2023 г.

Том I

Содержание

1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского округа.	3
2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.	15
2.1. Существующие и перспективные зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.	15
2.2. Существующие и перспективные зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.	20
2.3. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть.	20
2.4. Радиусы эффективного теплоснабжения.	109
3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.	110
4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа.	144
5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.	147
5.1. Общие положения.	147
5.2. Предложения по строительству источников тепловой энергии.	165
5.3. Предложения по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии.	165
5.4. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.	177
5.5. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.	178
5.6. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы.	178
5.7. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.	178
5.8. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы.	178
5.9. Температурные графики отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии систем теплоснабжения.	178
5.10. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей.	180
5.11. Предложения вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.	180

1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского 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 "Плана перспективного строительства социальной инфраструктуры города Прокопьевска" и "Плана перспективной застройки жилых районов города Прокопьевска", предоставленных Администрацией города.

Технические условия на присоединение к тепловым сетям отдельных объектов были представлены теплоснабжающими организациями. Данные из технических условий приняты в расчетах.

В качестве расчетных элементов территориального деления в Схеме теплоснабжения приняты планировочные районы города.

Районы города представлены на рисунке 1.1.

Величина общей отапливаемой площади жилья в 2021 г. – 2939,9 тыс. м².

План перспективной застройки с указанием комплексной жилой застройки приведен на рисунке 1.2.

В рассматриваемый период в г. Прокопьевск суммарное прогнозируемое значение приростов площадей нового строительства многоквартирных домов составит 279,062 тыс. м², жилых домов (ИЖС) – 0,609 тыс. м², общественных зданий – 81,055 тыс. м².

Сведения о договорных тепловых нагрузках потребителей городского округа по состоянию на момент актуализации схемы теплоснабжения приведены в таблице 1.1. Показания приборов учета на коллекторах источников отсутствуют, в связи с чем, в качестве расчетных тепловых нагрузок приняты договорные.

Сводные показатели прогнозируемых значений приростов площадей нового строительства с разделением на многоквартирные дома, жилые дома и общественные здания по районам города на рассматриваемый период представлены в таблице 1.2.

Сводные данные фактического потребления тепловой энергии потребителями в зонах действия источников тепловой энергии, расположенных на территории города, за 2021 г. представлены в таблице 1.3.

Сведения по конкретным объектам, подлежащим подключению к системе теплоснабжения городского округа на рассматриваемый период, приведены в таблице 1.4.

Прогнозы приростов спроса на тепловую мощность для централизованного теплоснабжения с разделением по видам теплопотребления, сгруппированные по районам г. Прокопьевск на рассматриваемый период представлены в таблице 1.5.

Прогнозы приростов спроса на тепловую энергию для централизованного теплоснабжения с разделением по видам теплопотребления, сгруппированные по районам г. Прокопьевск на рассматриваемый период представлены в таблице 1.6.

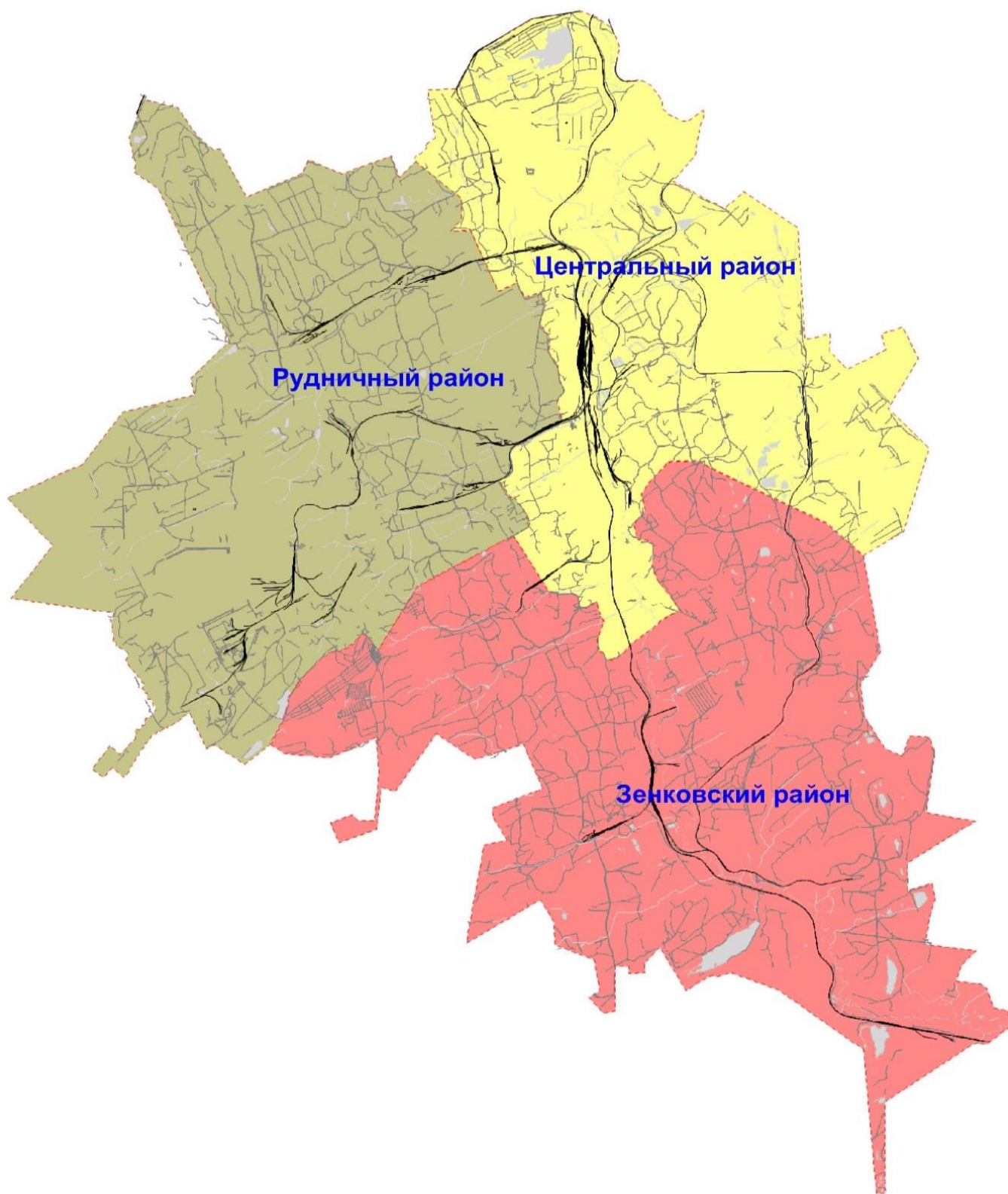


Рис. 1.1. Районы городского округа

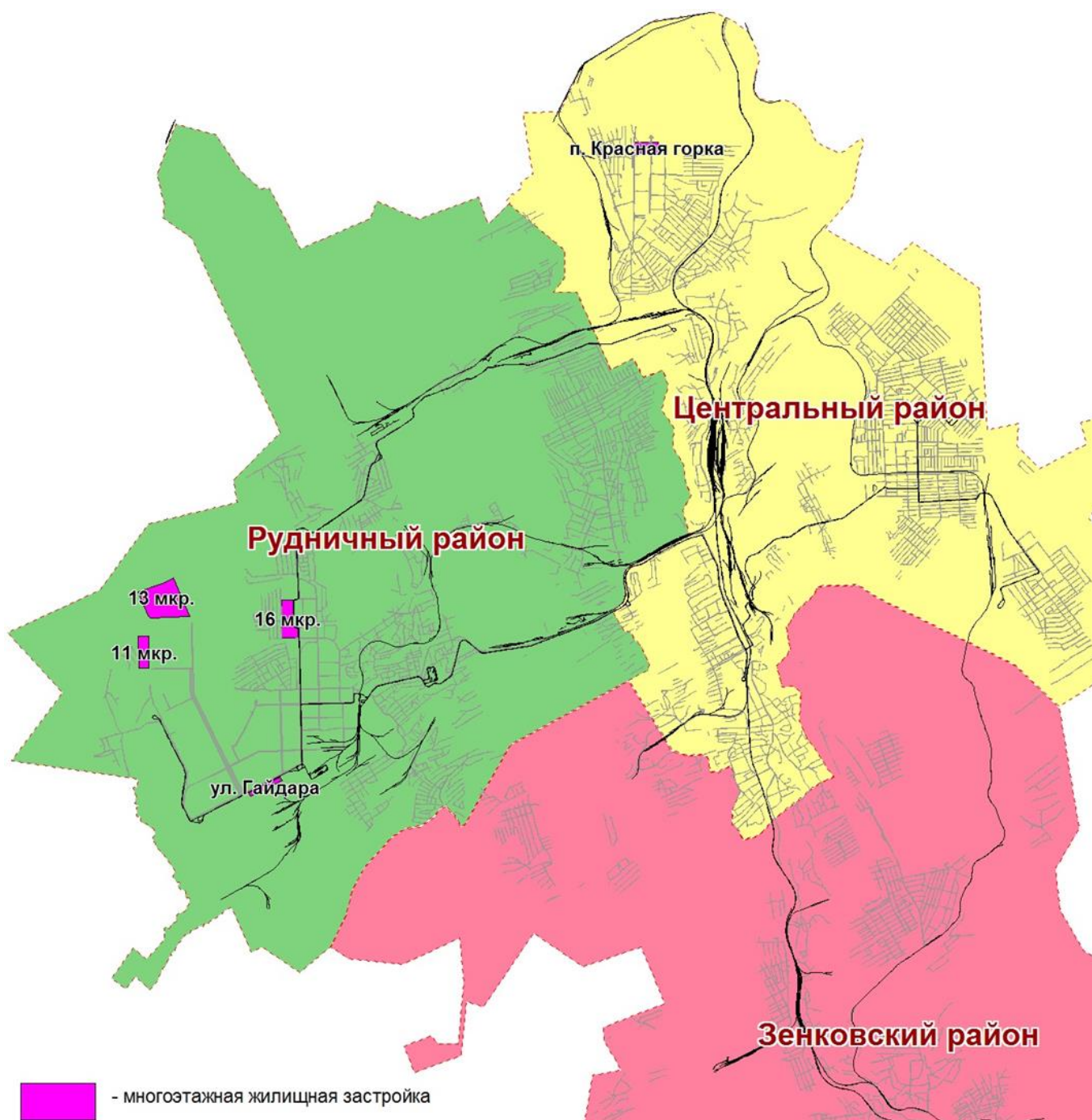


Рис. 1.2. План перспективной застройки городского округа

Таблица 1.1. Сведения о договорных тепловых нагрузках потребителей городского округа по состоянию на 2022 г.

Наименование котельной	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч				
	Отопление	Вентиляция	ГВС ср.ч.	Пар	Всего
ООО "ТЭР" , в т.ч.:	365,546	15,561	33,788	-	414,895
Котельные №5, 66	65,552	0,369	6,833	-	72,754
Котельная №6	133,908	14,654	13,456	-	162,018
Котельная №48	16,058	-	1,443	-	17,501
Котельная №49	14,413	-	1,520	-	15,933
Котельная №52	3,970	0,260	0,348	-	4,578
Котельная №62	0,238	-	0,001	-	0,239
Котельная №71	1,122	-	-	-	1,122
Котельная №76	18,266	-	1,287	-	19,553
Котельная №79	0,673	-	0,096	-	0,769
Котельная №104	13,195	-	0,954	-	14,149
Котельная №114	7,366	0,133	0,570	-	8,070
Котельная №20	3,208	-	0,245	-	3,453
Котельная №22	7,433	-	0,443	-	7,876
Котельная №23	6,014	-	0,378	-	6,392
Котельная №25	14,266	0,069	0,591	-	14,926
Котельная №28	1,582	-	0,102	-	1,684
Котельная №29	7,473	-	0,559	-	8,032
Котельная №31	11,129	-	1,738	-	12,867
Котельная №32	3,723	0,076	0,235	-	4,033
Котельная №38	2,468	-	0,150	-	2,618
Котельная №39	11,890	-	1,191	-	13,081
Котельная №42	4,412	-	0,392	-	4,804
Котельная №43	5,257	-	0,327	-	5,584
Котельная №44	2,356	-	0,195	-	2,551
Котельная №45	3,438	-	0,330	-	3,768
Котельная №46	2,377	-	0,162	-	2,539
Котельная №94	3,379	-	0,204	-	3,583
Котельная №96	0,379	-	0,038	-	0,417
МУП "ГТХ", в т.ч.:	24,155	-	0,724	-	24,879
Котельная №1	1,679	-	0,044	-	1,723
Котельная №3	0,193	-	-	-	0,193
Котельная №9	1,651	-	0,030	-	1,681
Котельная №14	1,099	-	0,028	-	1,127
Котельная №15	1,808	-	0,071	-	1,879
Котельная №17	2,025	-	0,085	-	2,110
Котельная №18	0,257	-	-	-	0,257
Котельная №20	0,362	-	0,022	-	0,384
Котельная №24	0,883	-	0,011	-	0,894
Котельная №26	0,159	-	-	-	0,159
Котельная №30а	0,015	-	-	-	0,015
Котельная №34	1,190	-	0,026	-	1,216
Котельная №35	0,460	-	-	-	0,460
Котельная №47	1,060	-	0,041	-	1,101
Котельная №50	1,528	-	0,062	-	1,590
Котельная №53	2,158	-	0,113	-	2,271
Котельная №55	0,429	-	0,012	-	0,441
Котельная №56	1,516	-	-	-	1,516
Котельная №63	0,204	-	-	-	0,204
Котельная №64	0,348	-	0,006	-	0,354
Котельная №65	0,124	-	0,002	-	0,126
Котельная №65а	0,168	-	0,004	-	0,172
Котельная №66	0,224	-	-	-	0,224
Котельная №67	2,130	-	0,137	-	2,267
Котельная №72	1,689	-	0,025	-	1,714
Котельная №89	0,281	-	-	-	0,281
Котельная №93	0,515	-	0,005	-	0,520
ООО "ОФ "Прокопьевскуголь"	4,281	-	0,190	4,861	9,332
Котельная ООО "ОФ "Прокопьев-	4,281	-	0,190	4,861	9,332

Наименование котельной	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч				
	Отопление	Вентиляция	ГВС ср.ч.	Пар	Всего
скуголь"					
Всего по городскому округу:	393,982	15,561	34,702	4,861	449,106

Таблица 1.2. Сводные данные величины потребления тепловой энергии потребителями, Гкал/год

№ п/п	Зона действия источников теплоснабжающей организации	2021
1.	ООО "ТЭР"	922228
2.	МУП "ГТХ"	59779
3.	ООО "ОФ "Прокопьевскуголь"	3302
	Всего по г. Прокопьевск:	985310

Таблица 1.3. Сводные показатели прогнозируемых значений приростов площадей нового строительства с разделением на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по районам г. Прокопьевск на рассматриваемый период, м²

Район	Тип зданий	Всего 2022-2035	в т. ч. по годам строительства										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Центральный район	многоквартирные жилые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИЖС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	общественно-деловые	2672			2672								
	производственные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Рудничный район	многоквартирные жилые	279062		10485	7118	18474	22003	22890	22514	25293	25823	26880	97582
	ИЖС	609		609									
	общественно-деловые	78383		11380	6026	4100	8533		2759	1500	7222	10268	26595
	производственные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зенковский район	многоквартирные жилые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИЖС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	общественно-деловые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	производственные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	многоквартирные жилые	279062	0	10485	7118	18474	22003	22890	22514	25293	25823	26880	97582
	ИЖС	609	0	609	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	общественно-деловые	81055	0	11380	8698	4100	8533	0	2759	1500	7222	10268	26595
	производственные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 1.4. Сведения по объектам, предполагаемым к подключению к системе теплоснабжения городского округа в рассматриваемый период

№ п/п	Наименование объекта	Район	Тип за-строй-ки	Год ввода в эксплуата-цию	Общая пло-щадь, м²	Зона действия источника на 2022 г.	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Расход воды на ГВС, м³/ч	Расход тепло-носителя на компенсацию нормативных утечек из систем теплопо-требления и тепловых сетей, м³/ч	Годовой полезный отпуск, Гкал			
							отопле-ние	венти-ляция	ГВС ср.ч.	суммар-ная			отопле-ние	вентиля-ция	ГВС	суммар-ная
1	5-ти эт. ж/д по ул. Ле-нина, 17А (р-н клуба "Искорка")	Рудничный район (то-чечная застройка)	жил.	2023	2761	№5,66 ООО "ТЭР"	0,240	0	0,046	0,286	0,83	0,05	675,9	0	314,9	990,8
2	5-ти эт. ж/д на земель-ном участке 15 м на юг от жилого дома по ул. Крупской, 13 (ТУ)	Рудничный район (то-чечная застройка)	жил.	2023	3182	№5,66 ООО "ТЭР"	0,256	0	0,026	0,282	0,47	0,05	779,0	0	359,9	1138,8
3	9-ти эт. кв. ж/д по пр. Ленина, 4 (1 очередь) (ТУ)	Рудничный район (то-чечная застройка)	жил.	2023	4242	№5,66 ООО "ТЭР"	0,210	0	0,115	0,325	2,10	0,06	897,2	0	472,3	1369,5
4	9-ти эт. кв. ж/д по пр. Ленина, 4 (2 очередь)	Рудничный район (то-чечная застройка)	жил.	2024	2216	№5,66 ООО "ТЭР"	0,105	0	0,048	0,153	0,88	0,03	542,5	0	247,4	789,9
5	Здание по пер. Сафо-новский, 2 (ТУ)	Рудничный район (то-чечная застройка)	жил.	2023	300	№5,66 ООО "ТЭР"	0,037	0	0	0,037	0	0,01	88,3	0	0	88,3
6	Детский сад на 190 мест по ул. Институтская, 43	Рудничный район (то-чечная застройка)	общ-дел.	2023	5100	№50 МУП "ГТХ"	0,165	0,155	0,055	0,375	1,00	0,07	427,1	401,2	214,8	1043,1
7	Детский сад на 190 мест по ул. Кучина	Рудничный район (то-чечная застройка)	общ-дел.	2023	5100	№29 ООО "ТЭР"	0,165	0,155	0,055	0,375	1,00	0,07	427,1	401,2	214,8	1043,1
8	Многоэтажная жилая застройка (высотная застройка, ул. Жолтов-ского, 7Б (ТУ)	Рудничный район (то-чечная застройка)	жил.	2024	4902	№6 ООО "ТЭР"	0,260	0	0,092	0,352	1,67	0,07	1200,0	0	562,3	1762,3
9	Жилой дом по ул. Смо-ленская, 13 (ТУ)	Рудничный район (то-чечная застройка)	ИЖС	2023	153	№6 ООО "ТЭР"	0,019	0	0	0,019	0	0,00	45,0	0	0	45,0
10	Жилой дом по ул. Смо-ленская, 15 (ТУ)	Рудничный район (то-чечная застройка)	ИЖС	2023	153	№6 ООО "ТЭР"	0,019	0	0	0,019	0	0,00	45,0	0	0	45,0
11	Жилой дом по ул. Смо-ленская, 17 (ТУ)	Рудничный район (то-чечная застройка)	ИЖС	2023	153	№6 ООО "ТЭР"	0,019	0	0	0,019	0	0,00	45,0	0	0	45,0
12	Индивидуальный жилой дом 80 м от ж/дома по ул. Соборная, 25 (ТУ)	Рудничный район (то-чечная застройка)	ИЖС	2023	150	№6 ООО "ТЭР"	0,019	0	0	0,019	0	0,00	44,1	0	0	44,1
13	Здание торгового назна-чения по ул. Серова, 9 (ТУ)	Рудничный район (то-чечная застройка)	общ-дел.	2023	1180	№79 ООО "ТЭР"	0,130	0	0	0,130	0	0,02	300,6	0	0	300,6
14	Физкультурно-оздоровительный ком-	Рудничный район (то-чечная застройка)	общ-дел.	2026	443	№6 ООО "ТЭР"	0,038	0,053	0,009	0,100	0,16	0,02	94,4	131,7	34,3	260,4

№ п/п	Наименование объекта	Район	Тип застройки	Год ввода в эксплуатацию	Общая площадь, м²	Зона действия источника на 2022 г.	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Расход воды на ГВС, м³/ч	Расход теплоносителя на компенсацию нормативных утечек из систем теплоснабжения и тепловых сетей, м³/ч	Годовой полезный отпуск, Гкал			
							отопление	вентиляция	ГВС ср.ч.	суммарная			отопление	вентиляция	ГВС	суммарная
	плекс с залом для занятий спортивной борьбой, ул. 10-й микрорайон, 45А (ТУ)															
15	Физкультурно-оздоровительный центр по ул. Гайдара, 53	Рудничный район (точечная застройка)	общ.дел.	2024	6026	№6 ООО "ТЭР"	0,375	0,250	0,091	0,716	1,65	0,14	931,6	621,0	357,0	1909,6
16	10-ти эт. 150 кв. ж/д	Рудничный район (микрорайон 11)	жил.	2029	7544	№6 ООО "ТЭР"	0,532	0	0,098	0,630	1,78	0,12	1595,5	0	854,7	2450,2
17	10-ти эт. 60 кв. ж/д	Рудничный район (микрорайон 11)	жил.	2029	3631	№6 ООО "ТЭР"	0,256	0	0,046	0,302	0,84	0,06	767,9	0	404,8	1172,7
18	9-ти эт. 56 кв. ж/д	Рудничный район (микрорайон 11)	жил.	2030	3795	№6 ООО "ТЭР"	0,268	0	0,049	0,317	0,89	0,06	802,6	0	427,3	1230,0
19	8-ми эт. 64 кв. ж/д	Рудничный район (микрорайон 11)	жил.	2030	4005	№6 ООО "ТЭР"	0,283	0	0,051	0,334	0,93	0,06	847,1	0	449,8	1297,0
20	8-ми эт. 48 кв. ж/д	Рудничный район (микрорайон 11)	жил.	2030	3270	№6 ООО "ТЭР"	0,267	0	0,041	0,308	0,75	0,06	800,6	0	359,9	1160,4
21	6-ти эт. 150 кв. ж/д (1 очередь)	Рудничный район (микрорайон 13)	жил.	2030	7584	№6 ООО "ТЭР"	0,535	0	0,098	0,633	1,78	0,12	1604,0	0	854,7	2458,7
22	7-ми эт. 140 кв. ж/д (1 очередь)	Рудничный район (микрорайон 13)	жил.	2030	7168	№6 ООО "ТЭР"	0,506	0	0,093	0,598	1,68	0,11	1516,0	0	809,7	2325,7
23	8-ми эт. 120 кв. ж/д (1 очередь)	Рудничный район (микрорайон 13)	жил.	2031	5760	№6 ООО "ТЭР"	0,406	0	0,075	0,481	1,36	0,09	1218,2	0	652,2	1870,5
24	9-ти эт. 45 кв. ж/д (1 очередь)	Рудничный район (микрорайон 13)	жил.	2031	2000	№6 ООО "ТЭР"	0,163	0	0,026	0,189	0,47	0,04	489,6	0	224,9	714,5
25	9-ти эт. 90 кв. ж/д (1 очередь)	Рудничный район (микрорайон 13)	жил.	2031	4000	№6 ООО "ТЭР"	0,282	0	0,051	0,334	0,93	0,06	846,0	0	449,8	1295,8
26	9-ти эт. 108 кв. ж/д (1 очередь)	Рудничный район (микрорайон 13)	жил.	2031	4248	№6 ООО "ТЭР"	0,300	0	0,054	0,354	0,98	0,07	898,5	0	472,3	1370,8
27	9-ти эт. 135 кв. ж/д (1 очередь)	Рудничный район (микрорайон 13)	жил.	2031	6372	№6 ООО "ТЭР"	0,449	0	0,082	0,532	1,50	0,10	1347,7	0	719,7	2067,4
28	7-ми эт. 90 кв. ж/д (1 очередь)	Рудничный район (микрорайон 13)	жил.	2031	4500	№6 ООО "ТЭР"	0,317	0	0,059	0,377	1,07	0,07	951,8	0	517,3	1469,0
29	6-ти эт. 150 кв. ж/д (2 очередь)	Рудничный район (микрорайон 13)	жил.	2032-2035	7582	№6 ООО "ТЭР"	0,535	0	0,098	0,632	1,78	0,12	1603,6	0	854,7	2458,3
30	7-ми эт. 210 кв. ж/д (2 очередь)	Рудничный район (микрорайон 13)	жил.	2032-2035	8848	№6 ООО "ТЭР"	0,624	0	0,113	0,737	2,06	0,14	1871,4	0	989,6	2861,0
31	7-ми эт. 210 кв. ж/д (2 очередь)	Рудничный район (микрорайон 13)	жил.	2032-2035	8848	№6 ООО "ТЭР"	0,624	0	0,113	0,737	2,06	0,14	1871,4	0	989,6	2861,0

№ п/п	Наименование объекта	Район	Тип за-строй-ки	Год ввода в эксплуата-цию	Общая пло-щадь, м²	Зона действия источника на 2022 г.	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Расход воды на ГВС, м³/ч	Расход тепло-носителя на компенсацию утечек из систем теплопо-требления и тепловых сетей, м³/ч	Годовой полезный отпуск, Гкал			
							отопле-ние	венти-ляция	ГВС ср.ч.	суммар-ная			отопле-ние	вентиля-ция	ГВС	суммар-ная
	очередь)	рорайон 13)				ООО "ТЭР"										
32	8-ми эт. 160 кв. ж/д (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 13)	жил.	2032-2035	7936	№6 ООО "ТЭР"	0,560	0	0,103	0,663	1,87	0,13	1678,5	0	899,7	2578,1
33	6-ти эт. 90 кв. ж/д (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 13)	жил.	2032-2035	4500	№6 ООО "ТЭР"	0,317	0	0,059	0,377	1,07	0,07	951,8	0	517,3	1469,0
34	8-ми эт. 144 кв. ж/д (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 13)	жил.	2032-2035	6016	№6 ООО "ТЭР"	0,424	0	0,077	0,501	1,40	0,09	1272,4	0	674,7	1947,1
35	9-ти эт. 90 кв. ж/д (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 13)	жил.	2032-2035	4000	№6 ООО "ТЭР"	0,282	0	0,051	0,334	0,93	0,06	846,0	0	449,8	1295,8
36	9-ти эт. 45 кв. ж/д (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 13)	жил.	2032-2035	2000	№6 ООО "ТЭР"	0,163	0	0,026	0,189	0,47	0,04	489,6	0	224,9	714,5
37	9-ти эт. 240 кв. ж/д (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 13)	жил.	2032-2035	14060	№6 ООО "ТЭР"	0,992	0	0,180	1,172	3,27	0,22	2973,7	0	1574,4	4548,1
38	9-ти эт. 48 кв. ж/д - 4 шт. (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 13)	жил.	2032-2035	12800	№6 ООО "ТЭР"	1,045	0	0,164	1,209	2,99	0,23	3133,4	0	1439,4	4572,9
39	9-ти эт. 108 кв. ж/д - 4 шт. (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 13)	жил.	2032-2035	16992	№6 ООО "ТЭР"	1,199	0	0,218	1,417	3,97	0,27	3593,8	0	1911,8	5505,6
40	9-ти эт. 45 кв. ж/д - 2 шт. (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 13)	жил.	2032-2035	4000	№6 ООО "ТЭР"	0,327	0	0,051	0,378	0,93	0,07	979,2	0	449,8	1429,0
41	Детский сад с бассей-ном на 140 мест (1 оче-редь)	Рудничный район (мик-рорайон 13)	общ-дел.	2028	2759	№6 ООО "ТЭР"	0,149	0,112	0,105	0,366	1,91	0,07	386,5	289,9	411,9	1088,3
42	Поликлиника на 187 мест (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 13)	общ-дел.	2029	1500	№6 ООО "ТЭР"	0,099	0	0,012	0,111	0,22	0,02	255,7	0	48,1	303,8
43	Школа с бассейном на 1176 мест (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 13)	общ-дел.	2030	7222	№6 ООО "ТЭР"	0,634	1,845	0,109	2,588	1,99	0,49	1574,7	4583,5	428,8	6586,9
44	Детский сад с бассей-ном на 140 мест (2 оче-редь)	Рудничный район (мик-рорайон 13)	общ-дел.	2031	2759	№6 ООО "ТЭР"	0,149	0,112	0,105	0,366	1,91	0,07	386,5	289,9	411,9	1088,3
45	Спортивно-оздоровительный ком-плекс на 150 мест (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 13)	общ-дел.	2032-2035	3200	№6 ООО "ТЭР"	0,149	0,100	0,048	0,297	0,88	0,06	371,1	247,4	188,9	807,4
46	10-ти эт. 116 кв. ж/д - 1 шт. (1 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 16)	жил.	2025	6036	№6 ООО "ТЭР"	0,426	0	0,077	0,503	1,40	0,10	1276,6	0	674,7	1951,4
47	10-ти эт. 116 кв. ж/д - 1 шт. (1 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 16)	жил.	2026	6036	№6 ООО "ТЭР"	0,426	0	0,077	0,503	1,40	0,10	1276,6	0	674,7	1951,4
48	9-ти эт. 81 кв. ж/д - 2	Рудничный район (мик-	жил.	2025	8582	№6	0,605	0	0,111	0,716	2,01	0,14	1815,1	0	967,1	2782,2

№ п/п	Наименование объекта	Район	Тип за-строй-ки	Год ввода в эксплуата-цию	Общая пло-щадь, м²	Зона действия источника на 2022 г.	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Расход воды на ГВС, м³/ч	Расход тепло-носителя на компенсацию нормативных утечек из систем теплопо-требления и тепловых сетей, м³/ч	Годовой полезный отпуск, Гкал			
							отопле-ние	венти-ляция	ГВС ср.ч.	суммар-ная			отопле-ние	вентиля-ция	ГВС	суммар-ная
	шт. (1 очередь)	рорайон 16)				ООО "ТЭР"										
49	9-ти эт. 81 кв. ж/д - 1 шт. (1 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 16)	жил.	2026	4291	№6 ООО "ТЭР"	0,303	0	0,054	0,357	0,98	0,07	907,5	0	472,3	1379,9
50	10-ти эт. 79 кв. ж/д - 1 шт. (1 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 16)	жил.	2025	3856	№6 ООО "ТЭР"	0,272	0	0,049	0,321	0,89	0,06	815,5	0	427,3	1242,9
51	10-ти эт. 116 кв. ж/д - 1 шт. (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 16)	жил.	2026	4872	№6 ООО "ТЭР"	0,344	0	0,062	0,405	1,12	0,08	1192,7	0	539,8	1732,5
52	9-ти эт. 81 кв. ж/д - 2 шт. (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 16)	жил.	2026	6804	№6 ООО "ТЭР"	0,480	0	0,087	0,567	1,59	0,11	1439,0	0	764,7	2203,7
53	10-ти эт. 79 кв. ж/д - 1 шт. (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 16)	жил.	2028	3318	№6 ООО "ТЭР"	0,271	0	0,044	0,315	0,79	0,06	812,2	0	382,4	1194,6
54	10-ти эт. 116 кв. ж/д - 4 шт. (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 16)	жил.	2027	19488	№6 ООО "ТЭР"	1,375	0	0,249	1,624	4,53	0,31	4121,7	0	2181,7	6303,4
55	9-ти эт. 81 кв. ж/д - 1 шт. (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 16)	жил.	2027	3402	№6 ООО "ТЭР"	0,240	0	0,044	0,284	0,79	0,05	719,5	0	382,4	1101,9
56	9-ти эт. 88 кв. ж/д - 1 шт. (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 16)	жил.	2028	3708	№6 ООО "ТЭР"	0,262	0	0,049	0,310	0,89	0,06	784,2	0	427,3	1211,6
57	10-ти эт. 100 кв. ж/д - 4 шт. (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 16)	жил.	2028	15488	№6 ООО "ТЭР"	1,092	0	0,198	1,290	3,60	0,24	3275,7	0	1731,8	5007,5
58	10-ти эт. 116 кв. ж/д - 3 шт. (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 16)	жил.	2029	14119	№6 ООО "ТЭР"	0,996	0	0,182	1,178	3,32	0,22	2986,2	0	1596,9	4583,0
59	Школа на 600 мест	Рудничный район (мик-рорайон 16)	общ-дел.	2026	8090	№6 ООО "ТЭР"	0,539	1,569	0,093	2,201	1,69	0,42	1338,9	3897,6	364,4	5601,0
60	Детский сад с бассей-ном на 190 мест (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 16)	общ-дел.	2025	4100	№6 ООО "ТЭР"	0,256	0,192	0,075	0,523	1,36	0,10	662,6	497,0	294,2	1453,8
61	Детский сад с на 220 мест (1 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 17)	общ-дел.	2031	5905	№6 ООО "ТЭР"	0,296	0,222	0,087	0,606	1,58	0,11	767,2	575,4	340,5	1683,1
62	Детский сад с на 140 мест (1 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 17)	общ-дел.	2032-2035	2759	№6 ООО "ТЭР"	0,149	0,112	0,105	0,366	1,91	0,07	386,5	289,9	411,9	1088,3
63	Поликлиника на 200 мест (1 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 17)	общ-дел.	2031	1604	№6 ООО "ТЭР"	0,106	0	0,013	0,119	0,24	0,02	273,6	0	51,8	325,4
64	Детский сад с на 220 мест (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 17)	общ-дел.	2032-2035	5905	№6 ООО "ТЭР"	0,296	0,222	0,087	0,606	1,58	0,11	767,2	575,4	340,5	1683,1
65	Детский сад с на 220 мест (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 17)	общ-дел.	2032-2035	5905	№6 ООО "ТЭР"	0,296	0,222	0,087	0,606	1,58	0,11	767,2	575,4	340,5	1683,1
66	Школа на 1176 мест (2 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 17)	общ-дел.	2032-2035	7222	№6 ООО "ТЭР"	0,634	1,845	0,109	2,588	1,99	0,49	1574,7	4583,5	428,8	6586,9

№ п/п	Наименование объекта	Район	Тип за-строй-ки	Год ввода в эксплуата-цию	Общая пло-щадь, м²	Зона действия источника на 2022 г.	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Расход воды на ГВС, м³/ч	Расход тепло-носителя на компенсацию нормативных утечек из систем теплопо-требления и тепловых сетей, м³/ч	Годовой полезный отпуск, Гкал			
							отопле-ние	венти-ляция	ГВС ср.ч.	суммар-ная			отопле-ние	вентиля-ция	ГВС	суммар-ная
67	Поликлиника на 200 мест (1 очередь)	Рудничный район (мик-рорайон 17)	общ-дел.	2032-2035	1604	№6 ООО "ТЭР"	0,106	0	0,013	0,119	0,24	0,02	273,6	0	51,8	325,4
68	ДК "Северный Мага-нак", ул. Цикличная, 27 (ТУ)	Центральный район	общ-дел.	2024	2672	№31 ООО "ТЭР"	0,078	0,121	0,0438	0,243	0,80	0,05	193,8	300,6	171,6	666,0
	Всего по г. Прокоп-евск:															
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественно-деловые здания	-	-	-	81055	-	4,810	7,288	1,302	13,400	23,67	2,53	12160,4	18260,6	5106,5	35527,5
	Жилые здания	-	-	-	279671	-	19,933	0	3,686	23,619	67,02	4,46	60734,9	0	31352,9	92087,7
	ИТОГО:	-	-	-	360726	-	24,743	7,288	4,988	37,019	90,69	7,00	72895,3	18260,6	36459,4	127615,2

Примечание: при определении расхода холодной воды на нужды ГВС температура горячей воды принимается равной 60 °С.

Таблица 1.5. Прогнозы приростов спроса на тепловую мощность для централизованного теплоснабжения с разделением по видам теплопо-требления, сгруппированные по районам ГО на рассматриваемый период, Гкал/ч

Район	Тип зданий	Всего 2022-2035	в т. ч. по годам строительства										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2035
Центральный район	Всего	0,2428	0	0	0,2428	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	0,1990	0	0	0,1990	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0,0438	0	0	0,0438	0	0	0	0	0	0	0	0
Рудничный район	Всего	36,7759	0	1,8874	1,2210	2,0626	4,1328	1,9076	2,2816	2,2216	4,7776	3,3559	12,9277
	Отопление и вентиляция	31,8319	0	1,5909	0,9900	1,7511	3,7510	1,6146	1,8862	1,8829	4,3368	2,8040	11,2243
	ГВС ср.ч.	4,9440	0	0,2966	0,2310	0,3114	0,3818	0,2930	0,3954	0,3387	0,4408	0,5520	1,7034
Зенковский район	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	Всего	37,0187	0	1,8874	1,4638	2,0626	4,1328	1,9076	2,2816	2,2216	4,7776	3,3559	12,9277
	Отопление и вентиляция	32,0309	0	1,5909	1,1890	1,7511	3,7510	1,6146	1,8862	1,8829	4,3368	2,8040	11,2243
	ГВС ср.ч.	4,9878	0	0,2966	0,2748	0,3114	0,3818	0,2930	0,3954	0,3387	0,4408	0,5520	1,7034

Таблица 1.6. Прогнозы приростов спроса на тепловую энергию для централизованного теплоснабжения с разделением по видам теплопотребления, сгруппированные по районам ГО на рассматриваемый период, тыс. Гкал/год

Район	Тип зданий	Всего 2022-2035	в т. ч. по годам строительства										
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032- 2035
Рудничный район	Всего	126949,2	0	6153,3	4461,7	7430,3	13128,8	7405,2	8502,0	8509,7	15058,7	11884,8	44414,6
	Отопление и вентиляция	90661,5	0	4576,7	3295,1	5066,9	10278,5	4841,2	5548,6	5605,3	11728,6	8044,3	31676,5
	ГВС ср.ч.	36287,7	0	1576,6	1166,7	2363,4	2850,3	2564,0	2953,4	2904,5	3330,2	3840,5	12738,1
Центральный район	Всего	666,0	0	0	666,0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	494,3	0	0	494,3	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	171,6	0	0	171,6	0	0	0	0	0	0	0	0
Зенковский район	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	Всего	127615,2	0	6153,3	5127,7	7430,3	13128,8	7405,2	8502,0	8509,7	15058,7	11884,8	44414,6
	Отопление и вентиляция	91155,8	0	4576,7	3789,4	5066,9	10278,5	4841,2	5548,6	5605,3	11728,6	8044,3	31676,5
	ГВС ср.ч.	36459,4	0	1576,6	1338,3	2363,4	2850,3	2564,0	2953,4	2904,5	3330,2	3840,5	12738,1

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 2022 г. в границах городского округа установлены зоны действия изолированных систем теплоснабжения следующих предприятий коммунальной энергетики: ООО "ТЭР" (ЕТО №001), МУП "ГТХ" (ЕТО №002), ООО "ОФ "Прокопьевскуголь".

Границы существующих зон действия тепловых источников городского округа показаны на рисунке 2.1, зоны действия МУП "ГТХ" выделены розовым цветом, ООО "ТЭР" – синим, ООО "ОФ "Прокопьевскуголь" - голубым.

Перспективные зоны действия тепловых источников городского округа на 2032 г. представлены на рисунке 2.2, зоны действия МУП "ГТХ" выделены розовым цветом, ООО "ТЭР" – синим, ООО "ОФ "Прокопьевскуголь" - голубым.

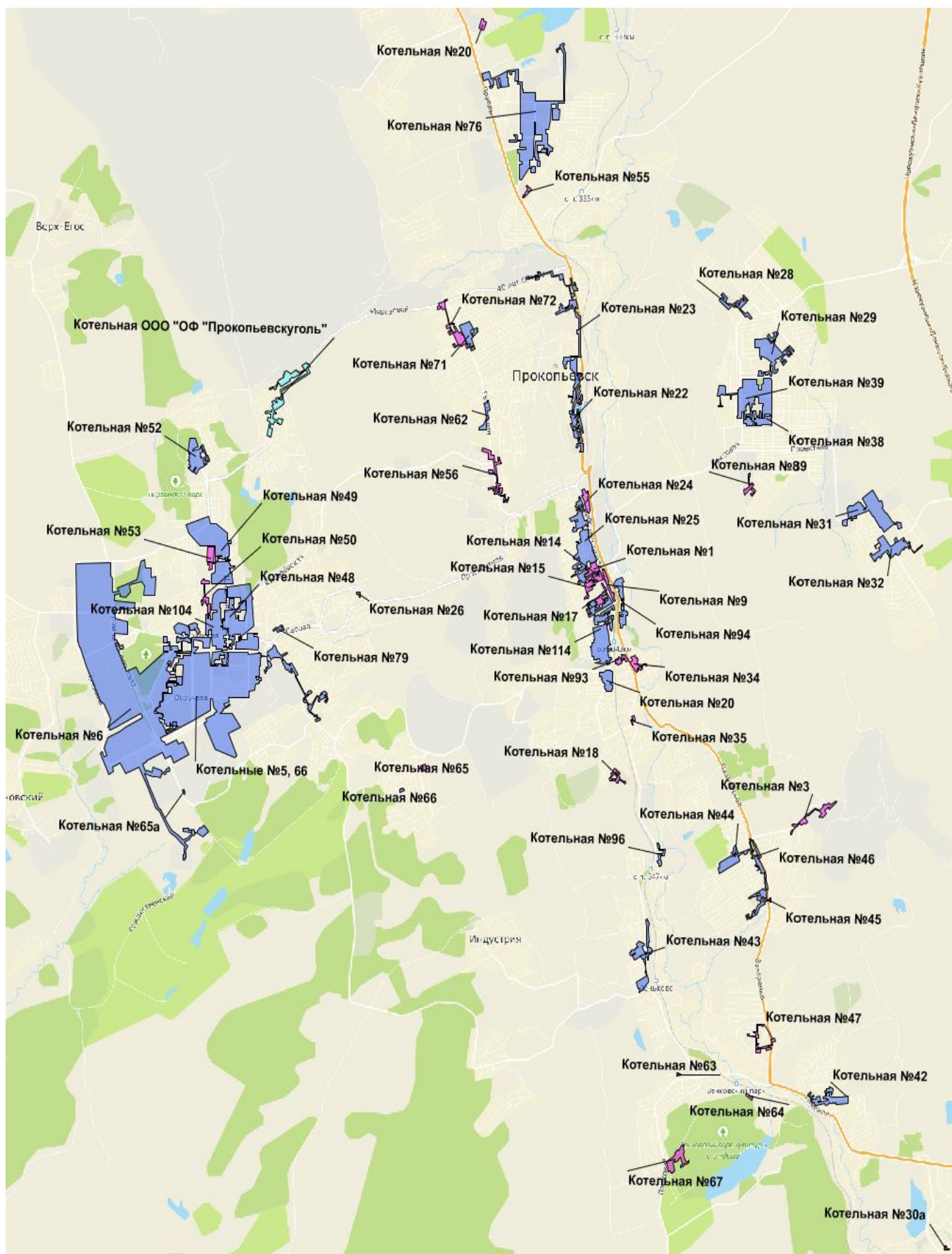


Рис. 2.1. Существующие зоны действия тепловых источников по состоянию на 2022 г.



Рис. 2.2 Перспективные зоны действия тепловых источников по состоянию на 2032 г.

Зона деятельности ЕТО №001 – ООО "ТЭР", состоит из зон действия 29 котельных.

Тепловые сети зоны действия тепловых источников ООО "ТЭР" находятся на обслуживании организации на правах аренды. Зоны действия котельных ООО "ТЭР" изображены на рис. 2.1. Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны деятельности ООО "ТЭР" приведена в таблице 2.1.

Таблица 2.1. Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны деятельности ЕТО №001 - ООО "ТЭР"

№ п/п	Наименование теплового источника	Наименование района	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч
1	Котельные №5, 66	Рудничный	97,300
2	Котельная №6	Рудничный	274,100
3	Котельная №48	Рудничный	28,000
4	Котельная №49	Рудничный	20,700
5	Котельная №52	Рудничный	7,150
6	Котельная №62	Рудничный	1,000
7	Котельная №71	Рудничный	2,600
8	Котельная №76	Центральный	28,400
9	Котельная №79	Рудничный	2,150
10	Котельная №104	Рудничный	17,400
11	Котельная №114	Центральный	34,400
12	Котельная №20	Центральный	4,900
13	Котельная №22	Центральный	7,400
14	Котельная №23	Центральный	9,460
15	Котельная №25	Центральный	15,100
16	Котельная №28	Центральный	3,000
17	Котельная №29	Центральный	7,800
18	Котельная №31	Центральный	22,000
19	Котельная №32	Центральный	3,900
20	Котельная №38	Центральный	4,790
21	Котельная №39	Центральный	21,700
22	Котельная №42	Зенковский	6,050
23	Котельная №43	Зенковский	6,500
24	Котельная №44	Зенковский	4,550
25	Котельная №45	Зенковский	6,500
26	Котельная №46	Зенковский	4,550
27	Котельная №94	Центральный	3,780
28	Котельная №96	Центральный	1,200
		ВСЕГО:	646,380

Примечание: в таблице котельные №5 и №66 указаны совместно.

В перспективе до 2032 г. зоны действия котельных ООО "ТЭР" будут изменяться за счет: подключения к котельным №№5, 66, 6, 29, 31, 79 потребителей перспективной застройки жилого и общественно-делового фонда; ликвидации котельных №№20, 32, 38, 44, 46 и переключения потребителей этих котельных на действующие источники тепловой энергии ООО "ТЭР".

Зона действия ЕТО №002 – МУП "ГТХ", состоит из зон действия 27 котельных.

Тепловые сети зоны действия тепловых источников МУП "ГТХ" находятся на обслуживании организации на правах собственности. Зоны действия котельных МУП "ГТХ" изображены на рис. 2.1. Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны деятельности МУП "ГТХ" приведена в таблице 2.2.

Таблица 2.2. Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны действия ЕТО №002 – МУП "ГТХ"

№ п/п	Наименование теплового источника	Наименование района	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч
1	Котельная №1	Центральный	2,600
2	Котельная №3	Зенковский	2,600
3	Котельная №9	Центральный	2,600
4	Котельная №14	Центральный	1,800
5	Котельная №15	Центральный	2,600
6	Котельная №17	Центральный	4,550
7	Котельная №18	Центральный	1,300
8	Котельная №20	Центральный	0,940
9	Котельная №24	Центральный	1,950
10	Котельная №26	Рудничный	1,000
11	Котельная №30а	Зенковский	0,051
12	Котельная №34	Центральный	1,950
13	Котельная №35	Центральный	0,460
14	Котельная №47	Зенковский	4,150
15	Котельная №50	Рудничный	2,630
16	Котельная №53	Рудничный	4,300
17	Котельная №55	Центральный	0,940
18	Котельная №56	Рудничный	1,800
19	Котельная №63	Зенковский	0,500
20	Котельная №64	Зенковский	1,800
21	Котельная №65	Зенковский	1,650
22	Котельная №65а	Рудничный	0,272
23	Котельная №66	Зенковский	0,400
24	Котельная №67	Зенковский	5,600
25	Котельная №72	Рудничный	4,300
26	Котельная №89	Центральный	0,700
27	Котельная №93	Центральный	1,380
		ВСЕГО:	54,823

В перспективе до 2032 г. зонах действия котельных МУП "ГТХ" будут изменяться за счет подключения к котельной №№50 потребителей жилого и общественно-делового фонда; ликвидации котельных №№30а, 89.

Зона действия теплоснабжающей организации ООО "ОФ "Прокопьевскуголь" состоит из зоны действия одной производственно-отопительной котельной. Тепловые сети от котельной к городским объектам (жилье, социально-деловые объекты) обслуживает МУП "ГТХ".

Зона действия котельной ООО "ОФ "Прокопьевскуголь" изображена на рис. 2.1. Характеристика источника тепла приведена в таблице 2.3.

Таблица 2.3. Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны деятельности ООО "ОФ "Прокопьевскуголь"

№ п/п	Наименование теплового источника	Наименование района	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч
1	Котельная ООО "ОФ "Прокопьевскуголь"	Рудничный район	22,540
		ВСЕГО:	22,540

В перспективе до 2032 г. не запланировано изменение зоны действия котельной ООО "ОФ "Прокопьевскуголь".

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

Централизованное теплоснабжение предусмотрено для существующей и перспективной многоэтажной застройки. 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. Поквартирное отопление в многоквартирных многоэтажных жилых зданиях по состоянию базового года разработки схемы теплоснабжения не применяется и на перспективу не планируется.

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 *без учета реализации мероприятий* указанных в Разделе 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа" настоящего документа представлены в таблице 2.4.

Дефицит тепловой мощности в 2022 г. наблюдается на котельных №№104, 22, 25, 29, 32, 43, 94 ООО "ТЭР"; котельной №35 МУП "ГТХ".

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки *с учетом реализации мероприятий* указанных в Разделе 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа" настоящего документа представлены в таблице 2.5.

Таблица 2.4. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки без учета реализации мероприятий.

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО №001 - ООО "ТЭР"												
Котельная №5, 66 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	113,500	113,500	113,500	113,500	113,500	113,500	113,500	113,500	113,500	113,500	113,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	97,300	97,300	97,300	97,300	97,300	97,300	97,300	97,300	97,300	97,300	97,300
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700
Ограничения	Гкал/ч	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,616	2,616	2,650	2,655	2,655	2,655	2,655	2,655	2,655	2,655	2,655
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	94,684	94,684	94,650	94,645	94,645	94,645	94,645	94,645	94,645	94,645	94,645
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	12,899	12,899	13,064	13,092	13,092	13,092	13,092	13,092	13,092	13,092	13,092
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	11,625	11,625	11,774	11,798	11,798	11,798	11,798	11,798	11,798	11,798	11,798
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	1,274	1,274	1,291	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	72,754	72,754	73,684	73,838	73,838	73,838	73,838	73,838	73,838	73,838	73,838
Отопление	Гкал/ч	65,552	65,552	66,295	66,400	66,400	66,400	66,400	66,400	66,400	66,400	66,400
Вентиляция	Гкал/ч	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	6,833	6,833	7,020	7,068	7,068	7,068	7,068	7,068	7,068	7,068	7,068
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,743	0,105	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,187	0,048	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,931	0,153	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	85,653	85,653	86,749	86,929	86,929	86,929	86,929	86,929	86,929	86,929	86,929
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	88,269	88,269	89,398	89,584	89,584	89,584	89,584	89,584	89,584	89,584	89,584
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	9,031	9,031	7,902	7,716	7,716	7,716	7,716	7,716	7,716	7,716	7,716
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	9,5	9,5	8,3	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-3,418	-3,418	-4,465	-4,640	-4,640	-4,640	-4,640	-4,640	-4,640	-4,640	-4,640
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	74,984	74,984	74,950	74,945	74,945	74,945	74,945	74,945	74,945	74,945	74,945
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	78,402	78,402	79,416	79,584	79,584	79,584	79,584	79,584	79,584	79,584	79,584
Котельная №6 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	283,500	283,500	283,500	283,500	283,500	283,500	283,500	283,500	283,500	283,500	283,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	274,100	274,100	274,100	274,100	274,100	274,100	274,100	274,100	274,100	274,100	274,100
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
Ограничения	Гкал/ч	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400
Собственные нужды источника	Гкал/ч	9,033	9,033	9,038	9,097	9,212	9,443	9,549	9,676	9,800	10,066	10,254
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	265,067	265,067	265,062	265,003	264,888	264,657	264,551	264,424	264,300	264,034	263,846
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	41,511	41,511	41,531	41,805	42,333	43,392	43,881	44,466	45,035	46,259	47,119
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	34,189	34,189	34,205	34,431	34,866	35,738	36,140	36,622	37,091	38,099	38,807
Тепловые потери в сетях с затратами теплоно-	Гкал/ч	7,323	7,323	7,326	7,374	7,468	7,654	7,741	7,844	7,944	8,160	8,312

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
сителя												
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	162,018	162,018	162,096	163,164	165,226	169,359	171,267	173,548	175,770	180,547	183,903
Отопление	Гкал/ч	133,908	133,908	133,985	134,620	136,179	138,308	139,923	141,697	143,580	146,072	148,542
Вентиляция	Гкал/ч	14,654	14,654	14,654	14,904	15,096	16,718	16,718	16,830	16,830	18,676	19,010
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	13,456	13,456	13,456	13,639	13,950	14,332	14,625	15,020	15,359	15,800	16,352
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,078	0,635	1,559	2,129	1,615	1,774	1,883	2,492	2,470
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0,250	0,192	1,622	0	0,112	0	1,845	0,334
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0,183	0,311	0,382	0,293	0,395	0,339	0,441	0,552
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,078	1,068	2,063	4,133	1,908	2,282	2,222	4,778	3,356
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	203,530	203,530	203,627	204,969	207,559	212,751	215,148	218,014	220,805	226,806	231,022
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	212,563	212,563	212,665	214,066	216,772	222,194	224,697	227,690	230,605	236,873	241,276
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	61,537	61,537	61,435	60,034	57,328	51,906	49,403	46,410	43,495	37,227	32,824
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	23,2	23,2	23,2	22,7	21,6	19,6	18,7	17,6	16,5	14,1	12,4
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-22,121	-22,121	-22,215	-23,518	-26,031	-31,041	-33,366	-36,152	-38,859	-44,650	-48,745
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	165,067	165,067	165,062	165,003	164,888	164,657	164,551	164,424	164,300	164,034	163,846
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	187,188	187,188	187,277	188,521	190,919	195,698	197,917	200,576	203,159	208,684	212,591
Котельная №48 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,600	30,600	30,600	30,600	30,600	30,600	30,600	30,600	30,600	30,600	30,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000	28,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
Ограничения	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Собственные нужды источника	Гкал/ч	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	26,810	26,810	26,810	26,810	26,810	26,810	26,810	26,810	26,810	26,810	26,810
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501
Отопление	Гкал/ч	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893
Резерв/дефицит тепловой мощности (по догово-	Гкал/ч	6,107	6,107	6,107	6,107	6,107	6,107	6,107	6,107	6,107	6,107	6,107

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ру)												
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-2,126	-2,126	-2,126	-2,126	-2,126	-2,126	-2,126	-2,126	-2,126	-2,126	-2,126
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	16,810	16,810	16,810	16,810	16,810	16,810	16,810	16,810	16,810	16,810	16,810
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	18,936	18,936	18,936	18,936	18,936	18,936	18,936	18,936	18,936	18,936	18,936
Котельная №49 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,750	20,750	20,750	20,750	20,750	20,750	20,750	20,750	20,750	20,750	20,750
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	20,700	20,700	20,700	20,700	20,700	20,700	20,700	20,700	20,700	20,700	20,700
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100
Ограничения	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	19,843	19,843	19,843	19,843	19,843	19,843	19,843	19,843	19,843	19,843	19,843
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933
Отопление	Гкал/ч	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	19,253	19,253	19,253	19,253	19,253	19,253	19,253	19,253	19,253	19,253	19,253
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,925	-0,925	-0,925	-0,925	-0,925	-0,925	-0,925	-0,925	-0,925	-0,925	-0,925
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	16,743	16,743	16,743	16,743	16,743	16,743	16,743	16,743	16,743	16,743	16,743
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного	Гкал/ч	17,667	17,667	17,667	17,667	17,667	17,667	17,667	17,667	17,667	17,667	17,667

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
котла												
Котельная №52 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	7,008	7,008	7,008	7,008	7,008	7,008	7,008	7,008	7,008	7,008	7,008
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578
Отопление	Гкал/ч	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970
Вентиляция	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,358	6,358	6,358	6,358	6,358	6,358	6,358	6,358	6,358	6,358	6,358
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,801	4,801	4,801	4,801	4,801	4,801	4,801	4,801	4,801	4,801	4,801
Котельная №62 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Отопление	Гкал/ч	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284
Котельная №71 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122
Отопление	Гкал/ч	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201
Котельная №76 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	28,400	28,400	28,400	28,400	28,400	28,400	28,400	28,400	28,400	28,400	28,400
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
Ограничения	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553
Отопление	Гкал/ч	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	23,635	23,635	23,635	23,635	23,635	23,635	23,635	23,635	23,635	23,635	23,635
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	4,199	4,199	4,199	4,199	4,199	4,199	4,199	4,199	4,199	4,199	4,199
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-3,792	-3,792	-3,792	-3,792	-3,792	-3,792	-3,792	-3,792	-3,792	-3,792	-3,792
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	21,625	21,625	21,625	21,625	21,625	21,625	21,625	21,625	21,625	21,625	21,625

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельная №79 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,029	0,029	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,121	2,121	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,033	0,033	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,032	0,032	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,769	0,769	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899
Отопление	Гкал/ч	0,673	0,673	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,130	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,130	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,802	0,802	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,832	0,832	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,318	1,318	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	62,2	62,2	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,742	0,742	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,471	1,471	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,728	0,728	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849
Котельная №104 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,400	17,400	17,400	17,400	17,400	17,400	17,400	17,400	17,400	17,400	17,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,400	17,400	17,400	17,400	17,400	17,400	17,400	17,400	17,400	17,400	17,400
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	16,621	16,621	16,621	16,621	16,621	16,621	16,621	16,621	16,621	16,621	16,621
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отопление	Гкал/ч	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	16,696	16,696	16,696	16,696	16,696	16,696	16,696	16,696	16,696	16,696	16,696
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-4,423	-4,423	-4,423	-4,423	-4,423	-4,423	-4,423	-4,423	-4,423	-4,423	-4,423
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	10,821	10,821	10,821	10,821	10,821	10,821	10,821	10,821	10,821	10,821	10,821
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	15,244	15,244	15,244	15,244	15,244	15,244	15,244	15,244	15,244	15,244	15,244
Котельная №114 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40,800	40,800	40,800	40,800	40,800	40,800	40,800	40,800	40,800	40,800	40,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	34,400	34,400	34,400	34,400	34,400	34,400	34,400	34,400	34,400	34,400	34,400
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600
Ограничения	Гкал/ч	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	33,803	33,803	33,803	33,803	33,803	33,803	33,803	33,803	33,803	33,803	33,803
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,735	1,735	1,735	1,735	1,735	1,735	1,735	1,735	1,735	1,735	1,735
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649	1,649
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	8,070	8,070	8,070	8,070	8,070	8,070	8,070	8,070	8,070	8,070	8,070
Отопление	Гкал/ч	7,366	7,366	7,366	7,366	7,366	7,366	7,366	7,366	7,366	7,366	7,366
Вентиляция	Гкал/ч	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	9,805	9,805	9,805	9,805	9,805	9,805	9,805	9,805	9,805	9,805	9,805
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	10,402	10,402	10,402	10,402	10,402	10,402	10,402	10,402	10,402	10,402	10,402
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	23,998	23,998	23,998	23,998	23,998	23,998	23,998	23,998	23,998	23,998	23,998
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	13,223	13,223	13,223	13,223	13,223	13,223	13,223	13,223	13,223	13,223	13,223
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	22,203	22,203	22,203	22,203	22,203	22,203	22,203	22,203	22,203	22,203	22,203
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	8,980	8,980	8,980	8,980	8,980	8,980	8,980	8,980	8,980	8,980	8,980
Котельная №20 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639	0,639
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453	3,453
Отопление	Гкал/ч	3,208	3,208	3,208	3,208	3,208	3,208	3,208	3,208	3,208	3,208	3,208
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092	4,092
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,739	3,739	3,739	3,739	3,739	3,739	3,739	3,739	3,739	3,739	3,739
Котельная №22 ООО "ТЭР"												

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	6,979	6,979	6,979	6,979	6,979	6,979	6,979	6,979	6,979	6,979	6,979
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876
Отопление	Гкал/ч	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	9,251	9,251	9,251	9,251	9,251	9,251	9,251	9,251	9,251	9,251	9,251
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	-2,271	-2,271	-2,271	-2,271	-2,271	-2,271	-2,271	-2,271	-2,271	-2,271	-2,271
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	-32,5	-32,5	-32,5	-32,5	-32,5	-32,5	-32,5	-32,5	-32,5	-32,5	-32,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-3,003	-3,003	-3,003	-3,003	-3,003	-3,003	-3,003	-3,003	-3,003	-3,003	-3,003
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	8,433	8,433	8,433	8,433	8,433	8,433	8,433	8,433	8,433	8,433	8,433
Котельная №23 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460
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
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	9,047	9,047	9,047	9,047	9,047	9,047	9,047	9,047	9,047	9,047	9,047
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392
Отопление	Гкал/ч	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	7,798	7,798	7,798	7,798	7,798	7,798	7,798	7,798	7,798	7,798	7,798
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,240	-0,240	-0,240	-0,240	-0,240	-0,240	-0,240	-0,240	-0,240	-0,240	-0,240
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,897	6,897	6,897	6,897	6,897	6,897	6,897	6,897	6,897	6,897	6,897
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,137	7,137	7,137	7,137	7,137	7,137	7,137	7,137	7,137	7,137	7,137
Котельная №25 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	14,165	14,165	14,165	14,165	14,165	14,165	14,165	14,165	14,165	14,165	14,165
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926
Отопление	Гкал/ч	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266
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
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	17,613	17,613	17,613	17,613	17,613	17,613	17,613	17,613	17,613	17,613	17,613
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	-3,448	-3,448	-3,448	-3,448	-3,448	-3,448	-3,448	-3,448	-3,448	-3,448	-3,448
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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	%	-24,3	-24,3	-24,3	-24,3	-24,3	-24,3	-24,3	-24,3	-24,3	-24,3	-24,3

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
мощности "нетто" (по договорной нагрузке)												
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-4,571	-4,571	-4,571	-4,571	-4,571	-4,571	-4,571	-4,571	-4,571	-4,571	-4,571
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	11,465	11,465	11,465	11,465	11,465	11,465	11,465	11,465	11,465	11,465	11,465
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	16,036	16,036	16,036	16,036	16,036	16,036	16,036	16,036	16,036	16,036	16,036
Котельная №28 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,914	2,914	2,914	2,914	2,914	2,914	2,914	2,914	2,914	2,914	2,914
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684
Отопление	Гкал/ч	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897
Котельная №29 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,310	0,310	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	7,490	7,490	7,476	7,476	7,476	7,476	7,476	7,476	7,476	7,476	7,476
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,767	1,767	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,704	1,704	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,063	0,063	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	8,032	8,032	8,407	8,407	8,407	8,407	8,407	8,407	8,407	8,407	8,407
Отопление	Гкал/ч	7,473	7,473	7,638	7,638	7,638	7,638	7,638	7,638	7,638	7,638	7,638
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,559	0,559	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,165	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,155	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,055	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,375	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	9,799	9,799	10,257	10,257	10,257	10,257	10,257	10,257	10,257	10,257	10,257
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	10,109	10,109	10,581	10,581	10,581	10,581	10,581	10,581	10,581	10,581	10,581
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	-2,309	-2,309	-2,781	-2,781	-2,781	-2,781	-2,781	-2,781	-2,781	-2,781	-2,781
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	-30,8	-30,8	-37,2	-37,2	-37,2	-37,2	-37,2	-37,2	-37,2	-37,2	-37,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-2,137	-2,137	-2,574	-2,574	-2,574	-2,574	-2,574	-2,574	-2,574	-2,574	-2,574
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,840	6,840	6,826	6,826	6,826	6,826	6,826	6,826	6,826	6,826	6,826
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	8,977	8,977	9,399	9,399	9,399	9,399	9,399	9,399	9,399	9,399	9,399
Котельная №31 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,691	0,691	0,691	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704	0,704
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	21,309	21,309	21,309	21,296	21,296	21,296	21,296	21,296	21,296	21,296	21,296
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	2,445	2,445	2,445	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	2,346	2,346	2,346	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,099	0,099	0,099	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	12,867	12,867	12,867	13,110	13,110	13,110	13,110	13,110	13,110	13,110	13,110
Отопление	Гкал/ч	11,129	11,129	11,129	11,207	11,207	11,207	11,207	11,207	11,207	11,207	11,207
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,738	1,738	1,738	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0,078	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0,121	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0,044	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0,243	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	15,312	15,312	15,312	15,601	15,601	15,601	15,601	15,601	15,601	15,601	15,601
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	16,004	16,004	16,004	16,306	16,306	16,306	16,306	16,306	16,306	16,306	16,306
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	5,996	5,996	5,996	5,694	5,694	5,694	5,694	5,694	5,694	5,694	5,694
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	28,1	28,1	28,1	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,121	4,121	4,121	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841	3,841
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	18,209	18,209	18,209	18,196	18,196	18,196	18,196	18,196	18,196	18,196	18,196
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	14,088	14,088	14,088	14,355	14,355	14,355	14,355	14,355	14,355	14,355	14,355
Котельная №32 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033	4,033
Отопление	Гкал/ч	3,723	3,723	3,723	3,723	3,723	3,723	3,723	3,723	3,723	3,723	3,723
Вентиляция	Гкал/ч	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925	4,925
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	5,146	5,146	5,146	5,146	5,146	5,146	5,146	5,146	5,146	5,146	5,146
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	-1,246	-1,246	-1,246	-1,246	-1,246	-1,246	-1,246	-1,246	-1,246	-1,246	-1,246
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	-33,9	-33,9	-33,9	-33,9	-33,9	-33,9	-33,9	-33,9	-33,9	-33,9	-33,9

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-1,479	-1,479	-1,479	-1,479	-1,479	-1,479	-1,479	-1,479	-1,479	-1,479	-1,479
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,029	3,029	3,029	3,029	3,029	3,029	3,029	3,029	3,029	3,029	3,029
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,507	4,507	4,507	4,507	4,507	4,507	4,507	4,507	4,507	4,507	4,507
Котельная №38 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,790	4,790	4,790	4,790	4,790	4,790	4,790	4,790	4,790	4,790	4,790
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,790	4,790	4,790	4,790	4,790	4,790	4,790	4,790	4,790	4,790	4,790
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
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609	4,609
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,618	2,618	2,618	2,618	2,618	2,618	2,618	2,618	2,618	2,618	2,618
Отопление	Гкал/ч	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468	2,468
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220	3,220
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	3,402	3,402	3,402	3,402	3,402	3,402	3,402	3,402	3,402	3,402	3,402
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,919	3,919	3,919	3,919	3,919	3,919	3,919	3,919	3,919	3,919	3,919
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949
Котельная №39 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	20,906	20,906	20,906	20,906	20,906	20,906	20,906	20,906	20,906	20,906	20,906
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	13,081	13,081	13,081	13,081	13,081	13,081	13,081	13,081	13,081	13,081	13,081
Отопление	Гкал/ч	11,890	11,890	11,890	11,890	11,890	11,890	11,890	11,890	11,890	11,890	11,890
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	15,959	15,959	15,959	15,959	15,959	15,959	15,959	15,959	15,959	15,959	15,959
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	16,753	16,753	16,753	16,753	16,753	16,753	16,753	16,753	16,753	16,753	16,753
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947	4,947
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,155	3,155	3,155	3,155	3,155	3,155	3,155	3,155	3,155	3,155	3,155
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	17,806	17,806	17,806	17,806	17,806	17,806	17,806	17,806	17,806	17,806	17,806
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	14,651	14,651	14,651	14,651	14,651	14,651	14,651	14,651	14,651	14,651	14,651
Котельная №42 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050
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
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804
Отопление	Гкал/ч	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	5,837	5,837	5,837	5,837	5,837	5,837	5,837	5,837	5,837	5,837	5,837
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,154	5,154	5,154	5,154	5,154	5,154	5,154	5,154	5,154	5,154	5,154
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351
Котельная №43 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584
Отопление	Гкал/ч	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	6,868	6,868	6,868	6,868	6,868	6,868	6,868	6,868	6,868	6,868	6,868
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	-0,667	-0,667	-0,667	-0,667	-0,667	-0,667	-0,667	-0,667	-0,667	-0,667	-0,667
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	-10,8	-10,8	-10,8	-10,8	-10,8	-10,8	-10,8	-10,8	-10,8	-10,8	-10,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой	Гкал/ч	-0,739	-0,739	-0,739	-0,739	-0,739	-0,739	-0,739	-0,739	-0,739	-0,739	-0,739

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
мощности												
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290
Котельная №44 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,447	4,447	4,447	4,447	4,447	4,447	4,447	4,447	4,447	4,447	4,447
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,551	2,551	2,551	2,551	2,551	2,551	2,551	2,551	2,551	2,551	2,551
Отопление	Гкал/ч	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356	2,356
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	3,189	3,189	3,189	3,189	3,189	3,189	3,189	3,189	3,189	3,189	3,189
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	3,292	3,292	3,292	3,292	3,292	3,292	3,292	3,292	3,292	3,292	3,292
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797	3,797
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,930	2,930	2,930	2,930	2,930	2,930	2,930	2,930	2,930	2,930	2,930
Котельная №45 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500
Располагаемая тепловая мощность самого мощ-	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	3,010

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ного котла												
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	6,330	6,330	6,330	6,330	6,330	6,330	6,330	6,330	6,330	6,330	6,330
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,768	3,768	3,768	3,768	3,768	3,768	3,768	3,768	3,768	3,768	3,768
Отопление	Гкал/ч	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	4,597	4,597	4,597	4,597	4,597	4,597	4,597	4,597	4,597	4,597	4,597
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767	4,767
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733	1,733
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	-0,899
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	5,680	3,320
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,219	4,219	4,219	4,219	4,219	4,219	4,219	4,219	4,219	4,219	4,219
Котельная №46 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,446	4,446	4,446	4,446	4,446	4,446	4,446	4,446	4,446	4,446	4,446
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539
Отопление	Гкал/ч	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377	2,377
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	3,252	3,252	3,252	3,252	3,252	3,252	3,252	3,252	3,252	3,252	3,252
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,796	3,796	3,796	3,796	3,796	3,796	3,796	3,796	3,796	3,796	3,796
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,887	2,887	2,887	2,887	2,887	2,887	2,887	2,887	2,887	2,887	2,887
Котельная №94 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780
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
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583
Отопление	Гкал/ч	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	4,097	4,097	4,097	4,097	4,097	4,097	4,097	4,097	4,097	4,097	4,097
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	-0,478	-0,478	-0,478	-0,478	-0,478	-0,478	-0,478	-0,478	-0,478	-0,478	-0,478
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	-13,2	-13,2	-13,2	-13,2	-13,2	-13,2	-13,2	-13,2	-13,2	-13,2	-13,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,796	-0,796	-0,796	-0,796	-0,796	-0,796	-0,796	-0,796	-0,796	-0,796	-0,796

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726
Котельная №96 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
Отопление	Гкал/ч	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451
Итого по ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	682,630	682,630	682,630	682,630	682,630	682,630	682,630	682,630	682,630	682,630	682,630
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	646,380	646,380	646,380	646,380	646,380	646,380	646,380	646,380	646,380	646,380	646,380
Ограничения	Гкал/ч	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250
Собственные нужды источника	Гкал/ч	21,189	21,189	21,246	21,324	21,439	21,669	21,776	21,903	22,027	22,293	22,480

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	625,191	625,191	625,134	625,056	624,941	624,711	624,604	624,477	624,353	624,087	623,900
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	90,351	90,351	90,624	90,971	91,499	92,558	93,047	93,631	94,201	95,425	96,285
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	79,711	79,711	79,961	80,255	80,690	81,562	81,965	82,446	82,915	83,923	84,631
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	10,641	10,641	10,664	10,716	10,810	10,996	11,083	11,186	11,286	11,502	11,654
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	414,895	414,895	416,408	417,872	419,934	424,067	425,975	428,256	430,478	435,255	438,611
Отопление	Гкал/ч	365,546	365,546	366,661	367,479	369,039	371,168	372,782	374,556	376,439	378,931	381,401
Вентиляция	Гкал/ч	15,561	15,561	15,716	16,087	16,279	17,901	17,901	18,013	18,013	19,858	20,193
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	33,788	33,788	34,030	34,305	34,617	34,998	35,291	35,687	36,025	36,466	37,018
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	1,116	0,818	1,559	2,129	1,615	1,774	1,883	2,492	2,470
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,155	0,371	0,192	1,622	0	0,112	0	1,845	0,334
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,242	0,275	0,311	0,382	0,293	0,395	0,339	0,441	0,552
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	1,513	1,464	2,063	4,133	1,908	2,282	2,222	4,778	3,356
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	505,246	505,246	507,032	508,843	511,433	516,625	519,022	521,888	524,678	530,680	534,896
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	526,435	526,435	528,278	530,167	532,873	538,295	540,797	543,791	546,705	552,973	557,376
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	119,945	119,945	118,102	116,213	113,507	108,085	105,583	102,589	99,675	93,407	89,004
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	19,2	19,2	18,9	18,6	18,2	17,3	16,9	16,4	16,0	15,0	14,3
ЕТО №002 - МУП "ГТХ"												
Котельная №1 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723
Отопление	Гкал/ч	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой	Гкал/ч	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
мощности												
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756
Котельная №3 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	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
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598	2,598
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
Отопление	Гкал/ч	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341	2,341
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1	90,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
Котельная №9 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ного котла												
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681
Отопление	Гкал/ч	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,417	-0,417	-0,417	-0,417	-0,417	-0,417	-0,417	-0,417	-0,417	-0,417	-0,417
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688
Котельная №14 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127
Отопление	Гкал/ч	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215
Котельная №15 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879
Отопление	Гкал/ч	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,343	2,343	2,343	2,343	2,343	2,343	2,343	2,343	2,343	2,343	2,343
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145
Котельная №17 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,487	4,487	4,487	4,487	4,487	4,487	4,487	4,487	4,487	4,487	4,487
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110
Отопление	Гкал/ч	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,837	3,837	3,837	3,837	3,837	3,837	3,837	3,837	3,837	3,837	3,837
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156
Котельная №18 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Ограничения	Гкал/ч	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
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Отопление	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
Котельная №20 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384
Отопление	Гкал/ч	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	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
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Котельная №24 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	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	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894
Отопление	Гкал/ч	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
Располагаемая тепловая мощность нетто (с	Гкал/ч	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла												
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869
Котельная №26 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
Отопление	Гкал/ч	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	82,9	82,9	82,9	82,9	82,9	82,9	82,9	82,9	82,9	82,9	82,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
Котельная №30а МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Подключенная нагрузка (договорная), в т. 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
Отопление	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3	69,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015	-0,015
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Котельная №34 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913	1,913
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216
Отопление	Гкал/ч	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,263	1,263	1,263	1,263	1,263	1,263	1,263	1,263	1,263	1,263	1,263
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270
Котельная №35 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
Ограничения	Гкал/ч	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
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Отопление	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-22,7	-22,7	-22,7	-22,7	-22,7	-22,7	-22,7	-22,7	-22,7	-22,7	-22,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источни-	Гкал/ч	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ка) при аварийном выводе самого мощного котла												
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499
Котельная №47 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150	4,150
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,043	4,043	4,043	4,043	4,043	4,043	4,043	4,043	4,043	4,043	4,043
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101
Отопление	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	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 договору)	Гкал/ч	2,743	2,743	2,743	2,743	2,743	2,743	2,743	2,743	2,743	2,743	2,743
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,793	2,793	2,793	2,793	2,793	2,793	2,793	2,793	2,793	2,793	2,793
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183
Котельная №50 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,032	0,032	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,598	2,598	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,139	0,139	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,134	0,134	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,006	0,006	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	1,590	1,590	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965
Отопление	Гкал/ч	1,528	1,528	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,062	0,062	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,165	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,155	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,055	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,375	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,729	1,729	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,761	1,761	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,869	0,869	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	33,4	33,4	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,213	-0,213	-0,593	-0,593	-0,593	-0,593	-0,593	-0,593	-0,593	-0,593	-0,593
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,348	1,348	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,561	1,561	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934
Котельная №53 МУП "ГТХ"												
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
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
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
Ограничения	Гкал/ч	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
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271
Отопление	Гкал/ч	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161
Котельная №55 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929
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
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
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
Отопление	Гкал/ч	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного	Гкал/ч	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
котла												
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416
Котельная №56 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,785	1,785	1,785	1,785	1,785	1,785	1,785	1,785	1,785	1,785	1,785
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516
Отопление	Гкал/ч	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,745	1,745	1,745	1,745	1,745	1,745	1,745	1,745	1,745	1,745	1,745
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,693	-0,693	-0,693	-0,693	-0,693	-0,693	-0,693	-0,693	-0,693	-0,693	-0,693
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578
Котельная №63 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Ограничения	Гкал/ч	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
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	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
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Отопление	Гкал/ч	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,190	-0,190	-0,190	-0,190	-0,190	-0,190	-0,190	-0,190	-0,190	-0,190	-0,190
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
Котельная №64 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
Отопление	Гкал/ч	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
на коллекторах												
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
Котельная №65 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
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
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
Отопление	Гкал/ч	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	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 договору)	Гкал/ч	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490	1,490
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
Котельная №65а МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
Располагаемая тепловая мощность 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
Ограничения	Гкал/ч	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
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
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
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Отопление	Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
Котельная №66 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	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	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	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
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
Отопление	Гкал/ч	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Котельная №67 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	5,497	5,497	5,497	5,497	5,497	5,497	5,497	5,497	5,497	5,497	5,497
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	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 с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267
Отопление	Гкал/ч	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,936	2,936	2,936	2,936	2,936	2,936	2,936	2,936	2,936	2,936	2,936

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	2,562	2,562	2,562	2,562	2,562	2,562	2,562	2,562	2,562	2,562	2,562
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196	1,196
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,897	3,897	3,897	3,897	3,897	3,897	3,897	3,897	3,897	3,897	3,897
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701
Котельная №72 МУП "ГТХ"												
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
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
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
Ограничения	Гкал/ч	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
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714
Отопление	Гкал/ч	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130
Минимально допустимое значение тепловой	Гкал/ч	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла												
Котельная №89 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
Отопление	Гкал/ч	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,530	-0,530	-0,530	-0,530	-0,530	-0,530	-0,530	-0,530	-0,530	-0,530	-0,530
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503	0,503
Котельная №93 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
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
Ограничения	Гкал/ч	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
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
Отопление	Гкал/ч	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки 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
покупная т/э от котельной ООО "ОФ "Проконьевскуголь"												
покупная т/э от котельной МУП ПМР "Тепломир"												
Итого по МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	54,823	54,823	54,823	54,823	54,823	54,823	54,823	54,823	54,823	54,823	54,823
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	54,823	54,823	54,823	54,823	54,823	54,823	54,823	54,823	54,823	54,823	54,823
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,775	0,775	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	54,048	54,048	54,040	54,040	54,040	54,040	54,040	54,040	54,040	54,040	54,040
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	3,971	3,971	4,004	4,004	4,004	4,004	4,004	4,004	4,004	4,004	4,004
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	3,804	3,804	3,836	3,836	3,836	3,836	3,836	3,836	3,836	3,836	3,836
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,167	0,167	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	24,879	24,879	25,254	25,254	25,254	25,254	25,254	25,254	25,254	25,254	25,254
Отопление	Гкал/ч	24,155	24,155	24,320	24,320	24,320	24,320	24,320	24,320	24,320	24,320	24,320
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,724	0,724	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,165	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,155	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,055	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,375	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договор-	Гкал/ч	28,850	28,850	29,258	29,258	29,258	29,258	29,258	29,258	29,258	29,258	29,258

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ная) на коллекторах												
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	29,626	29,626	30,041	30,041	30,041	30,041	30,041	30,041	30,041	30,041	30,041
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	25,197	25,197	24,782	24,782	24,782	24,782	24,782	24,782	24,782	24,782	24,782
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	46,6	46,6	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9
Котельная ООО "ОФ"Прокопьевскуголь"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	22,367	22,367	22,367	22,367	22,367	22,367	22,367	22,367	22,367	22,367	22,367
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332
Отопление	Гкал/ч	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	10,974	10,974	10,974	10,974	10,974	10,974	10,974	10,974	10,974	10,974	10,974
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	11,393	11,393	11,393	11,393	11,393	11,393	11,393	11,393	11,393	11,393	11,393
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,739	6,739	6,739	6,739	6,739	6,739	6,739	6,739	6,739	6,739	6,739
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	16,707	16,707	16,707	16,707	16,707	16,707	16,707	16,707	16,707	16,707	16,707
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969
Всего по городскому округу												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	759,993	759,993	759,993	759,993	759,993	759,993	759,993	759,993	759,993	759,993	759,993
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	723,743	723,743	723,743	723,743	723,743	723,743	723,743	723,743	723,743	723,743	723,743
Ограничения	Гкал/ч	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250	36,250
Собственные нужды источника	Гкал/ч	22,137	22,137	22,201	22,280	22,395	22,625	22,731	22,859	22,982	23,249	23,436
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	701,606	701,606	701,542	701,463	701,348	701,118	701,012	700,884	700,761	700,494	700,307

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	95,965	95,965	96,271	96,617	97,146	98,205	98,694	99,278	99,847	101,071	101,931
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	84,977	84,977	85,258	85,552	85,988	86,860	87,262	87,744	88,213	89,221	89,929
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	10,989	10,989	11,013	11,066	11,159	11,346	11,432	11,535	11,635	11,851	12,003
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	449,106	449,106	450,994	452,458	454,520	458,653	460,560	462,842	465,064	469,841	473,197
Тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	398,843	398,843	400,123	400,941	402,501	404,630	406,244	408,018	409,901	412,393	414,863
Тепловая нагрузка на вентиляцию	Гкал/ч	15,561	15,561	15,871	16,242	16,434	18,056	18,056	18,168	18,168	20,013	20,348
Тепловая нагрузка на гвс	Гкал/ч	34,702	34,702	34,999	35,274	35,585	35,967	36,260	36,656	36,994	37,435	37,987
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	1,281	0,818	1,559	2,129	1,615	1,774	1,883	2,492	2,470
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,310	0,371	0,192	1,622	0	0,112	0	1,845	0,334
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,297	0,275	0,311	0,382	0,293	0,395	0,339	0,441	0,552
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	1,888	1,464	2,063	4,133	1,908	2,282	2,222	4,778	3,356
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	545,071	545,071	547,264	549,075	551,666	556,858	559,254	562,120	564,911	570,913	575,129
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	567,208	567,208	569,466	571,355	574,060	579,483	581,985	584,979	587,893	594,161	598,564
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	156,535	156,535	154,277	152,388	149,683	144,260	141,758	138,764	135,850	129,582	125,179
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Таблица 2.5. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки с учетом реализации мероприятий

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО №001 - ООО "ТЭР"												
Котельная №5, 66 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	113,500	113,500	113,500	113,500	123,500	123,500	123,500	123,500	123,500	138,000	138,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	97,300	97,300	97,300	97,300	107,300	107,300	107,300	107,300	107,300	121,800	121,800
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700
Ограничения	Гкал/ч	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200	16,200
Собственные нужды источника	Гкал/ч	2,616	2,616	2,650	2,655	2,655	2,655	2,655	2,655	2,655	2,655	2,655
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	94,684	94,684	94,650	94,645	104,645	104,645	104,645	104,645	104,645	119,145	119,145
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	12,899	12,899	13,064	13,092	13,092	13,092	13,092	13,092	13,092	13,092	13,092
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	11,625	11,625	11,774	11,798	11,798	11,798	11,798	11,798	11,798	11,798	11,798
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	1,274	1,274	1,291	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293	1,293
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	72,754	72,754	73,684	73,838	73,838	73,838	73,838	73,838	73,838	73,838	73,838
Отопление	Гкал/ч	65,552	65,552	66,295	66,400	66,400	66,400	66,400	66,400	66,400	66,400	66,400
Вентиляция	Гкал/ч	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	6,833	6,833	7,020	7,068	7,068	7,068	7,068	7,068	7,068	7,068	7,068
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,743	0,105	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,187	0,048	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,931	0,153	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	85,653	85,653	86,749	86,929	86,929	86,929	86,929	86,929	86,929	86,929	86,929
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	88,269	88,269	89,398	89,584	89,584	89,584	89,584	89,584	89,584	89,584	89,584
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	9,031	9,031	7,902	7,716	17,716	17,716	17,716	17,716	17,716	32,216	32,216
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	9,5	9,5	8,3	8,2	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	27,0	27,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-3,418	-3,418	-4,465	-4,640	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	19,860	19,860
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	74,984	74,984	74,950	74,945	84,945	84,945	84,945	84,945	84,945	99,445	99,445
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	78,402	78,402	79,416	79,584	79,584	79,584	79,584	79,584	79,584	79,584	79,584
Котельная №6 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	283,500	283,500	283,500	283,500	283,500	283,500	283,500	283,500	283,500	283,500	283,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	274,100	274,100	274,100	274,100	274,100	274,100	274,100	274,100	274,100	270,200	270,200
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
Ограничения	Гкал/ч	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400	13,300	13,300
Собственные нужды источника	Гкал/ч	9,033	9,033	9,038	9,097	9,212	9,443	9,549	9,676	9,800	10,066	10,254
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	265,067	265,067	265,062	265,003	264,888	264,657	264,551	264,424	264,300	260,134	259,946
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	41,511	41,511	41,531	41,805	42,333	43,392	43,881	44,466	45,035	46,259	47,119
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	34,189	34,189	34,205	34,431	34,866	35,738	36,140	36,622	37,091	38,099	38,807
Тепловые потери в сетях с затратами теплоно-	Гкал/ч	7,323	7,323	7,326	7,374	7,468	7,654	7,741	7,844	7,944	8,160	8,312

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
сителя												
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	162,018	162,018	162,096	163,164	165,226	169,359	171,267	173,548	175,770	180,547	183,903
Отопление	Гкал/ч	133,908	133,908	133,985	134,620	136,179	138,308	139,923	141,697	143,580	146,072	148,542
Вентиляция	Гкал/ч	14,654	14,654	14,654	14,904	15,096	16,718	16,718	16,830	16,830	18,676	19,010
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	13,456	13,456	13,456	13,639	13,950	14,332	14,625	15,020	15,359	15,800	16,352
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,078	0,635	1,559	2,129	1,615	1,774	1,883	2,492	2,470
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0,250	0,192	1,622	0	0,112	0	1,845	0,334
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0,183	0,311	0,382	0,293	0,395	0,339	0,441	0,552
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,078	1,068	2,063	4,133	1,908	2,282	2,222	4,778	3,356
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	203,530	203,530	203,627	204,969	207,559	212,751	215,148	218,014	220,805	226,806	231,022
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	212,563	212,563	212,665	214,066	216,772	222,194	224,697	227,690	230,605	236,873	241,276
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	61,537	61,537	61,435	60,034	57,328	51,906	49,403	46,410	43,495	33,327	28,924
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	23,2	23,2	23,2	22,7	21,6	19,6	18,7	17,6	16,5	12,8	11,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-22,121	-22,121	-22,215	-23,518	-26,031	-31,041	-33,366	-36,152	-38,859	-48,550	-52,645
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	165,067	165,067	165,062	165,003	164,888	164,657	164,551	164,424	164,300	160,134	159,946
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	187,188	187,188	187,277	188,521	190,919	195,698	197,917	200,576	203,159	208,684	212,591
Котельная №48 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,600	30,600	30,600	30,600	30,600	30,600	30,600	30,600	30,600	30,600	30,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	28,000	29,400	29,400	29,400	29,400	30,100	30,100	30,100	30,100	30,100	30,100
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
Ограничения	Гкал/ч	2,600	1,200	1,200	1,200	1,200	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Собственные нужды источника	Гкал/ч	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	26,810	28,210	28,210	28,210	28,210	28,910	28,910	28,910	28,910	28,910	28,910
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501	17,501
Отопление	Гкал/ч	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058	16,058
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443	1,443
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703	20,703
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893	21,893
Резерв/дефицит тепловой мощности (по догово-	Гкал/ч	6,107	7,507	7,507	7,507	7,507	8,207	8,207	8,207	8,207	8,207	8,207

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ру)												
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	22,8	26,6	26,6	26,6	26,6	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-2,126	-0,726	-0,726	-0,726	-0,726	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	16,810	18,210	18,210	18,210	18,210	18,910	18,910	18,910	18,910	18,910	18,910
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	18,936	18,936	18,936	18,936	18,936	18,936	18,936	18,936	18,936	18,936	18,936
Котельная №49 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,750	20,750	20,750	20,750	20,750	20,750	20,750	20,750	20,750	20,750	20,750
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	20,700	20,700	20,700	20,700	20,700	20,700	20,700	20,700	20,700	20,700	20,700
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100
Ограничения	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857	0,857
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	19,843	19,843	19,843	19,843	19,843	19,843	19,843	19,843	19,843	19,843	19,843
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320	3,320
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933	15,933
Отопление	Гкал/ч	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413	14,413
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	19,253	19,253	19,253	19,253	19,253	19,253	19,253	19,253	19,253	19,253	19,253
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110	20,110
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,925	-0,925	-0,925	-0,925	-0,925	-0,925	-0,925	-0,925	-0,925	-0,925	-0,925
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	16,743	16,743	16,743	16,743	16,743	16,743	16,743	16,743	16,743	16,743	16,743
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного	Гкал/ч	17,667	17,667	17,667	17,667	17,667	17,667	17,667	17,667	17,667	17,667	17,667

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
котла												
Котельная №52 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	7,008	7,008	7,008	7,008	7,008	7,008	7,008	7,008	7,008	7,008	7,008
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578	4,578
Отопление	Гкал/ч	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970	3,970
Вентиляция	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266	5,266
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408	5,408
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,358	6,358	6,358	6,358	6,358	6,358	6,358	6,358	6,358	6,358	6,358
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,801	4,801	4,801	4,801	4,801	4,801	4,801	4,801	4,801	4,801	4,801
Котельная №62 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984	0,984
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Отопление	Гкал/ч	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284
Котельная №71 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550	2,550
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122
Отопление	Гкал/ч	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1	48,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900	1,900
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201
Котельная №76 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	28,400	28,400	28,400	28,400	28,400	28,400	28,400	28,400	28,400	29,600	29,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
Ограничения	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	0,400	0,400
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	27,834	29,034	29,034
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668	3,668
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553	19,553
Отопление	Гкал/ч	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266	18,266
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287	1,287
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	23,635	23,635	23,635	23,635	23,635	23,635	23,635	23,635	23,635	23,635	23,635
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201	24,201
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	4,199	4,199	4,199	4,199	4,199	4,199	4,199	4,199	4,199	5,399	5,399
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	18,6	18,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-3,792	-3,792	-3,792	-3,792	-3,792	-3,792	-3,792	-3,792	-3,792	-2,592	-2,592
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	17,834	19,034	19,034
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	21,625	21,625	21,625	21,625	21,625	21,625	21,625	21,625	21,625	21,625	21,625

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельная №79 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,029	0,029	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,121	2,121	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,033	0,033	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,032	0,032	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,769	0,769	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899
Отопление	Гкал/ч	0,673	0,673	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803	0,803
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,130	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,130	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,802	0,802	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938	0,938
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,832	0,832	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972	0,972
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,318	1,318	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	62,2	62,2	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7	55,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,742	0,742	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,471	1,471	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466	1,466
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,728	0,728	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849	0,849
Котельная №104 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,400	17,400	17,400	17,400	17,400	17,400	17,400	17,400	17,400	17,400	17,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,400	17,400	17,400	17,400	17,400	17,400	17,400	17,400	17,400	17,400	17,400
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	16,621	16,621	16,621	16,621	16,621	16,621	16,621	16,621	16,621	16,621	16,621
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547	2,547
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428	2,428
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149	14,149

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отопление	Гкал/ч	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195	13,195
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	16,696	16,696	16,696	16,696	16,696	16,696	16,696	16,696	16,696	16,696	16,696
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475	17,475
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075	-0,075
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-4,423	-4,423	-4,423	-4,423	-4,423	-4,423	-4,423	-4,423	-4,423	-4,423	-4,423
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	10,821	10,821	10,821	10,821	10,821	10,821	10,821	10,821	10,821	10,821	10,821
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	15,244	15,244	15,244	15,244	15,244	15,244	15,244	15,244	15,244	15,244	15,244
Котельная №114 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40,800	40,800	40,800	40,800	40,800	40,800	40,800	40,800	40,800	40,800	40,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	34,400	34,400	34,400	34,400	34,400	34,400	34,400	34,400	34,400	34,400	34,400
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600	11,600
Ограничения	Гкал/ч	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,597	0,597	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	33,803	33,803	33,548	33,548	33,548	33,548	33,548	33,548	33,548	33,548	33,548
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,735	1,735	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374	2,374
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,649	1,649	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256	2,256
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,086	0,086	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	8,070	8,070	11,523	11,523	11,523	11,523	11,523	11,523	11,523	11,523	11,523
Отопление	Гкал/ч	7,366	7,366	10,575	10,575	10,575	10,575	10,575	10,575	10,575	10,575	10,575
Вентиляция	Гкал/ч	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,570	0,570	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	9,805	9,805	13,897	13,897	13,897	13,897	13,897	13,897	13,897	13,897	13,897
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	10,402	10,402	14,749	14,749	14,749	14,749	14,749	14,749	14,749	14,749	14,749
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	23,998	23,998	19,651	19,651	19,651	19,651	19,651	19,651	19,651	19,651	19,651
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	71,0	71,0	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6	58,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	13,223	13,223	9,228	9,228	9,228	9,228	9,228	9,228	9,228	9,228	9,228
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	22,203	22,203	21,948	21,948	21,948	21,948	21,948	21,948	21,948	21,948	21,948
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	8,980	8,980	12,719	12,719	12,719	12,719	12,719	12,719	12,719	12,719	12,719
Котельная №20 ООО "ТЭР"												
					Ликвидация котельной №20 с переключением тепловой нагрузки на котельную №114 ООО "ТЭР" в 2023 г							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,900	4,900									
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,900	4,900									
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650									
Ограничения	Гкал/ч	0	0									
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,170	0,170									
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,730	4,730									
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,639	0,639									
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,623	0,623									
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,016	0,016									
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,453	3,453									
Отопление	Гкал/ч	3,208	3,208									
Вентиляция	Гкал/ч	0	0									
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,245	0,245									
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0									
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0									
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0									
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0									
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	4,092	4,092									
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	4,263	4,263									
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,637	0,637									
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д									
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	13,5	13,5									
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,340	0,340									
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,080	4,080									
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,739	3,739									
Котельная №22 ООО "ТЭР"												

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	6,979	6,979	6,979	6,979	6,979	6,979	6,979	6,979	6,979	6,979	6,979
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876	7,876
Отопление	Гкал/ч	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433	7,433
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	9,251	9,251	9,251	9,251	9,251	9,251	9,251	9,251	9,251	9,251	9,251
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671	9,671
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	-2,271	-2,271	-2,271	-2,271	-2,271	-2,271	-2,271	-2,271	-2,271	-2,271	-2,271
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	-32,5	-32,5	-32,5	-32,5	-32,5	-32,5	-32,5	-32,5	-32,5	-32,5	-32,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-3,003	-3,003	-3,003	-3,003	-3,003	-3,003	-3,003	-3,003	-3,003	-3,003	-3,003
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429	5,429
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	8,433	8,433	8,433	8,433	8,433	8,433	8,433	8,433	8,433	8,433	8,433
Котельная №23 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,460	9,460	9,804	10,234	10,234	10,234	10,234	10,234	10,234	10,234	10,234
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,460	9,460	9,804	10,234	10,234	10,234	10,234	10,234	10,234	10,234	10,234
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
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413	0,413
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	9,047	9,047	9,391	9,821	9,821	9,821	9,821	9,821	9,821	9,821	9,821
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392	6,392
Отопление	Гкал/ч	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014	6,014

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	7,798	7,798	7,798	7,798	7,798	7,798	7,798	7,798	7,798	7,798	7,798
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211	8,211
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,249	1,249	1,593	2,023	2,023	2,023	2,023	2,023	2,023	2,023	2,023
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	13,8	13,8	17,0	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,240	-0,240	0,104	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,897	6,897	7,241	7,671	7,671	7,671	7,671	7,671	7,671	7,671	7,671
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,137	7,137	7,137	7,137	7,137	7,137	7,137	7,137	7,137	7,137	7,137
Котельная №25 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	17,000	17,000	17,000	17,000	17,000	17,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	17,000	17,000	17,000	17,000	17,000	17,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	14,165	14,165	14,165	14,165	14,165	16,065	16,065	16,065	16,065	16,065	16,065
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687	2,687
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538	2,538
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926	14,926
Отопление	Гкал/ч	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266	14,266
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
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	17,613	17,613	17,613	17,613	17,613	17,613	17,613	17,613	17,613	17,613	17,613
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548	18,548
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	-3,448	-3,448	-3,448	-3,448	-3,448	-1,548	-1,548	-1,548	-1,548	-1,548	-1,548
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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	%	-24,3	-24,3	-24,3	-24,3	-24,3	-9,6	-9,6	-9,6	-9,6	-9,6	-9,6

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
мощности "нетто" (по договорной нагрузке)												
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-4,971	-4,971	-4,971	-4,971	-4,971	-3,071	-3,071	-3,071	-3,071	-3,071	-3,071
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	11,065	11,065	11,065	11,065	11,065	12,965	12,965	12,965	12,965	12,965	12,965
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	16,036	16,036	16,036	16,036	16,036	16,036	16,036	16,036	16,036	16,036	16,036
Котельная №28 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,914	2,914	2,914	2,914	2,914	2,914	2,914	2,914	2,914	2,914	2,914
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684
Отопление	Гкал/ч	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582	1,582
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071	2,071
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842	0,842
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314	2,314
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897	1,897
Котельная №29 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,310	0,310	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	7,490	7,490	7,476	7,476	7,476	7,476	7,476	7,476	7,476	7,476	7,476
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,767	1,767	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,704	1,704	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784	1,784
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,063	0,063	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	8,032	8,032	8,407	8,407	8,407	8,407	8,407	8,407	8,407	8,407	8,407
Отопление	Гкал/ч	7,473	7,473	7,638	7,638	7,638	7,638	7,638	7,638	7,638	7,638	7,638
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,559	0,559	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,165	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,155	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,055	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,375	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	9,799	9,799	10,257	10,257	10,257	10,257	10,257	10,257	10,257	10,257	10,257
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	10,109	10,109	10,581	10,581	10,581	10,581	10,581	10,581	10,581	10,581	10,581
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	-2,309	-2,309	-2,781	-2,781	-2,781	-2,781	-2,781	-2,781	-2,781	-2,781	-2,781
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	-30,8	-30,8	-37,2	-37,2	-37,2	-37,2	-37,2	-37,2	-37,2	-37,2	-37,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-2,137	-2,137	-2,574	-2,574	-2,574	-2,574	-2,574	-2,574	-2,574	-2,574	-2,574
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,840	6,840	6,826	6,826	6,826	6,826	6,826	6,826	6,826	6,826	6,826
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	8,977	8,977	9,399	9,399	9,399	9,399	9,399	9,399	9,399	9,399	9,399
Котельная №31 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,691	0,691	0,908	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	21,309	21,309	21,092	21,079	21,079	21,079	21,079	21,079	21,079	21,079	21,079
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	2,445	2,445	3,337	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383	3,383
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	2,346	2,346	3,201	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,099	0,099	0,135	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	12,867	12,867	16,900	17,143	17,143	17,143	17,143	17,143	17,143	17,143	17,143
Отопление	Гкал/ч	11,129	11,129	14,852	14,930	14,930	14,930	14,930	14,930	14,930	14,930	14,930
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,076	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,738	1,738	1,973	2,017	2,017	2,017	2,017	2,017	2,017	2,017	2,017
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0,078	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0,121	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0,044	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0,243	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	15,312	15,312	20,237	20,526	20,526	20,526	20,526	20,526	20,526	20,526	20,526
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	16,004	16,004	21,145	21,447	21,447	21,447	21,447	21,447	21,447	21,447	21,447
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	5,996	5,996	0,855	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	28,1	28,1	4,1	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,121	4,121	-0,603	-0,883	-0,883	-0,883	-0,883	-0,883	-0,883	-0,883	-0,883
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	18,209	18,209	17,992	17,979	17,979	17,979	17,979	17,979	17,979	17,979	17,979
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	14,088	14,088	18,595	18,862	18,862	18,862	18,862	18,862	18,862	18,862	18,862
Котельная №32 ООО "ТЭР"				Ликвидация котельной №32 с переключением тепловой нагрузки на котельную №31 ООО "ТЭР" в 2023 г.								
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,900	3,900									
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,900	3,900									
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650									
Ограничения	Гкал/ч	0	0									
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,221	0,221									
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	3,679	3,679									
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,892	0,892									
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,852	0,852									
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,040	0,040									
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	4,033	4,033									
Отопление	Гкал/ч	3,723	3,723									
Вентиляция	Гкал/ч	0,076	0,076									
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,235	0,235									
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0									
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0									
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0									
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0									
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	4,925	4,925									
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	5,146	5,146									
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	-1,246	-1,246									
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д									
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-33,9	-33,9									

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-1,479	-1,479									
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,029	3,029									
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,507	4,507									
Котельная №38 ООО "ТЭР"			Ликвидация котельной №38 с переключением тепловой нагрузки на котельную №39 ООО "ТЭР" в 2022 г.									
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,790										
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,790										
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,690										
Ограничения	Гкал/ч	0										
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,181										
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,609										
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,602										
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,583										
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,019										
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,618										
Отопление	Гкал/ч	2,468										
Вентиляция	Гкал/ч	0										
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,150										
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0										
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0										
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0										
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0										
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	3,220										
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	3,402										
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,388										
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д										
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	30,1										
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,970										
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,919										
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,949										
Котельная №39 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700	21,700

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,794	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	20,906	20,747	20,747	20,747	20,747	20,747	20,747	20,747	20,747	20,747	20,747
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	2,878	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	2,636	3,188	3,188	3,188	3,188	3,188	3,188	3,188	3,188	3,188	3,188
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,242	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	13,081	15,699	15,699	15,699	15,699	15,699	15,699	15,699	15,699	15,699	15,699
Отопление	Гкал/ч	11,890	14,358	14,358	14,358	14,358	14,358	14,358	14,358	14,358	14,358	14,358
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,191	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	15,959	19,179	19,179	19,179	19,179	19,179	19,179	19,179	19,179	19,179	19,179
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	16,753	20,132	20,132	20,132	20,132	20,132	20,132	20,132	20,132	20,132	20,132
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	4,947	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	23,7	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,155	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	17,806	17,647	17,647	17,647	17,647	17,647	17,647	17,647	17,647	17,647	17,647
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	14,651	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600	17,600
Котельная №42 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050	6,050
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
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844	5,844
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992	0,992
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804
Отопление	Гкал/ч	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	5,837	5,837	5,837	5,837	5,837	5,837	5,837	5,837	5,837	5,837	5,837
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042	6,042
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197	-0,197
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,154	5,154	5,154	5,154	5,154	5,154	5,154	5,154	5,154	5,154	5,154
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351	5,351
Котельная №43 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201	6,201
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284	1,284
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584	5,584
Отопление	Гкал/ч	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	6,868	6,868	6,868	6,868	6,868	6,868	6,868	6,868	6,868	6,868	6,868
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167	7,167
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	-0,667	-0,667	-0,667	-0,667	-0,667	-0,667	-0,667	-0,667	-0,667	-0,667	-0,667
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	-10,8	-10,8	-10,8	-10,8	-10,8	-10,8	-10,8	-10,8	-10,8	-10,8	-10,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой	Гкал/ч	-0,739	-0,739	-0,739	-0,739	-0,739	-0,739	-0,739	-0,739	-0,739	-0,739	-0,739

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
мощности												
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551	5,551
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290	6,290
Котельная №44 ООО "ТЭР"					Ликвидация котельной №44 с переключением тепловой нагрузки на котельную №45 ООО "ТЭР" в 2024 г.							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,550	4,550	4,550								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,550	4,550	4,550								
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650								
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0								
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,103	0,103	0,103								
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,447	4,447	4,447								
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,638	0,638	0,638								
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,625	0,625	0,625								
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013								
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,551	2,551	2,551								
Отопление	Гкал/ч	2,356	2,356	2,356								
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0								
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,195	0,195	0,195								
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0								
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0								
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0								
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0								
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	3,189	3,189	3,189								
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	3,292	3,292	3,292								
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,258	1,258	1,258								
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д								
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	28,3	28,3	28,3								
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,867	0,867	0,867								
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,797	3,797	3,797								
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,930	2,930	2,930								
Котельная №45 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,500	6,500	6,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,500	6,500	6,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,010

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ного котла												
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,170	0,170	0,170	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	6,330	6,330	6,330	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100	15,100
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,829	0,829	0,829	2,076	2,076	2,076	2,076	2,076	2,076	2,076	2,076
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,793	0,793	0,793	1,985	1,985	1,985	1,985	1,985	1,985	1,985	1,985
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,768	3,768	3,768	8,858	8,858	8,858	8,858	8,858	8,858	8,858	8,858
Отопление	Гкал/ч	3,438	3,438	3,438	8,171	8,171	8,171	8,171	8,171	8,171	8,171	8,171
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,330	0,330	0,330	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	4,597	4,597	4,597	10,935	10,935	10,935	10,935	10,935	10,935	10,935	10,935
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	4,767	4,767	4,767	11,334	11,334	11,334	11,334	11,334	11,334	11,334	11,334
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,733	1,733	1,733	4,166	4,166	4,166	4,166	4,166	4,166	4,166	4,166
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	27,4	27,4	27,4	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,461	1,461	1,461	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	2,055
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,680	5,680	5,680	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	12,090
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,219	4,219	4,219	10,036	10,036	10,036	10,036	10,036	10,036	10,036	10,036
Котельная №46 ООО "ТЭР"					Ликвидация котельной №46 с переключением тепловой нагрузки на котельную №45 ООО "ТЭР" в 2024 г.							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,550	4,550	4,550								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,550	4,550	4,550								
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650								
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0								
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,104	0,104	0,104								
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,446	4,446	4,446								
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,609	0,609	0,609								
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,586	0,586	0,586								
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,024	0,024	0,024								
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,539	2,539	2,539								
Отопление	Гкал/ч	2,377	2,377	2,377								
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0								
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,162	0,162	0,162								
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0								

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0								
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0								
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0								
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	3,149	3,149	3,149								
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	3,252	3,252	3,252								
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,298	1,298	1,298								
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д								
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	29,2	29,2	29,2								
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,909	0,909	0,909								
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,796	3,796	3,796								
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,887	2,887	2,887								
Котельная №94 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780	3,780
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
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583	3,583
Отопление	Гкал/ч	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379	3,379
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	4,097	4,097	4,097	4,097	4,097	4,097	4,097	4,097	4,097	4,097	4,097
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258	4,258
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	-0,478	-0,478	-0,478	-0,478	-0,478	-0,478	-0,478	-0,478	-0,478	-0,478	-0,478
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	-13,2	-13,2	-13,2	-13,2	-13,2	-13,2	-13,2	-13,2	-13,2	-13,2	-13,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,796	-0,796	-0,796	-0,796	-0,796	-0,796	-0,796	-0,796	-0,796	-0,796	-0,796

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726
Котельная №96 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
Отопление	Гкал/ч	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662	0,662
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451	0,451
Итого по ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	682,630	677,840	669,384	669,714	679,714	681,614	681,614	681,614	681,614	696,114	696,114
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	646,380	642,990	634,534	634,864	644,864	647,464	647,464	647,464	647,464	659,264	659,264
Ограничения	Гкал/ч	36,250	34,850	34,850	34,850	34,850	34,150	34,150	34,150	34,150	36,850	36,850
Собственные нужды источника	Гкал/ч	21,189	21,166	21,304	21,405	21,520	21,750	21,857	21,984	22,108	22,374	22,561

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	625,191	621,824	613,230	613,459	623,344	625,714	625,607	625,480	625,356	636,890	636,703
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	90,351	90,351	90,624	90,971	91,499	92,558	93,047	93,631	94,201	95,425	96,285
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	79,711	79,679	79,918	80,194	80,629	81,501	81,904	82,385	82,854	83,862	84,570
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	10,641	10,672	10,707	10,777	10,871	11,057	11,144	11,247	11,347	11,563	11,715
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	414,895	414,895	416,408	417,872	419,934	424,067	425,975	428,256	430,478	435,255	438,611
Отопление	Гкал/ч	365,546	365,546	366,661	367,479	369,039	371,168	372,782	374,556	376,439	378,931	381,401
Вентиляция	Гкал/ч	15,561	15,561	15,716	16,087	16,279	17,901	17,901	18,013	18,013	19,858	20,193
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	33,788	33,788	34,030	34,305	34,617	34,998	35,291	35,687	36,025	36,466	37,018
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	1,116	0,818	1,559	2,129	1,615	1,774	1,883	2,492	2,470
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,155	0,371	0,192	1,622	0	0,112	0	1,845	0,334
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,242	0,275	0,311	0,382	0,293	0,395	0,339	0,441	0,552
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	1,513	1,464	2,063	4,133	1,908	2,282	2,222	4,778	3,356
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	505,246	505,246	507,032	508,843	511,433	516,625	519,022	521,888	524,678	530,680	534,896
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	526,435	526,412	528,336	530,247	532,953	538,375	540,878	543,872	546,786	553,054	557,457
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	119,945	116,578	106,198	104,617	111,911	109,089	106,586	103,592	100,678	106,210	101,807
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	19,2	18,7	17,3	17,1	18,0	17,4	17,0	16,6	16,1	16,7	16,0
ЕТО №002 - МУП "ГТХ"												
Котельная №1 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542	2,542
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723	1,723
Отопление	Гкал/ч	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679	1,679
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941	1,941
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998	1,998
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7	23,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой	Гкал/ч	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
мощности												
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756
Котельная №3 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250
Ограничения	Гкал/ч	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
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,598	2,598	3,198	3,198	3,198	3,198	3,198	3,198	3,198	3,198	3,198
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
Отопление	Гкал/ч	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	2,341	2,341	2,941	2,941	2,941	2,941	2,941	2,941	2,941	2,941	2,941
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	90,1	90,1	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712	1,712
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
Котельная №9 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощ-	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ного котла												
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571	2,571
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681
Отопление	Гкал/ч	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869	1,869
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898	1,898
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,417	-0,417	-0,417	-0,417	-0,417	-0,417	-0,417	-0,417	-0,417	-0,417	-0,417
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688
Котельная №14 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127	1,127
Отопление	Гкал/ч	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108	1,108
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215
Котельная №15 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558	2,558
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879
Отопление	Гкал/ч	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,343	2,343	2,343	2,343	2,343	2,343	2,343	2,343	2,343	2,343	2,343
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237	-0,237

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145	2,145
Котельная №17 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,550	4,550	4,590	4,630	4,630	4,630	4,630	4,630	4,630	4,630	4,630
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,550	4,550	4,590	4,630	4,630	4,630	4,630	4,630	4,630	4,630	4,630
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	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
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,487	4,487	4,527	4,567	4,567	4,567	4,567	4,567	4,567	4,567	4,567
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110	2,110
Отопление	Гкал/ч	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379	2,379
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442	2,442
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	2,108	2,108	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	47,0	47,0	47,4	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9	47,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,681	1,681	1,681	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721	1,721
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,837	3,837	3,837	3,877	3,877	3,877	3,877	3,877	3,877	3,877	3,877
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156
Котельная №18 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Ограничения	Гкал/ч	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
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Отопление	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5	70,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
Котельная №20 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384	0,384
Отопление	Гкал/ч	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	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
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469	0,469
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5	50,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Котельная №24 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	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	1,918	1,918	1,918	1,918	1,918	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894
Отопление	Гкал/ч	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883	0,883
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998	0,998
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	-0,207	-0,207	-0,207	-0,207	-0,207	-0,207
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2	-27,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	-0,411	-0,411	-0,411	-0,411	-0,411	-0,411
Располагаемая тепловая мощность нетто (с	Гкал/ч	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла												
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869
Котельная №26 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	0,602	0,602
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	0,602	0,602
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,301	0,301
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,589	0,589
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
Отопление	Гкал/ч	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,421	0,421
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	82,9	82,9	82,9	82,9	82,9	82,9	82,9	82,9	82,9	71,4	71,4
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,137	0,137
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,288	0,288
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
Котельная №30а МУП "ГТХ"			Закрытие котельной №30А МУП "ГТХ" в 2022 г. с переключением тепловой нагрузки на электрокотельную									
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,051										
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,051										
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,051										
Ограничения	Гкал/ч	0										

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,001										
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,050										
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,000										
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,000										
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,000										
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,015										
Отопление	Гкал/ч	0,015										
Вентиляция	Гкал/ч	0										
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0										
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0										
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0										
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0										
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0										
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,015										
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,016										
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,035										
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0										
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	69,3										
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,015										
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,001										
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,014										
Котельная №34 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,950	1,950	2,332	2,332	2,332	2,332	2,332	2,332	2,332	2,332	2,332
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,950	1,950	2,332	2,332	2,332	2,332	2,332	2,332	2,332	2,332	2,332
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,913	1,913	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216	1,216
Отопление	Гкал/ч	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,512	0,512	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894	0,894
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	26,7	26,7	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,263	1,263	1,263	1,263	1,263	1,263	1,263	1,263	1,263	1,263	1,263
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270
Котельная №35 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
Ограничения	Гкал/ч	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
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Отопление	Гкал/ч	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-22,7	-22,7	-22,7	-22,7	-22,7	-22,7	-22,7	-22,7	-22,7	-22,7	-22,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281	-0,281
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источни-	Гкал/ч	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ка) при аварийном выводе самого мощного котла												
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499
Котельная №47 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,150	4,150	5,270	5,270	5,270	5,270	5,270	5,270	5,270	5,270	5,270
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,150	4,150	5,270	5,270	5,270	5,270	5,270	5,270	5,270	5,270	5,270
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,043	4,043	5,163	5,163	5,163	5,163	5,163	5,163	5,163	5,163	5,163
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101
Отопление	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	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 договору)	Гкал/ч	2,743	2,743	3,863	3,863	3,863	3,863	3,863	3,863	3,863	3,863	3,863
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	67,8	67,8	74,8	74,8	74,8	74,8	74,8	74,8	74,8	74,8	74,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,609	1,609	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729	2,729
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,793	2,793	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913	3,913
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183	1,183
Котельная №50 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630	2,630
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,032	0,032	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	2,598	2,598	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590	2,590
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,139	0,139	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,134	0,134	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,006	0,006	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	1,590	1,590	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965
Отопление	Гкал/ч	1,528	1,528	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693	1,693
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,062	0,062	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,165	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,155	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,055	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,375	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,729	1,729	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137	2,137
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,761	1,761	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,869	0,869	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453	0,453
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	33,4	33,4	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,213	-0,213	-0,593	-0,593	-0,593	-0,593	-0,593	-0,593	-0,593	-0,593	-0,593
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,348	1,348	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,561	1,561	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934	1,934
Котельная №53 МУП "ГТХ"												
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
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
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
Ограничения	Гкал/ч	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
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281	4,281
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271	2,271
Отопление	Гкал/ч	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399	2,399
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417	2,417
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883	1,883
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030	-0,030
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161
Котельная №55 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929
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
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
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
Отопление	Гкал/ч	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464	0,464
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного	Гкал/ч	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
котла												
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416	0,416
Котельная №56 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,785	1,785	1,785	1,785	1,785	1,785	1,785	1,785	1,785	1,785	1,785
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516
Отопление	Гкал/ч	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,745	1,745	1,745	1,745	1,745	1,745	1,745	1,745	1,745	1,745	1,745
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,693	-0,693	-0,693	-0,693	-0,693	-0,693	-0,693	-0,693	-0,693	-0,693	-0,693
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885	0,885
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578	1,578
Котельная №63 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,602
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,602
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,301
Ограничения	Гкал/ч	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
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,594

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	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
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Отопление	Гкал/ч	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,390
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	65,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,190	-0,190	-0,190	-0,190	-0,190	-0,190	-0,190	-0,190	-0,190	-0,190	0,111
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	-0,008	0,293
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
Котельная №64 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307	1,307
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559	0,559
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,759	1,759	1,759	1,759	1,759	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
Отопление	Гкал/ч	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
на коллекторах												
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707	0,707
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
Котельная №65 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,650	1,650	1,650	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,650	1,650	1,650	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,636	1,636	1,636	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
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
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
Отопление	Гкал/ч	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	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 договору)	Гкал/ч	1,490	1,490	1,490	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	91,1	91,1	91,1	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6	73,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,853	0,853	0,853	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,986	0,986	0,986	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
Котельная №65а МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
Располагаемая тепловая мощность 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
Ограничения	Гкал/ч	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
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
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
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Отопление	Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
Котельная №66 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,602	0,602	0,602	0,602
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,602	0,602	0,602	0,602
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,301	0,301	0,301	0,301
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	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	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,390	0,592	0,592	0,592	0,592
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	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
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
Отопление	Гкал/ч	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,368	0,368	0,368	0,368
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	62,1	62,1	62,1	62,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	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	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,291	0,291	0,291	0,291
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Котельная №67 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,600	5,600	5,600	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,600	5,600	5,600	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	5,497	5,497	5,497	6,697	6,697	6,697	6,697	6,697	6,697	6,697	6,697
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	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 с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267
Отопление	Гкал/ч	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,936	2,936	2,936	2,936	2,936	2,936	2,936	2,936	2,936	2,936	2,936

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038	3,038
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	2,562	2,562	2,562	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762	3,762
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	46,6	46,6	46,6	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,196	1,196	1,196	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396	2,396
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,897	3,897	3,897	5,097	5,097	5,097	5,097	5,097	5,097	5,097	5,097
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701
Котельная №72 МУП "ГТХ"												
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
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
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
Ограничения	Гкал/ч	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
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280	4,280
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714
Отопление	Гкал/ч	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955	1,955
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345	2,345
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8	54,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130
Минимально допустимое значение тепловой	Гкал/ч	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749	1,749

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла												
Котельная №89 МУП "ГТХ"			Закрытие котельной №89 МУП "ГТХ" (ликвидация) в 2022 г. в связи с расселением людей из ветхого и аварийного жилья и аварийным состоянием котельной									
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,700										
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,700										
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,700										
Ограничения	Гкал/ч	0										
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,027										
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,673										
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,253										
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,238										
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,015										
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,281										
Отопление	Гкал/ч	0,281										
Вентиляция	Гкал/ч	0										
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0										
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0										
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0										
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0										
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0										
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,534										
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,561										
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,139										
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0										
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	20,7										
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,530										
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	-0,027										
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,503										
Котельная №93 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
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
Ограничения	Гкал/ч	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
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368	1,368
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
Отопление	Гкал/ч	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки 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
Итого по МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	54,823	54,072	56,214	56,372	56,372	54,720	54,720	54,922	54,922	54,524	54,626
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	54,823	54,072	56,214	56,372	56,372	54,720	54,720	54,922	54,922	54,524	54,626
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,775	0,747	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	54,048	53,325	55,459	55,617	55,617	53,965	53,965	54,167	54,167	53,769	53,871
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	3,971	3,718	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751	3,751
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	3,804	3,566	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598	3,598
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,167	0,152	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	24,879	24,583	24,958	24,958	24,958	24,958	24,958	24,958	24,958	24,958	24,958
Отопление	Гкал/ч	24,155	23,859	24,024	24,024	24,024	24,024	24,024	24,024	24,024	24,024	24,024
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,724	0,724	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,165	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,155	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,055	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,375	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	28,850	28,301	28,709	28,709	28,709	28,709	28,709	28,709	28,709	28,709	28,709
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	29,626	29,049	29,464	29,464	29,464	29,464	29,464	29,464	29,464	29,464	29,464
Резерв/дефицит тепловой мощности (по до-	Гкал/ч	25,197	25,023	26,750	26,907	26,907	25,256	25,256	25,458	25,458	25,060	25,162

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
говору)												
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	46,6	46,9	48,2	48,4	48,4	46,8	46,8	47,0	47,0	46,6	46,7
Котельная ООО "ОФ"Прокопьевскуголь"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540	22,540
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660	5,660
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	22,367	22,367	22,367	22,367	22,367	22,367	22,367	22,367	22,367	22,367	22,367
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642	1,642
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461	1,461
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332	9,332
Отопление	Гкал/ч	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142	9,142
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	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
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	10,974	10,974	10,974	10,974	10,974	10,974	10,974	10,974	10,974	10,974	10,974
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147	11,147
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	11,393	11,393	11,393	11,393	11,393	11,393	11,393	11,393	11,393	11,393	11,393
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	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)	%	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,739	6,739	6,739	6,739	6,739	6,739	6,739	6,739	6,739	6,739	6,739
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	16,707	16,707	16,707	16,707	16,707	16,707	16,707	16,707	16,707	16,707	16,707
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969	9,969
Всего по городскому округу												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	759,993	754,452	748,138	748,626	758,626	758,874	758,874	759,076	759,076	773,178	773,280
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	723,743	719,602	713,288	713,776	723,776	724,724	724,724	724,926	724,926	736,328	736,430
Ограничения	Гкал/ч	36,250	34,850	34,850	34,850	34,850	34,150	34,150	34,150	34,150	36,850	36,850
Собственные нужды источника	Гкал/ч	22,137	22,086	22,231	22,332	22,447	22,678	22,784	22,911	23,035	23,302	23,489
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	701,606	697,516	691,057	691,443	701,328	702,046	701,940	702,015	701,891	713,026	712,941
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	95,965	95,712	96,018	96,365	96,893	97,952	98,441	99,025	99,594	100,819	101,678
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	84,977	84,707	84,977	85,253	85,688	86,561	86,963	87,445	87,913	88,922	89,630
Тепловые потери в сетях с затратами тепло-	Гкал/ч	10,989	11,005	11,041	11,112	11,205	11,392	11,478	11,581	11,682	11,898	12,049

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
носителя												
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	449,106	448,810	450,698	452,162	454,224	458,357	460,264	462,546	464,768	469,545	472,901
Тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	398,843	398,547	399,827	400,645	402,205	404,334	405,948	407,722	409,605	412,097	414,567
Тепловая нагрузка на вентиляцию	Гкал/ч	15,561	15,561	15,871	16,242	16,434	18,056	18,056	18,168	18,168	20,013	20,348
Тепловая нагрузка на гвс	Гкал/ч	34,702	34,702	34,999	35,274	35,585	35,967	36,260	36,656	36,994	37,435	37,987
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	1,281	0,818	1,559	2,129	1,615	1,774	1,883	2,492	2,470
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,310	0,371	0,192	1,622	0	0,112	0	1,845	0,334
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,297	0,275	0,311	0,382	0,293	0,395	0,339	0,441	0,552
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	1,888	1,464	2,063	4,133	1,908	2,282	2,222	4,778	3,356
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	545,071	544,522	546,715	548,526	551,117	556,309	558,705	561,571	564,362	570,364	574,580
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	567,208	566,608	568,947	570,859	573,565	578,987	581,489	584,483	587,397	593,665	598,068
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договору)	Гкал/ч	156,535	152,994	144,341	142,917	150,211	145,737	143,235	140,443	137,529	142,663	138,362
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

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.

Плановые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах деятельности ЕТО (для ценовой зоны теплоснабжения) приведены в таблице 3.3

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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО №001 - ООО "ТЭР"												
Котельная №5, 66 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	40060,0	40060,0	41243,5	41410,7	41410,7	41410,7	41410,7	41410,7	41410,7	41410,7	41410,7
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	40060,0	40060,0	41243,5	41410,7	41410,7	41410,7	41410,7	41410,7	41410,7	41410,7	41410,7
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Котельная №6 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	186592,0	186592,0	186715,4	188124,3	190912,1	196883,8	199454,3	202457,2	205454,9	212359,2	216823,2
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	186592,0	186592,0	186715,4	188124,3	190912,1	196883,8	199454,3	202457,2	205454,9	212359,2	216823,2
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Котельная №48 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	7492,0	7492,0	7492,0	7492,0	7492,0	7492,0	7492,0	7492,0	7492,0	7492,0	7492,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	7492,0	7492,0	7492,0	7492,0	7492,0	7492,0	7492,0	7492,0	7492,0	7492,0	7492,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Котельная №49 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	47246,0	47246,0	47246,0	47246,0	47246,0	47246,0	47246,0	47246,0	47246,0	47246,0	47246,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	7824,0	7824,0	7824,0	7824,0	7824,0	7824,0	7824,0	7824,0	7824,0	7824,0	7824,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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	39422,0	39422,0	39422,0	39422,0	39422,0	39422,0	39422,0	39422,0	39422,0	39422,0	39422,0
Котельная №52 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	1656,0	1656,0	1656,0	1656,0	1656,0	1656,0	1656,0	1656,0	1656,0	1656,0	1656,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1656,0	1656,0	1656,0	1656,0	1656,0	1656,0	1656,0	1656,0	1656,0	1656,0	1656,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Котельная №62 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0	250,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Котельная №71 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	639,0	639,0	639,0	639,0	639,0	639,0	639,0	639,0	639,0	639,0	639,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	639,0	639,0	639,0	639,0	639,0	639,0	639,0	639,0	639,0	639,0	639,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Котельная №76 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	75671,0	75671,0	75671,0	75671,0	75671,0	75671,0	75671,0	75671,0	75671,0	75671,0	75671,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	19534,0	19534,0	19534,0	19534,0	19534,0	19534,0	19534,0	19534,0	19534,0	19534,0	19534,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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	56137,0	56137,0	56137,0	56137,0	56137,0	56137,0	56137,0	56137,0	56137,0	56137,0	56137,0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
открытой системе теплоснабжения)												
Котельная №79 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	60,0	60,0	267,0	267,0	267,0	267,0	267,0	267,0	267,0	267,0	267,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	60,0	60,0	267,0	267,0	267,0	267,0	267,0	267,0	267,0	267,0	267,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Котельная №104 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	7216,0	7216,0	7216,0	7216,0	7216,0	7216,0	7216,0	7216,0	7216,0	7216,0	7216,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	7216,0	7216,0	7216,0	7216,0	7216,0	7216,0	7216,0	7216,0	7216,0	7216,0	7216,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Котельная №114 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	6105,0	6105,0	7105,0	7105,0	7105,0	7105,0	7105,0	7105,0	7105,0	7105,0	7105,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	6105,0	6105,0	7105,0	7105,0	7105,0	7105,0	7105,0	7105,0	7105,0	7105,0	7105,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Котельная №20 ООО "ТЭР"				Ликвидация котельной №20 с переключением тепловой нагрузки на котельную №114 ООО "ТЭР" в 2023 г.								
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	1000,0	1000,0									
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1000,0	1000,0									
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0									
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0									
Котельная №22 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	3085,0	3085,0	3085,0	3085,0	3085,0	3085,0	3085,0	3085,0	3085,0	3085,0	3085,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	3085,0	3085,0	3085,0	3085,0	3085,0	3085,0	3085,0	3085,0	3085,0	3085,0	3085,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Котельная №23 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	7422,0	7422,0	7422,0	7422,0	7422,0	7422,0	7422,0	7422,0	7422,0	7422,0	7422,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	7422,0	7422,0	7422,0	7422,0	7422,0	7422,0	7422,0	7422,0	7422,0	7422,0	7422,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Котельная №25 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	6874,0	6874,0	6874,0	6874,0	6874,0	6874,0	6874,0	6874,0	6874,0	6874,0	6874,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	6874,0	6874,0	6874,0	6874,0	6874,0	6874,0	6874,0	6874,0	6874,0	6874,0	6874,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Котельная №28 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	1562,0	1562,0	1562,0	1562,0	1562,0	1562,0	1562,0	1562,0	1562,0	1562,0	1562,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1562,0	1562,0	1562,0	1562,0	1562,0	1562,0	1562,0	1562,0	1562,0	1562,0	1562,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Котельная №29 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	4486,0	4486,0	4995,4	4995,4	4995,4	4995,4	4995,4	4995,4	4995,4	4995,4	4995,4

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	4486,0	4486,0	4995,4	4995,4	4995,4	4995,4	4995,4	4995,4	4995,4	4995,4	4995,4
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Котельная №31 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	6814,0	6814,0	9688,0	10004,8	10004,8	10004,8	10004,8	10004,8	10004,8	10004,8	10004,8
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	6814,0	6814,0	9688,0	10004,8	10004,8	10004,8	10004,8	10004,8	10004,8	10004,8	10004,8
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Котельная №32 ООО "ТЭР"				Ликвидация котельной №32 с переключением тепловой нагрузки на котельную №31 ООО "ТЭР" в 2023 г.								
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	2874,0	2874,0									
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	2874,0	2874,0									
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0									
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0									
Котельная №38 ООО "ТЭР"				Ликвидация котельной №38 с переключением тепловой нагрузки на котельную №39 ООО "ТЭР" в 2022 г.								
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	1440,0										
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1440,0										
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0										
Котельная №39 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	13878,0	15318,0	15318,0	15318,0	15318,0	15318,0	15318,0	15318,0	15318,0	15318,0	15318,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	13878,0	15318,0	15318,0	15318,0	15318,0	15318,0	15318,0	15318,0	15318,0	15318,0	15318,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Котельная №42 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	2353,0	2353,0	2353,0	2353,0	2353,0	2353,0	2353,0	2353,0	2353,0	2353,0	2353,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	2353,0	2353,0	2353,0	2353,0	2353,0	2353,0	2353,0	2353,0	2353,0	2353,0	2353,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Котельная №43 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	3756,0	3756,0	3756,0	3756,0	3756,0	3756,0	3756,0	3756,0	3756,0	3756,0	3756,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	3756,0	3756,0	3756,0	3756,0	3756,0	3756,0	3756,0	3756,0	3756,0	3756,0	3756,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Котельная №44 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	1704,0	1704,0	1704,0								
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1704,0	1704,0	1704,0								
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0								
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0								
Котельная №45 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	2237,0	2237,0	2237,0	5390,0	5390,0	5390,0	5390,0	5390,0	5390,0	5390,0	5390,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	2237,0	2237,0	2237,0	5390,0	5390,0	5390,0	5390,0	5390,0	5390,0	5390,0	5390,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
открытой системе теплоснабжения)												
Котельная №46 ООО "ТЭР"					Ликвидация котельной №46 с переключением тепловой нагрузки на котельную №45 ООО "ТЭР" в 2024 г.							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	1449,0	1449,0	1449,0								
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1449,0	1449,0	1449,0								
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0								
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0								
Котельная №94 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	1034,0	1034,0	1034,0	1034,0	1034,0	1034,0	1034,0	1034,0	1034,0	1034,0	1034,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1034,0	1034,0	1034,0	1034,0	1034,0	1034,0	1034,0	1034,0	1034,0	1034,0	1034,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Котельная №96 ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Итого по ООО "ТЭР"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	435123,0	435123,0	437146,3	439039,2	441827,0	447798,7	450369,2	453372,1	456369,8	463274,1	467738,1
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	339564,0	339564,0	341587,3	343480,2	346268,0	352239,7	354810,2	357813,1	360810,8	367715,1	372179,1
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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	95559,0	95559,0	95559,0	95559,0	95559,0	95559,0	95559,0	95559,0	95559,0	95559,0	95559,0
ЕТО №002 - МУП "ГТХ"												
Котельная №1 МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Котельная №3 МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Котельная №9 МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2	123,2
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Котельная №14 МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8	95,8
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Котельная №15 МУП "ГТХ"												

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9	106,9
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Котельная №17 МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Котельная №18 МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Котельная №20 МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	2253,6	2253,6	2253,6	2253,6	2253,6	2253,6	2253,6	2253,6	2253,6	2253,6	2253,6
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3	142,3
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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	2111,3	2111,3	2111,3	2111,3	2111,3	2111,3	2111,3	2111,3	2111,3	2111,3	2111,3
Котельная №24 МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5	75,5
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Котельная №26 МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Котельная №30а МУП "ГТХ"												
Закрытие котельной №30А МУП "ГТХ" в 2022 г. с переключением тепловой нагрузки на электрокотельную												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	0,6										
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	0,6										
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0										
Котельная №34 МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Котельная №35 МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Котельная №66 МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Котельная №67 МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	450,5	450,5	450,5	450,5	450,5	450,5	450,5	450,5	450,5	450,5	450,5
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	450,5	450,5	450,5	450,5	450,5	450,5	450,5	450,5	450,5	450,5	450,5
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Котельная №72 МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	1562,1	1562,1	1562,1	1562,1	1562,1	1562,1	1562,1	1562,1	1562,1	1562,1	1562,1
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	1562,1	1562,1	1562,1	1562,1	1562,1	1562,1	1562,1	1562,1	1562,1	1562,1	1562,1
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Котельная №89 МУП "ГТХ"			Закрытие котельной №89 МУП "ГТХ" (ликвидация) в 2022 г. в связи с расселением людей из ветхого и аварийного жилья и аварийным состоянием котельной									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	151,9										
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	151,9										
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0										
Котельная №93 МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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
Итого по МУП "ГТХ"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	15082,7	14930,2	15439,7	15439,7	15439,7	15439,7	15439,7	15439,7	15439,7	15439,7	15439,7
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	5220,1	5067,6	5577,1	5577,1	5577,1	5577,1	5577,1	5577,1	5577,1	5577,1	5577,1
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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	9862,6	9862,6	9862,6	9862,6	9862,6	9862,6	9862,6	9862,6	9862,6	9862,6	9862,6
Всего по городскому округу												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	450205,7	450053,2	452586,0	454478,9	457266,7	463238,4	465808,9	468811,8	471809,4	478713,7	483177,8
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	344784,1	344631,6	347164,4	349057,3	351845,1	357816,8	360387,3	363390,2	366387,8	373292,1	377756,2
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	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	105421,6	105421,6	105421,6	105421,6	105421,6	105421,6	105421,6	105421,6	105421,6	105421,6	105421,6

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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО №001 - ООО "ТЭР"												
Котельная №5, 66 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0
Срок службы	лет	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47
Количество баков-аккумуляторов	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2200	2200	2200	2200	2200	2200	2200	2200	2200	2200	2200
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	4,8	4,8	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	4,8	4,8	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,8	4,8	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	99,7	99,7	100,8	100,9	100,9	100,9	100,9	100,9	100,9	100,9	100,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	96,2	96,2	96,1	96,1	96,1	96,1	96,1	96,1	96,1	96,1	96,1
Доля резерва	%	95,3	95,3	95,2	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1
Котельная №6 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0	280,0
Срок службы	лет	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	22,2	22,2	22,2	22,3	22,7	23,4	23,7	24,0	24,4	25,2	25,7
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	22,2	22,2	22,2	22,3	22,7	23,4	23,7	24,0	24,4	25,2	25,7
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	22,2	22,2	22,2	22,3	22,7	23,4	23,7	24,0	24,4	25,2	25,7
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	224,6	224,6	224,7	226,1	228,7	234,4	236,8	239,7	242,5	249,1	253,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	257,8	257,8	257,8	257,7	257,3	256,6	256,3	256,0	255,6	254,8	254,3
Доля резерва	%	92,1	92,1	92,1	92,0	91,9	91,7	91,5	91,4	91,3	91,0	90,8
Котельная №48 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1
Доля резерва	%	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0	97,0
Котельная №49 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	4,68	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4
Доля резерва	%	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3	81,3
Котельная №52 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8
Доля резерва	%	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3
Котельная №62 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
Котельная №71 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9
Доля резерва	%	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
Котельная №76 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
Срок службы	лет	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
Доля резерва	%	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9
Котельная №79 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,01	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,0	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Доля резерва	%	100,0	100,0	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
Котельная №104 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345	345
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1
Доля резерва	%	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1
Котельная №114 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	11,3	11,3	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,3	29,3	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2
Доля резерва	%	97,6	97,6	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2
Котельная №20 ООО "ТЭР"												
Ликвидация котельной №20 с переключением тепловой нагрузки на котельную №114 ООО "ТЭР" в 2023 г.												
Производительность ВПУ	т/ч	4,0	4,0									
Срок службы	лет	4	5									
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50	50									
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,1	0,1									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1									
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1									
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0									
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0									
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,9	4,9									

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,9	3,9									
Доля резерва	%	97,0	97,0									
Котельная №22 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6
Доля резерва	%	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8
Котельная №23 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1	29,1
Доля резерва	%	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1	97,1
Котельная №25 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2
Доля резерва	%	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3
Котельная №28 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Доля резерва	%	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4	95,4
Котельная №29 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	11,3	11,3	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,5	7,5	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
Доля резерва	%	93,3	93,3	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6
Котельная №31 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,8	0,8	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,8	0,8	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,8	0,8	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	16,8	16,8	22,6	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	49,2	49,2	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8
Доля резерва	%	98,4	98,4	97,7	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6	97,6
Котельная №32 ООО "ТЭР"				Ликвидация котельной №32 с переключением тепловой нагрузки на котельную №31 ООО "ТЭР" в 2023 г.								
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0									
Срок службы	лет	4	5									
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1									
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	75	75									
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,3	0,3									
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,3	0,3									
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3	0,3									
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0									
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0									
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,7	5,7									
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,7	29,7									
Доля резерва	%	98,9	98,9									
Котельная №38 ООО "ТЭР"				Ликвидация котельной №38 с переключением тепловой нагрузки на котельную №39 ООО "ТЭР" в 2022 г.								
Производительность ВПУ	т/ч	30,0										
Срок службы	лет	9										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1										
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	45										
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,2										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2										
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2										
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,7										
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,8										
Доля резерва	%	99,4										
Котельная №39 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195	195
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	1,6	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,6	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,6	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	18,0	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	28,4	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2
Доля резерва	%	94,5	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9
Котельная №42 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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	т/ч	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/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7
Доля резерва	%	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1
Котельная №43 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Доля резерва	%	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1
Котельная №44 ООО "ТЭР"												
Ликвидация котельной №44 с переключением тепловой нагрузки на котельную №45 ООО "ТЭР" в 2024 г.												
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0								
Срок службы	лет	2	3	4								
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2								
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	100	100	100								
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,2	0,2	0,2								
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2	0,2	0,2								
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2	0,2	0,2								
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0								
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0								
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной	т/ч	3,6	3,6	3,6								

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
и не деаэрированной водой)												
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,8	29,8	29,8								
Доля резерва	%	99,3	99,3	99,3								
Котельная №45 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,2	5,2	5,2	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,7	29,7	29,7	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4
Доля резерва	%	99,1	99,1	99,1	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9
Котельная №46 ООО "ТЭР"					Ликвидация котельной №46 с переключением тепловой нагрузки на котельную №45 ООО "ТЭР" в 2024 г.							
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0								
Срок службы	лет	2	3	4								
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1								
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	70	70	70								
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,2	0,2	0,2								
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2	0,2	0,2								
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2	0,2	0,2								
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0								
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0								
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,6	3,6	3,6								
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,8	29,8	29,8								
Доля резерва	%	99,4	99,4	99,4								
Котельная №94 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9
Доля резерва	%	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
Котельная №96 ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
Итого по ООО "ТЭР"												
Производительность ВПУ	т/ч	1072,0	1042,0	1008,0	948,0	948,0	948,0	948,0	948,0	948,0	948,0	948,0
Количество баков-аккумуляторов	ед.	42,0	41,0	39,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	6512,0	6467,0	6342,0	6172,0	6172,0	6172,0	6172,0	6172,0	6172,0	6172,0	6172,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теп-лоснабжения	т/ч	55,7	55,7	56,0	56,2	56,5	57,3	57,6	57,9	58,3	59,1	59,6
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	41,4	41,4	41,6	41,9	42,2	42,9	43,2	43,6	43,9	44,7	45,3
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	41,4	41,4	41,6	41,9	42,2	42,9	43,2	43,6	43,9	44,7	45,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3
Объем аварийной подпитки (химически не обработан-ной и не деаэрированной водой)	т/ч	582,4	582,4	584,3	586,1	588,7	594,4	596,9	599,7	602,6	609,1	613,4
ЕТО №002 - МУП "ГТХ"												
Котельная №1 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №3 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Доля резерва	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Котельная №9 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Доля резерва	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Котельная №14 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №15 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №17 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,01	-0,01	29,99	29,99	29,99	29,99	29,99	29,99	29,99	29,99	29,99
Доля резерва	%	-	-	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Котельная №18 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №20 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6
Доля резерва	%	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7
Котельная №24 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Доля резерва	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Котельная №26 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №30а МУП "ГТХ"		Закрытие котельной №30А МУП "ГТХ" в 2022 г. с переключением тепловой нагрузки на электрокотельную										
Производительность ВПУ	т/ч	0										
Срок службы	лет	н/д										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0										
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0										
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0										
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0										
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,0										
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0										
Доля резерва	%	-										
Котельная №34 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №35 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005	-0,005
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №47 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,04	-0,04	29,96	29,96	29,96	29,96	29,96	29,96	29,96	29,96	29,96
Доля резерва	%	-	-	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
Котельная №50 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,05	0,05	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,6	2,6	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,8	-0,8	-0,9	-0,9	-0,9	-0,9	-0,9	-0,9	-0,9	-0,9	-0,9
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №53 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №55 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №56 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №63 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №64 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №65 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Доля резерва	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Котельная №65а МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №66 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №67 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №72 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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	т/ч	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/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7
Доля резерва	%	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1
Котельная №89 МУП "ГТХ"			Закрытие котельной №89 МУП "ГТХ" (ликвидация) в 2022 г. в связи с расселением людей из ветхого и аварийного жилья и аварийным состоянием котельной									
Производительность ВПУ	т/ч	0										
Срок службы	лет	н/д										
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0										
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0										
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,03										
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03										
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03										
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0										
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0										
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,4										
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,03										
Доля резерва	%	-										
Котельная №93 МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
Итого по МУП "ГТХ"												
Производительность ВПУ	т/ч	210,0	210,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1019,0	1019,0	1019,0	1019,0	1019,0	1019,0	1019,0	1019,0	1019,0	1019,0	1019,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теп-лоснабжения	т/ч	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,8	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,8	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Объем аварийной подпитки (химически не обработан-	т/ч	36,9	36,5	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ной и не деаэрированной водой)												
Всего по городскому округу												
Производительность ВПУ	т/ч	1282,0	1252,0	1278,0	1218,0	1218,0	1218,0	1218,0	1218,0	1218,0	1218,0	1218,0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	64,0	63,0	61,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	7531,0	7486,0	7361,0	7191,0	7191,0	7191,0	7191,0	7191,0	7191,0	7191,0	7191,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	57,9	57,8	58,1	58,4	58,7	59,4	59,7	60,1	60,4	61,2	61,8
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	42,2	42,1	42,4	42,7	43,0	43,7	44,0	44,4	44,7	45,6	46,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	42,2	42,1	42,4	42,7	43,0	43,7	44,0	44,4	44,7	45,6	46,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	619,3	618,9	621,4	623,2	625,9	631,5	634,0	636,8	639,7	646,2	650,5

Таблица 3.3. Плановые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах деятельности ЕТО (для ценовой зоны теплоснабжения)

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО №001 - ООО "ТЭР"												
Котельная №5, 66 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	40,1	40,1	41,2	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4	41,4
участков тепловых сетей	тыс.м³	37,4	37,4	38,6	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Котельная №6 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	186,6	186,6	186,7	188,1	190,9	196,9	199,5	202,5	205,5	212,4	216,8
участков тепловых сетей	тыс.м³	178,0	178,0	178,1	179,5	182,1	187,8	190,3	193,1	196,0	202,6	206,9
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	8,6	8,6	8,6	8,7	8,8	9,1	9,2	9,3	9,4	9,8	10,0
Котельная №48 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
участков тепловых сетей	тыс.м³	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Котельная №49 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
участков тепловых сетей	тыс.м³	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Котельная №52 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
участков тепловых сетей	тыс.м³	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная №62 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная №71 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная №76 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
участков тепловых сетей	тыс.м³	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Котельная №79 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Котельная №104 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
участков тепловых сетей	тыс.м³	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Котельная №114 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	6,1	6,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
участков тепловых сетей	тыс.м³	5,7	5,7	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Котельная №20 ООО "ТЭР"												
Ликвидация котельной №20 с переводом подключенной нагрузки на котельную №114 ООО "ТЭР" в 2023 г.												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	1,0	1,0									
участков тепловых сетей	тыс.м³	1,0	1,0									
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0									
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,05	0,05									
Котельная №22 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
участков тепловых сетей	тыс.м³	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная №23 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
участков тепловых сетей	тыс.м³	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Котельная №25 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
участков тепловых сетей	тыс.м³	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Котельная №28 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
участков тепловых сетей	тыс.м³	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная №29 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	4,5	4,5	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
участков тепловых сетей	тыс.м³	4,3	4,3	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Котельная №31 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	6,8	6,8	9,7	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
участков тепловых сетей	тыс.м³	6,5	6,5	9,2	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,3	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Котельная №32 ООО "ТЭР"												
Ликвидация котельной №32 с переводом подключенной нагрузки на котельную №31 ООО "ТЭР" в 2023 г.												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	2,9	2,9									
участков тепловых сетей	тыс.м³	2,7	2,7									
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0									
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,1	0,1									
Котельная №38 ООО "ТЭР"												
Ликвидация котельной №38 с переводом подключенной нагрузки на котельную №39 ООО "ТЭР" в 2022 г.												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	1,4										

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
участков тепловых сетей	тыс.м³	1,4										
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0										
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,1										
Котельная №39 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	13,9	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3
участков тепловых сетей	тыс.м³	13,2	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Котельная №42 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
участков тепловых сетей	тыс.м³	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная №43 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
участков тепловых сетей	тыс.м³	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная №44 ООО "ТЭР"					Ликвидация котельной №44 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО "ТЭР" в 2024 г.							
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	1,7	1,7	1,7								
участков тепловых сетей	тыс.м³	1,6	1,6	1,6								
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0								
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,1	0,1	0,1								
Котельная №45 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	2,2	2,2	2,2	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
участков тепловых сетей	тыс.м³	2,1	2,1	2,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Котельная №46 ООО "ТЭР"					Ликвидация котельной №46 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО "ТЭР" в 2024 г.							
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	1,4	1,4	1,4								
участков тепловых сетей	тыс.м³	1,4	1,4	1,4								
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0								
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,1	0,1	0,1								
Котельная №94 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
участков тепловых сетей	тыс.м³	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная №96 ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Итого по ООО "ТЭР"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	339,6	339,6	341,6	343,5	346,3	352,2	354,8	357,8	360,8	367,7	372,2
участков тепловых сетей	тыс.м³	321,6	321,6	323,5	325,3	327,9	333,6	336,1	339,0	341,8	348,4	352,7
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	18,0	18,0	18,1	18,2	18,3	18,6	18,7	18,9	19,0	19,3	19,5
ЕТО №002 - МУП "ГТХ"												

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельная №30а МУП "ГТХ"				Закрытие котельной №30А МУП "ГТХ" в 2022 г. с переключением тепловой нагрузки на электрокотельную								
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,001										
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,001										
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0										
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0										
Котельная №34 МУП "ГТХ"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №35 МУП "ГТХ"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №47 МУП "ГТХ"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №50 МУП "ГТХ"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,4	0,4	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,4	0,4	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №53 МУП "ГТХ"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №55 МУП "ГТХ"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №56 МУП "ГТХ"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №63 МУП "ГТХ"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
участков тепловых сетей	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №64 МУП "ГТХ"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельная №65 МУП "ГТХ"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №65а МУП "ГТХ"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
участков тепловых сетей	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №66 МУП "ГТХ"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
участков тепловых сетей	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №67 МУП "ГТХ"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №72 МУП "ГТХ"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
участков тепловых сетей	тыс.м³	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №89 МУП "ГТХ"												
			Закрытие котельной №89 МУП "ГТХ" (ликвидация) в 2022 г. в связи с расселением людей из ветхого и аварийного жилья и аварийным состоянием котельной									
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,2										
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,2										
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0										
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0										
Котельная №93 МУП "ГТХ"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
участков тепловых сетей	тыс.м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по МУП "ГТХ"												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	5,2	5,1	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
участков тепловых сетей	тыс.м³	5,2	5,1	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по городскому округу												
Всего плановая подпитка тепловой сети, в том числе:	тыс.м³	344,8	344,6	347,2	349,1	351,8	357,8	360,4	363,4	366,4	373,3	377,8
участков тепловых сетей	тыс.м³	326,8	326,7	329,1	330,9	333,5	339,2	341,7	344,5	347,4	354,0	358,2
сооружений на тепловых сетях	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
При инцидентах и аварийных событиях на тепловых сетях	тыс.м³	18,0	18,0	18,1	18,2	18,3	18,6	18,7	18,9	19,0	19,3	19,5

4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа.

Разработка сценариев развития систем теплоснабжения города 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, осуществляется замена изношенного и устаревшего оборудования на более энергоэффективное (в т.ч. замена котлов с ручным забросом топлива на котлы с механизированной подачей топлива).

Проекты, которые будут реализованы независимо от выбранного варианта развития системы теплоснабжения:

1. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной №5,66 ООО "ТЭР" (1,0838 Гкал/ч).
2. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной №6 ООО "ТЭР" (21,8849 Гкал/ч).
3. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной №79 ООО "ТЭР" (0,1300 Гкал/ч).
4. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной №29 ООО "ТЭР" (0,3748 Гкал/ч).
5. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной №31 ООО "ТЭР" (0,2428 Гкал/ч).
6. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной №50 МУП "ГТХ" (0,3748 Гкал/ч).

Сценарий №1 развития систем теплоснабжения городского округа предусматривает следующие основные мероприятия:

1. Закрытие котельной №20 ООО "ТЭР" в 2023 г. с переключением тепловых нагрузок на котельную №14 ООО "ТЭР".
2. Закрытие котельной №32 ООО "ТЭР" в 2023 г. с переключением тепловых нагрузок на котельную №31 ООО "ТЭР".
3. Закрытие котельной №38 ООО "ТЭР" в 2022 г. с переключением тепловых нагрузок на котельную №39 ООО "ТЭР".
4. Закрытие котельной №44 ООО "ТЭР" в 2024 г. с переключением тепловых нагрузок на котельную №45 ООО "ТЭР".
5. Закрытие котельной №46 ООО "ТЭР" в 2024 г. с переключением тепловых нагрузок на котельную №45 ООО "ТЭР".
6. Закрытие котельной №30А МУП "ГТХ" с переводом абонента на альтернативный источник теплоснабжения (электроотопление) в 2022 г.
7. Закрытие котельной №89 МУП "ГТХ" в связи с расселением людей из ветхого и аварийного жилья и аварийного состояния котельной в 2022 г.

Сценарий №2 развития систем теплоснабжения городского округа предусматривает помимо мероприятий, указанных в Сценарии №1, перевод ряда котельных, работающих на каменном угле на природный газ:

1. Техническое перевооружение угольной котельной №5, 66 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2025 г.
2. Техническое перевооружение угольной котельной №6 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2026, 2028 гг.
3. Техническое перевооружение угольной котельной №48 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2026 г.
4. Техническое перевооружение угольной котельной №49 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2025 г.
5. Техническое перевооружение угольной котельной №52 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2025 г.
6. Техническое перевооружение угольной котельной №76 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2026 г.
7. Техническое перевооружение угольной котельной №79 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2025 г.
8. Техническое перевооружение угольной котельной №104 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2025 г.
9. Техническое перевооружение угольной котельной №114 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2027 г.
10. Техническое перевооружение угольной котельной №22 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2027 г.
11. Техническое перевооружение угольной котельной №23 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2027 г.
12. Техническое перевооружение угольной котельной №25 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2027 г.
13. Техническое перевооружение угольной котельной №28 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2026 г.
14. Техническое перевооружение угольной котельной №29 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2026 г.
15. Техническое перевооружение угольной котельной №31 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2025 г.
16. Техническое перевооружение угольной котельной №39 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2026 г.
17. Техническое перевооружение угольной котельной №42 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2027 г.
18. Техническое перевооружение угольной котельной №43 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2028 г.
19. Техническое перевооружение угольной котельной №94 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2028 г.
20. Техническое перевооружение угольной котельной №96 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2028 г.

В качестве приоритетного сценария предложен Сценарий №2.

Развитие системы теплоснабжения г. Прокопьевск в соответствии с планом мероприятий, заложенных в Сценарии №2, позволит повысить качество и надежность теплоснабжения, снизить расходы на эксплуатацию угольных котельных за счет со-

кращения обслуживающего персонала и перевода угольных котельных на природный газ, снизить расходы на топливо за счет применения котлоагрегатов с более высоким КПД.

Сравнение годового расхода условного топлива в зависимости от выбранного варианта развития г. Прокопьевск отображены в таблице 4.1. Годовой расход условного топлива по сценарию №2 ниже годового расхода условного топлива по сценарию №1 на 30,4 тыс. т.у.т.

Таблица 4.1. Годовой расход условного топлива в зависимости от выбранного сценария развития на 2032 г.

Предлагаемый сценарий развития	Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т.
Сценарий №1	249,6
Сценарий №2	219,2

Кроме того, развитие системы теплоснабжения по Сценарию №2 позволит улучшить экологическую обстановку в г. Прокопьевск в связи с ликвидацией малых угольных котельных, расположенных в черте жилой застройки и переводом угольных котельных на природный газ.

Город Прокопьевск распоряжением Правительства РФ отнесен к ценовой зоне теплоснабжения. Финансирование данных мероприятий осуществляется за счет средств ЕТО, их реализация (с учетом отнесения г. Прокопьевска к ценовым зонам) не повлечет за собой увеличение тарифа для конечных потребителей.

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. В результате реализации мероприятий покрывается потребность в приросте тепловой нагрузки в каждой из зон действия существующих источников тепловой энергии.

В качестве основных материалов при подготовке предложений по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников теплоснабжения были приняты материалы плана перспективного развития г. Прокопьевск, материалы областных целевых программ по развитию инженерных систем коммунального хозяйства и инвестиционных программ теплоснабжающих организаций. При определении параметров развития систем теплоснабжения и расчетных перспективных тепловых нагрузок рассматривались исходные данные генерального плана и данные по темпам роста ввода нового жилого фонда на территории городского округа.

Решения по подбору инженерного оборудования источников тепла принимались на основании расчета мощности новых источников теплоснабжения с учетом старения и вывода из эксплуатации основного оборудования существующих источников. Подбор котлов осуществлялся по прайс-листам и рекламной продукции каталогов заводов-изготовителей. По части котельных подбор оборудования осуществлялся на основании утвержденных инвестиционных программ и программ развития теплоснабжающих организаций. При этом марки оборудования, указанного в мероприятиях по реконструкции источников теплоснабжения, приняты условно, при необходимости оборудование можно заменить на оборудование с аналогичными техническими характеристиками.

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

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

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
	ЕТО №001 - ООО "ТЭР"	143 068	84 475	131 622	738 938	646 447	519 257	318 721	149 486	109 022	8 559	-	2 849 595	
1	Реконструкция котельных №5, 66 ООО "ТЭР"	23 006	16 392	-	256 647	-	-	-	1 476	38 172	-	-	335 694	
1.1	Замена водогрейного котла марки KBTC-10-150 №3 на котельной №66, с реконструкцией ШЗУ				30 811								30 811	собственные средства ТСО
1.2	Замена парового котла марки KE 25/14 №5 на котельной №66									38 172			38 172	собственные средства ТСО
1.3	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №5, 66 с переводом на газ		2 889										2 889	собственные средства ТСО, заемные средства, кредитные средства
1.4	Техническое перевооружение угольной котельной №5, 66 с переводом на газ				182 363								182 363	собственные средства ТСО, заемные средства, кредитные средства
1.5	Замена питательных насосов ЦНСГ 60/198 3 шт. на энергоэффективные насосы - 3 шт., с подбором оптимальной производительности	2 493											2 493	собственные средства ТСО
1.6	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью 37 кВт — 3 шт. на питательные насосы на котельной №66	892											892	собственные средства ТСО
1.7	Замена насосов рециркуляции ГВС на энергоэффективные насосы — 2 шт. на котельной №66, с подбором оптимальной производительности								1 476				1 476	собственные средства ТСО
1.8	Проектирование воздухоподогревателей на котлы KBTC-20-150 №№1, 2, 3 на котельной №5	673											673	собственные средства ТСО
1.9	Приобретение и монтаж воздухоподогревателей на котлы KBTC-20-150 на котельной №5	1 680	2 363										4 043	собственные средства ТСО
1.10	Проектирование инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №5, 66	1 708											1 708	собственные средства ТСО
1.11	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №5, 66	15 560	4 500										20 060	собственные средства ТСО
1.12	Реконструкция оборудования ХВП котельной №5, 66				20 000								20 000	собственные средства ТСО
1.13	Проектирование, приобретение и монтаж емкости запаса воды на котельной №66 V=1000 м³				12 500								12 500	собственные средства ТСО
1.14	Установка редукционного устройства на котельной №66, автоматизация ПСВ				1 350								1 350	собственные средства ТСО
1.15	Приобретение и монтаж сетевого насоса 2000 м³, h=100 м на раме в сборе с электродвигателем, на котельной №66, с заменой коммутационной аппаратуры		6 640										6 640	собственные средства ТСО
1.16	Приобретение передвижного дробильно-сортировочного комплекса угольного склада				9 623								9 623	собственные средства ТСО

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
	котельной № 5, 6б													
2	Реконструкция котельной №6 ООО "ТЭР"	28 934	12 669	780	45 843	218 347	68 816	175 821	73 468	34 822	-	-	659 500	
2.1	Предпроектные исследования по реконструкции гидрозолоотвала				3 950								3 950	собственные средства ТСО
2.2	Разработка проектной документации по реконструкции гидрозолоотвала				16 459								16 459	собственные средства ТСО
2.3	Реконструкция гидрозолоотвала котельной					57 441	60 141	62 968	65 927				246 477	собственные средства ТСО
2.4	Проектирование реконструкции насосной станции осветленных вод котельная №6				524								524	собственные средства ТСО
2.5	Реконструкция насосной станции осветленных вод котельная №6				6 035								6 035	собственные средства ТСО
2.6	Разработка проекта автоматизации котлов КВТК100 №1, 2				1 197								1 197	собственные средства ТСО
2.7	Автоматизация котлов КВТК-100 №1, 2				9 003								9 003	собственные средства ТСО
2.8	Проектирование, приобретение и установка электроприводов – 6 шт. для управления запорной арматурой, монтаж шкафов управления с возможностью диспетчеризации и автоматической работы на котельной №6		3 312										3 312	собственные средства ТСО
2.9	Приобретение и замена сетевого насоса СЭ 1250/140 №1 - 1 шт. на насос СЦН1250/140 - 1 шт. на котельной №6	5 260											5 260	собственные средства ТСО
2.10	Приобретение и замена сетевого насоса №2 (с подбором оптимальных энергоэффективных параметров) на котельной №6				5 175								5 175	собственные средства ТСО
2.11	Приобретение и замена сетевого насоса №3 (с подбором оптимальных энергоэффективных параметров) на котельной №6					5 175							5 175	собственные средства ТСО
2.12	Приобретение и замена сетевого насоса №4 (с подбором оптимальных энергоэффективных параметров) на котельной №6						5 175						5 175	собственные средства ТСО
2.13	Приобретение и замена сетевого насоса №5 (с подбором оптимальных энергоэффективных параметров) на котельной №6							5 175					5 175	собственные средства ТСО
2.14	Приобретение и замена сетевого насоса №6 (с подбором оптимальных энергоэффективных параметров) на котельной №6								5 175				5 175	собственные средства ТСО
2.15	Приобретение и установка установки компенсации реактивной мощности (УКРМ) на ТП-793			780									780	собственные средства ТСО
2.16	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство освещения, видеонаблюдения, охранной сигнализации участка магистральной тепловой сети котельной №6-т.А	6 277											6 277	собственные средства ТСО
2.17	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №6	2 899											2 899	собственные средства ТСО
2.18	Замена парового котла марки KE25-14 №3 на							33 259					33 259	собственные средства

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
	новый													ТСО
2.19	Замена парового котла марки KE25-14 №4 на новый									34 822			34 822	собственные средства ТСО
2.20	Замена питательных насосов на энергоэффективные насосы - 3 шт.								2 366				2 366	собственные средства ТСО
2.21	Разработка проекта реконструкции оборудования ХВП на котельной №6					750							750	собственные средства ТСО
2.22	Реконструкция оборудования ХВП на котельной №6					14 000							14 000	собственные средства ТСО
2.23	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 630 кВт — 1 шт. на сетевые насосы СЦН1250 — 2 шт. на котельной №6	8 572											8 572	собственные средства ТСО
2.24	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью 55 кВт — 3 шт. на дутьевой вентилятор ВДн-12,5 на котельной №6		952										952	собственные средства ТСО
2.25	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью 200 кВт — 1 шт. на дымососы ДН-19 на котельной №6	893											893	собственные средства ТСО
2.26	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 37 кВт — 1 шт. на насосы исходной воды — 2 шт.	473											473	собственные средства ТСО
2.27	Монтаж приборов автоматизации котла KE-25/14 №2 с производством режимно-наладочных испытаний на котельной №6		4 680										4 680	собственные средства ТСО
2.28	Монтаж приборов автоматизации котла KBTC-20-150 №1 с производством режимно-наладочных испытаний на котельной №6	4 560											4 560	собственные средства ТСО
2.29	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №6 с переводом на газ		3 725				3 500						7 225	собственные средства ТСО, заемные средства, кредитные средства
2.30	Техническое перевооружение угольной котельной №6 с переходом на газ					140 981		74 419					215 400	собственные средства ТСО, заемные средства, кредитные средства
2.31	Приобретение и монтаж блочного вакуумного деаэратора БВД-25 (25 м³/ч) на бойлерной №6				3 500								3 500	собственные средства ТСО
3	Реконструкция котельной №48 ООО "ТЭР"	31 515	-	3 671	21 604	122 265	-	-	-	-	-	-	179 055	
3.1	Проектирование реконструкции (технического перевооружения) котельной №48, с заменой котла KB-TC-6,5 №4 на водогрейный котел типа KB-TC (с подбором оптимальной мощности котла)	2 187											2 187	собственные средства ТСО
3.2	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №48, с заменой котла KB-TC-6,5 №4 на водогрейный котел типа KB-TC (с подбором оптимальной мощности котла)	29 328											29 328	собственные средства ТСО
3.3	Реконструкция углеподачи на котельной №48				10 000								10 000	собственные средства ТСО

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
3.4	Разработка проекта на реконструкцию оборудования ХВП на котельной №48			549									549	собственные средства ТСО
3.5	Реконструкция оборудования ХВП на котельной №48			2 393									2 393	собственные средства ТСО
3.6	Проектирование инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №48			729									729	собственные средства ТСО
3.7	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №48				8 104								8 104	собственные средства ТСО
3.8	Замена котла КВТС-6,5 ВЦКС №5 на водогрейный котел типа КВ-ТС (с подбором оптимальной мощности котла)					27 665							27 665	собственные средства ТСО
3.9	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №48 с переходом на газ				3 500								3 500	собственные средства ТСО,заемные средства,кредитные средства
3.10	Техническое перевооружение угольной котельной №48 с переводом на газ					94 600							94 600	собственные средства ТСО,заемные средства,кредитные средства
4	Реконструкция котельной №49 ООО "ТЭР"	15 275	-	2 907	92 500	-	-	-	-	-	-	-	110 682	
4.1	Реконструкция котельной №49 с заменой котлов КВм-2,5-3 шт. на водогрейные котлы типа КВм-3,6 с ленточной топкой (ТЛПХ) — 3 шт., с реконструкцией ШЗУ	15 275											15 275	собственные средства ТСО
4.2	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №49 с переводом на газ			2 907									2 907	собственные средства ТСО,заемные средства,кредитные средства
4.3	Техническое перевооружение угольной котельной №49 с переводом на газ				92 500								92 500	собственные средства ТСО,заемные средства,кредитные средства
5	Реконструкция котельной №52 ООО "ТЭР"	712	-	13 058	74 290	-	-	-	-	977	8 559	-	97 596	
5.1	Проектирование склада "Неотапливаемое здание с подкрановыми путями и грейферной установкой"									977			977	собственные средства ТСО
5.2	Строительство склада "Неотапливаемое здание с подкрановыми путями и грейферной установкой"										8 559		8 559	собственные средства ТСО
5.3	Проектирование инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №52			1 756									1 756	собственные средства ТСО
5.4	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №52			11 302									11 302	собственные средства ТСО
5.5	Приобретение и монтаж частотного преобразователя с выносным пультом управления мощностью 30 кВт — 1 шт. на дымосос ДН-12,5 на	238											238	собственные средства ТСО

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
	котельной №52													
5.6	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью 30 кВт — 2 шт. на дутьевой вентилятор ВДН-10 на котельной №52	474											474	собственные средства ТСО
5.7	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №52 с переводом на газ				2 600								2 600	собственные средства ТСО, заемные средства, кредитные средства
5.8	Техническое перевооружение угольной котельной №52 с переводом на газ				71 690								71 690	собственные средства ТСО, заемные средства, кредитные средства
6	Реконструкция котельной №76 ООО "ТЭР"	21 902	3 614	-	6 479	68 450	-	-	35 051	35 051	-	-	170 547	
6.1	Замена сетевого насоса Д 630/90 №2 на энергоэффективный насос, с подбором оптимальной производительности — 1 шт.				3 329								3 329	собственные средства ТСО
6.2	Приобретение и монтаж комплекса поддержания давления двух насосов в комплекте с преобразователем частоты мощностью 250 кВт — 1 шт. на сетевые насосы на котельной №76	2 341											2 341	собственные средства ТСО
6.3	Приобретение и монтаж электродвигателя на сетевой насос WILO SCP 200/560	2 440											2 440	собственные средства ТСО
6.4	Проектирование инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №76	1 490											1 490	собственные средства ТСО
6.5	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №76	15 143	3 614										18 757	собственные средства ТСО
6.6	Замена водогрейного котла №1 марки KBTC-10-150 на новый								35 051				35 051	собственные средства ТСО
6.7	Замена водогрейного котла №2 марки KBTC-10-150 на новый									35 051			35 051	собственные средства ТСО
6.8	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 37 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции IL 100/210-37/2 на котельной №76	487											487	собственные средства ТСО
6.9	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №76 с переводом на газ				3 150								3 150	собственные средства ТСО, заемные средства, кредитные средства
6.10	Техническое перевооружение угольной котельной №76 с переводом на газ					68 450							68 450	собственные средства ТСО, заемные средства, кредитные средства
7	Реконструкция котельной №79 ООО "ТЭР"	648	231	1 372	50 649	-	-	-	-	-	-	-	52 900	
7.1	Проектирование инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №79			1 372									1 372	собственные средства ТСО

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
7.2	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №79				11 259								11 259	собственные средства ТСО
7.3	Приобретение и монтаж преобразователя частоты с выносным пультом управления мощностью 11 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ЦС-19 на котельной №79		120										120	собственные средства ТСО
7.4	Приобретение и монтаж преобразователя частоты с выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ВД-6 на котельной №79		111										111	собственные средства ТСО
7.5	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 30 кВт — 1 шт. на сетевой насос	418											418	собственные средства ТСО
7.6	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 11 кВт — 1 шт. на насос ГВС	230											230	собственные средства ТСО
7.7	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №79 с переводом на газ				1 890								1 890	собственные средства ТСО, заемные средства, кредитные средства
7.8	Техническое перевооружение угольной котельной №79 с переводом на газ				37 500								37 500	собственные средства ТСО, заемные средства, кредитные средства
8	Реконструкция котельной №104 ООО "ТЭР"	-	13 997	6 794	88 847	-	-	-	-	-	-	-	109 638	
8.1	Проект на автоматизацию котла КЕ-10/14 №1			293									293	собственные средства ТСО
8.2	Автоматизация котла КЕ-10/14 №1				3 503								3 503	собственные средства ТСО
8.3	Замена сетевых насосов ЦН 400-105 - 2 шт. на энергоэффективные насосы (с подбором оптимальных параметров) - 2 шт.		4 367										4 367	собственные средства ТСО
8.4	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 132 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции ЦН 400/105 на котельной №104		1 081										1 081	собственные средства ТСО
8.5	Монтаж деаэрационной установки, дренажной и фекальной канализации, питательных устройств паровых котлов		8 000										8 000	собственные средства ТСО
8.6	Разработка проекта реконструкции оборудования ХВП на котельной №104		549										549	собственные средства ТСО
8.7	Реконструкция оборудования ХВП на котельной №104			3 351									3 351	собственные средства ТСО
8.8	Проектирование инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №104				2 700								2 700	собственные средства ТСО

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
8.9	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №104				17 754								17 754	собственные средства ТСО
8.10	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №104 с переводом на газ			3 150									3 150	собственные средства ТСО, заемные средства, кредитные средства
8.11	Техническое перевооружение угольной котельной №104 с переводом на газ				64 890								64 890	собственные средства ТСО, заемные средства, кредитные средства
9	Реконструкция котельной №114 ООО "ТЭР"	4 560	3 519	4 308	3 248	24 453	99 671	-	39 491	-	-	-	179 250	
9.1	Проектирование склада "Неотапливаемое здание с подкрановыми путями и грейферной установкой"						1 605						1 605	собственные средства ТСО
9.2	Строительство склада "Неотапливаемое здание с подкрановыми путями и грейферной установкой"						25 626						25 626	собственные средства ТСО
9.3	Проектирование инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №114				3 248								3 248	собственные средства ТСО
9.4	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №114					20 653							20 653	собственные средства ТСО
9.5	Замена парового котла №2 марки ДКВР-20/13 на новый								39 491				39 491	собственные средства ТСО
9.6	Разработка проекта реконструкции оборудования ХВП на котельной №114		549										549	собственные средства ТСО
9.7	Реконструкция оборудования ХВП на котельной №114			4 308									4 308	собственные средства ТСО
9.8	Монтаж приборов автоматизации котла КЕ-25/14 №1 с производством режимно-наладочных испытаний на котельной №114	4 560											4 560	собственные средства ТСО
9.9	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью 75 кВт — 2 шт. на дымосос ДН-15 — 2 шт. на котельной №114		793										793	собственные средства ТСО
9.10	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью 45 кВт — 3 шт. на дымосос ДН-13 — 3 шт. на котельной №114		893										893	собственные средства ТСО
9.11	Приобретение и монтаж частотного преобразователя с выносным пультом управления мощностью 30 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ВДН-12,5 — 1 шт. на котельной №114		212										212	собственные средства ТСО
9.12	Приобретение и монтаж частотного преобразователя с выносным пультом управления мощностью 45 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ВДН-12,5 — 1 шт. на котельной №114		162										162	собственные средства ТСО
9.13	Приобретение и монтаж частотных преобразова-		596										596	собственные средства

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
	телей с выносными пультами управления мощностью 30 кВт — 2 шт. на дутьевой вентилятор ВДН-8 — 2 шт. на котельной №114													ТСО
9.14	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью 22 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ВДН-8 — 1 шт. на котельной №114		314										314	собственные средства ТСО
9.15	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №114 с переводом на газ					3 800							3 800	собственные средства ТСО,заемные средства,кредитные средства
9.16	Техническое перевооружение угольной котельной №114 с переводом на газ						72 440						72 440	собственные средства ТСО,заемные средства,кредитные средства
10	Реконструкция котельной №22 ООО "ТЭР"	2 746	1 187	-	-	2 130	67 110	-	-	-	-	-	73 173	
10.1	Приобретение и монтаж сетевых насосов (с подбором оптимальной производительности) на котельной №22	1 760											1 760	собственные средства ТСО
10.2	Реконструкция оборудования ХВП на котельной №22	539											539	собственные средства ТСО
10.3	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 4 шт. на дутьевые вентиляторы ВЦ-2,8		442										442	собственные средства ТСО
10.4	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносным пультом управления мощностью 15 кВт — 4 шт. на дутьевые вентиляторы ДН-9 на котельной №22		745										745	собственные средства ТСО
10.5	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 5,5 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы на котельной №22	215											215	собственные средства ТСО
10.6	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции на котельной №22	232											232	собственные средства ТСО
10.7	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №22 с переводом на газ					2 130							2 130	собственные средства ТСО,заемные средства,кредитные средства
10.8	Техническое перевооружение угольной котельной №22 с переводом на газ						67 110						67 110	собственные средства ТСО,заемные средства,кредитные средства
11	Реконструкция котельной №23 ООО "ТЭР"	1 672	21 950	10 000	1 341	11 953	71 540	-	-	-	-	-	118 456	
11.1	Проектирование инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №23				1 341								1 341	собственные средства ТСО
11.2	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №23					9 823							9 823	собственные средства ТСО

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
11.3	Приобретение и монтаж частотных преобразователей мощностью 15 кВт — 2 шт. на дутьевые вентиляторы ВР-125 — 2 шт. на котельной №23	295											295	собственные средства ТСО
11.4	Приобретение и монтаж частотных преобразователей мощностью 7,5 кВт — 2 шт. на дутьевые вентиляторы ВД-2,8 — 2 шт. на котельной №23	218											218	собственные средства ТСО
11.5	Приобретение и монтаж шкафа коммуникации и управления мощностью 45 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции на котельной №23	310											310	собственные средства ТСО
11.6	Приобретение и монтаж комплекса поддержания давления двух насосов в комплекте с преобразователем частоты мощностью 18,5 кВт — 1 шт. на сетевые насосы (на травмбольницу) на котельной №23	322											322	собственные средства ТСО
11.7	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 11 кВт — 1 шт. на насосы на котельной №23	239											239	собственные средства ТСО
11.8	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции NB 40-125/139 на котельной №23	182											182	собственные средства ТСО
11.9	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью 7,5 кВт на насосы котлового контура на котельной №23	107											107	собственные средства ТСО
11.10	Проектирование реконструкции котельной с заменой котлов КВм-2,0 — 3 шт. на котлы типа КВм — 3 шт. с подбором оптимальной мощности котлов на котельной №23		1 950										1 950	собственные средства ТСО
11.11	Реконструкция котельной с заменой котлов КВм-2,0 — 3 шт. на котлы типа КВм — 3 шт. с подбором оптимальной мощности котлов на котельной №23		20 000	10 000									30 000	собственные средства ТСО
11.12	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №23 с переводом на газ					2 130							2 130	собственные средства ТСО, заемные средства, кредитные средства
11.13	Техническое перевооружение угольной котельной №23 с переводом на газ						71 540						71 540	собственные средства ТСО, заемные средства, кредитные средства
12	Реконструкция котельной №25 ООО "ТЭР"	1 104	-	878	-	20 099	143 050	-	-	-	-	-	165 131	
12.1	Разработка проектно-сметной документации по замене котлов КВм-2,5 на КВм-3,6 №1, №6			878									878	собственные средства ТСО
12.2	Замена котлов КВм-2,5 на КВм-3,6 №1, № 6					17 969							17 969	собственные средства ТСО
12.3	Приобретение и монтаж частотных преобразователей мощностью 15 кВт — 6 шт. на дутьевые вентиляторы на котельной №25	886											886	собственные средства ТСО
12.4	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пуль-	218											218	собственные средства ТСО

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
	том управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы на котельной №25													
12.5	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №25 с переводом на газ					2 130							2 130	собственные средства ТСО, заемные средства, кредитные средства
12.6	Техническое перевооружение угольной котельной №25 с переводом на газ						143 050						143 050	собственные средства ТСО, заемные средства, кредитные средства
13	Реконструкция котельной №28 ООО "ТЭР"	851	-	-	2 130	52 800	-	-	-	-	-	-	55 781	
13.1	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 11 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции на котельной №28	239											239	собственные средства ТСО
13.2	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 5,5 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы на котельной №28	197											197	собственные средства ТСО
13.3	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на насосы ГВС на котельной №28	218											218	собственные средства ТСО
13.4	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 5,5 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции на котельной №28	197											197	собственные средства ТСО
13.5	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №28 с переводом на газ				2 130								2 130	собственные средства ТСО, заемные средства, кредитные средства
13.6	Техническое перевооружение угольной котельной №28 с переводом на газ					52 800							52 800	собственные средства ТСО, заемные средства, кредитные средства
14	Реконструкция котельной №29 ООО "ТЭР"	-	1 084	280	2 521	59 080	-	-	-	-	-	-	62 965	
14.1	Приобретение и монтаж частотных преобразователей мощностью 15 кВт — 2 шт. на дутьевые вентиляторы ВДН-8 на котельной №29			280									280	собственные средства ТСО
14.2	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 37 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции на котельной №29		460										460	собственные средства ТСО
14.3	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы на котельной №29		201										201	собственные средства ТСО
14.4	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции на котельной №29		201										201	собственные средства ТСО
14.5	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 11 кВт — 1 шт. на насосы ГВС на котельной №29		222										222	собственные средства ТСО

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
14.6	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №29 с переводом на газ				2 521								2 521	собственные средства ТСО,заемные средства,кредитные средства
14.7	Техническое перевооружение угольной котельной №29 с переводом на газ					59 080							59 080	собственные средства ТСО,заемные средства,кредитные средства
15	Реконструкция котельной №31 ООО "ТЭР"	-	-	2 406	89 439	-	-	-	-	-	-	-	91 845	
15.1	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №31 с переводом на газ			2 406									2 406	собственные средства ТСО,заемные средства,кредитные средства
15.2	Техническое перевооружение угольной котельной №31 с переводом на газ				89 439								89 439	собственные средства ТСО,заемные средства,кредитные средства
16	Реконструкция котельной №39 ООО "ТЭР"	4 063	-	3 145	3 400	63 070	-	-	-	-	-	-	73 678	
16.1	Приобретение и монтаж емкости запаса воды V=100 м³ на котельной №39	4 063											4 063	собственные средства ТСО
16.2	Проектирование газоочистного оборудования на котельной №39			402									402	собственные средства ТСО
16.3	Монтаж газоочистного оборудования на котельной №39			2 743									2 743	собственные средства ТСО
16.4	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №39 с переводом на газ				3 400								3 400	собственные средства ТСО,заемные средства,кредитные средства
16.5	Техническое перевооружение угольной котельной №39 с переводом на газ					63 070							63 070	собственные средства ТСО,заемные средства,кредитные средства
17	Реконструкция котельной №42 ООО "ТЭР"	166	1 346	-	-	3 800	61 560	-	-	-	-	-	66 872	
17.1	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 45 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции на котельной №42		626										626	собственные средства ТСО
17.2	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 15 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы на котельной №42		249										249	собственные средства ТСО
17.3	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 11 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции на котельной №42		222										222	собственные средства ТСО
17.4	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 15 кВт — 1 шт. на насосы ГВС на котельной №42		249										249	собственные средства ТСО
17.5	Приобретение и монтаж комплекса коммутации и управления мощностью 11 кВт — 1 шт. на дымосос ДН-10 на котельной №42	166											166	собственные средства ТСО
17.6	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №42 с переводом на газ					3 800							3 800	собственные средства ТСО,заемные средства,кредитные средства
17.7	Техническое перевооружение угольной котельной №42 с переводом на газ						61 560						61 560	собственные средства ТСО,заемные сред-

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
														ства,кредитные средства
18	Реконструкция котельной №43 ООО "ТЭР"	1 478	325	-	-	-	3 800	57 340	-	-	-	-	62 943	
18.1	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 45 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции на котельной №43	788											788	собственные средства ТСО
18.2	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 2,2 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы на котельной №43	134											134	собственные средства ТСО
18.3	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 5,5 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции на котельной №43	236											236	собственные средства ТСО
18.4	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 15 кВт — 1 шт. на насосы ГВС на котельной №43	319											319	собственные средства ТСО
18.5	Приобретение и монтаж частотных преобразователей мощностью 15 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ВДН-8 на котельной №43		147										147	собственные средства ТСО
18.6	Приобретение и монтаж частотных преобразователей мощностью 18,5 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ЦС-30 на котельной №43		178										178	собственные средства ТСО
18.7	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №43 с переводом на газ						3 800						3 800	собственные средства ТСО,заемные средства,кредитные средства
18.8	Техническое перевооружение угольной котельной №43 с переводом на газ							57 340					57 340	собственные средства ТСО,заемные средства,кредитные средства
19	Реконструкция котельной №45 ООО "ТЭР"	-	6 771	82 023	-	-	-	-	-	-	-	-	88 793	
19.1	Приобретение и монтаж частотного преобразователя мощностью 11 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ЦС-19 на котельной №45		125										125	собственные средства ТСО
19.2	Приобретение и монтаж частотного преобразователя мощностью 15 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ЦС-30 на котельной №45		249										249	собственные средства ТСО
19.3	Приобретение и монтаж частотного преобразователя мощностью 4 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ВЦ-1446 на котельной №45		187										187	собственные средства ТСО
19.4	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 37 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции на котельной №45		460										460	собственные средства ТСО
19.5	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 5,5 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы на котельной №45		187										187	собственные средства ТСО
19.6	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 30 кВт — 1 шт. на		404										404	собственные средства ТСО

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
	насосы ГВС на котельной №45													
19.7	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции на котельной №45		201										201	собственные средства ТСО
19.8	Разработка проектной и рабочей документации котельной №45 с полной модернизацией котельно-вспомогательного оборудования с перспективой закрытия котельных №№44, 46		4 958										4 958	20 % собственные средства ТСО, 80 % заемные средства (прочие привлечённые средства)
19.9	Реконструкция котельной №45 с полной модернизацией котельно-вспомогательного оборудования с перспективой закрытия котельных №№44, 46			82 023									82 023	20 % собственные средства ТСО, 80 % заемные средства (прочие привлечённые средства)
20	Реконструкция котельной №94 ООО "ТЭР"	534	1 083	-	-	-	1 860	54 520	-	-	-	-	57 997	
20.1	Приобретение и монтаж комплекса поддержания давления двух насосов в комплекте с преобразователем частоты мощностью 30 кВт — 1 шт. на сетевые насосы — 2 шт. на котельной №94	352											352	собственные средства ТСО
20.2	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на насосы ГВС — 2 шт. на котельной №94	182											182	собственные средства ТСО
20.3	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 30 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции на котельной №94		423										423	собственные средства ТСО
20.4	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 5,5 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы на котельной №94		196										196	собственные средства ТСО
20.5	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 11 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции на котельной №94		232										232	собственные средства ТСО
20.6	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 11 кВт — 1 шт. на насосы ГВС на котельной №94		232										232	собственные средства ТСО
20.7	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №94 с переводом на газ						1 860						1 860	собственные средства ТСО, заемные средства, кредитные средства
20.8	Техническое перевооружение угольной котельной №94 с переводом на газ							54 520					54 520	собственные средства ТСО, заемные средства, кредитные средства
21	Реконструкция котельной №96 ООО "ТЭР"	-	307	-	-	-	1 850	31 040	-	-	-	-	33 197	
21.1	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции на котельной №96		201										201	собственные средства ТСО
21.2	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пуль-		106										106	собственные средства ТСО

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
	том управления мощностью 2,2 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы на котельной №96													
21.3	Разработка проектной и рабочей документации технического перевооружения угольной котельной №96 с переводом на газ						1 850						1 850	собственные средства ТСО, заемные средства, кредитные средства
21.4	Техническое перевооружение угольной котельной №96 с переводом на газ							31 040					31 040	собственные средства ТСО, заемные средства, кредитные средства
22	Прочие мероприятия ООО "ГЭР"	3 902	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 902	
22.1	Разработка и внедрение мероприятий, направленных на повышение эффективности работы бойлерных с установкой третьей ступени нагрева ГВС	518											518	собственные средства ТСО
22.2	Приобретение сварочного генератора 2 шт., 220 В	266											266	собственные средства ТСО
22.3	Приобретение принтера - 3 шт.	210											210	собственные средства ТСО
22.4	Приобретение мотопомпы	900											900	собственные средства ТСО
22.5	Приобретение и монтаж тельфера грузоподъемностью 8 тн	2 008											2 008	собственные средства ТСО
	ЕТО №002 - МУП "ГТХ"	11526	14268	20516	14170	17526	1000	5710	1000	6481	5497	0	97694	
23	Реконструкция котельной №1 МУП "ГТХ"	76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	76	
23.1	Капитальный ремонт бака-аккумулятора ГВС с заменой трубопроводов обвязки	76											76	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
24	Реконструкция котельной №3 МУП "ГТХ"	-	2 075	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 075	
24.1	Капитальный ремонт кровли 405,9 м²		850										850	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
24.2	Капитальный ремонт котла № 1. Замена котла НРС-18 на котёл КВр-1,45 МВт		1 160										1 160	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
24.3	Капитальный ремонт котла с заменой трубопроводов обвязки котла		65										65	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
25	Реконструкция котельной №9 МУП "ГТХ"	141	112	-	-	-	-	-	-	-	-	-	253	
25.1	Капитальный ремонт входной группы		112										112	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
25.2	Капитальный ремонт трубопроводов обвязки сетевых насосов и насосов ГВС	141											141	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
26	Реконструкция котельной №14 МУП "ГТХ"	87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	87	
26.1	Капитальный ремонт трубопроводов обвязки сетевых насосов	87											87	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
27	Реконструкция котельной №15 МУП "ГТХ"	281	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	281	
27.1	Капитальный ремонт котлов №№1, 2, 3, 4 с заменой трубопроводов обвязки котлов	76											76	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
27.2	Монтаж насоса CR 20-05 (Грундфос)	201											201	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
27.3	Замена силового эл.кабеля на кабель ВВГнг(А) 15 м	4											4	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
28	Реконструкция котельной №17 МУП "ГТХ"	3 381	932	2 300	-	-	-	-	-	-	-	-	6 614	
28.1	Капитальный ремонт трубопроводов обвязки сетевых насосов, циркуляционного насоса и насоса ГВС	76											76	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
28.2	Замена дымовой трубы D=820×10 мм, H=44,225 м D=1020×10 мм, H=30 м	3 200											3 200	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
28.3	Монтаж установки ХВО		212										212	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
28.4	Капитальный ремонт котла № 1. Замена котла НРс-18 на котёл КВр-0,8МВт		720										720	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
28.5	Разработка проектно-сметной документации для модернизации котельной №17 согласно заключению по энергообследованию котлов. Модернизация котельной. Замена котла НРс-18 №2 на котёл КВр-0,8МВт	105		2 300									2 405	собственные средства ТСО
29	Реконструкция котельной №18 МУП "ГТХ"	51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	51	
29.1	Монтаж сетевого насоса №3 К-60	51											51	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
30	Реконструкция котельной №24 МУП "ГТХ"	140	-	-	-	8 582	-	-	-	-	-	-	8 722	
30.1	Разработка проектно-сметной документации для модернизации котельной №24 согласно заключению по энергообследованию котлов. Модернизация котельной	45				8 582							8 627	собственные средства ТСО
30.2	Монтаж насосов бак-котел 2 шт., насос ЦНСк 20/10 (ЦНС 20-10)	95											95	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
31	Реконструкция котельной №26 МУП "ГТХ"	-	-	-	-	-	-	-	1 000	5 481	-	-	6 481	
31.1	Разработка проектно-сметной документации для модернизации котельной №26 согласно заключению по энергообследованию котлов. Модернизация котельной								1 000	5 481			6 481	собственные средства ТСО
32	Реконструкция котельной №34 МУП "ГТХ"	239	1 387	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 626	
32.1	Монтаж циркуляционного насоса, насос NB-40-160/158	207											207	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
32.2	Капитальный ремонт котла №1 с заменой трубопроводов обвязки котла	32											32	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
32.3	Монтаж циркуляционного насоса. Насос NB-40-160/158		207										207	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
32.4	Капитальный ремонт котла № 1. Замена котла НРс-18 на котёл КВр-1,2 МВт		1 030										1 030	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
32.5	Капитальный ремонт ШЗУ Ч-125-1		150										150	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
33	Реконструкция котельной №35 МУП "ГТХ"	-	279	-	-	-	-	-	-	-	-	-	279	
33.1	Монтаж сетевого насоса NB 40-125/139 (Грун-фос)		214										214	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
33.2	Капитальный ремонт котла с заменой трубопроводов обвязки котла		65										65	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
34	Реконструкция котельной №47 МУП "ГТХ"	1 450	8 234	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 683	
34.1	Разработка проектно-сметной документации для технического перевооружения котельной №47. Монтаж установки ХВО. Замена котлов №№2, 3 КВм-0,8 МВт на КВм-1,45 МВт	75	6 290										6 365	собственные средства ТСО
34.2	Капитальный ремонт ШЗУ	378											378	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
34.3	Монтаж насоса TP 40-180/2 AFA 0,55 кВт (Грундфус)	101											101	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
34.4	Монтаж дымососов ДН-12, 2 шт.	739											739	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
34.5	Монтаж щита управления (автоматика котла) КМВ-1,45 МВт	157											157	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
34.6	Монтаж установки ХВО		370										370	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
34.7	Капитальный ремонт углеподачи, монтаж дробилки ВПД-15, лебедки ЛЛВ-10		1 304										1 304	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
34.8	Монтаж насоса циркуляционного NB-32-160 1/139 (Грунфос)		270										270	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
35	Реконструкция котельной №50 МУП "ГТХ"	347	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	347	
35.1	Капитальный ремонт котлов №№1, 3 с заменой трубопроводов обвязки	71											71	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
35.2	Капитальный ремонт газохода	276											276	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
36	Реконструкция котельной №53 МУП "ГТХ"	3 401	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 401	
36.1	Ремонт кровли котельной 20 м²	50											50	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
36.2	Капитальный ремонт трубопроводов обвязки циркуляционных, сетевых насосов и теплообменника сетевого	151											151	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
36.3	Замена дымовой трубы D=820×10 мм, H=44,225 м	3 200											3 200	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
37	Реконструкция котельной №56 МУП "ГТХ"	26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26	
37.1	Замена силового кабеля на ВВГнг (А) 4×16 30 м	26											26	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
38	Реконструкция котельной №63 МУП "ГТХ"	15	141	-	-	-	-	-	-	1 000	5 497	-	6 652	
38.1	Разработка проектно-сметной документации для модернизации котельной №63 согласно заключению по энергообследованию котлов. Модернизация котельной	15								1 000	5 497		6 512	собственные средства ТСО
38.2	Монтаж насоса К-60		76										76	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
38.3	Капитальный ремонт котла с заменой трубопроводов обвязки котла		65										65	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
39	Реконструкция котельной №64 МУП "ГТХ"	300	32	-	1 000	8 944	-	-	-	-	-	-	10 277	
39.1	Монтаж насоса циркуляционного NB-32-160 1/139 (Грунфос)	135											135	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
39.2	Монтаж сетевого насоса NB-32-160 1/169 (Грунфос)	121											121	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
39.3	Разработка проектно-сметной документации для модернизации котельной №64 согласно заключению по энергообследованию котлов. Модернизация котельной	45			1 000	8 944							9 989	собственные средства ТСО
39.4	Капитальный ремонт котла №1 с заменой трубопроводов обвязки котла		32										32	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
40	Реконструкция котельной №65 МУП "ГТХ"	45	1 000	6 730	-	-	-	-	-	-	-	-	7 775	
40.1	Разработка проектно-сметной документации для модернизации котельной №65 согласно заключению по энергообследованию котлов. Модернизация котельной	45	1 000	6 730									7 775	собственные средства ТСО

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
41	Реконструкция котельной №66 МУП "ГТХ"	30	76	-	-	-	1 000	5 710	-	-	-	-	6 816	
41.1	Монтаж циркуляционного насоса К-60		76										76	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
41.2	Разработка проектно-сметной документации для модернизации котельной №66 согласно заключению по энергообследованию котлов. Модернизация котельной	30					1 000	5 710					6 740	собственные средства ТСО
42	Реконструкция котельной №67 МУП "ГТХ"	1 511	-	11 486	-	-	-	-	-	-	-	-	12 998	
42.1	Капитальный ремонт котла №3 КВр-1,86	676											676	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
42.2	Капитальный ремонт котлов №№4, 5 с заменой обвязки котлов	116											116	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
42.3	Ремонт конвейера ШЗУ с частичной заменой оборудования и металлоконструкций	350											350	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
42.4	Монтаж дымососа ДН-12	369											369	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
42.5	Разработка проектно-сметной документации для технического перевооружения котельной №67. Замена котла №2 КВр-0,93 МВт и котлов №4, 5 "Сибирь-10М" на котлы КВр-1,86 МВт			11 486									11 486	собственные средства ТСО
43	Реконструкция котельной №72 МУП "ГТХ"	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5	
43.1	Замена силового эл.кабеля, кабель КГХЛ 12×2,5, 30 м	5											5	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
44	Прочие мероприятия на котельных МУП "ГТХ"	-	-	-	13 170	-	-	-	-	-	-	-	13 170	
44.1	Разработка проектно-сметной документации по переключению тепловой нагрузки от котельных №№1, 9, 14, 15 МУП "ГТХ" на котельную №114 ООО "ТЭР"				13 170								13 170	собственные средства ТСО
	ВСЕГО ПО ГО	154 594	98 743	152 138	753 109	663 973	520 257	324 431	150 486	115 503	14 056	0	2 947 289	

5.2. Предложения по строительству источников тепловой энергии.

Строительство новых источников тепловой энергии на территории городского округа не предполагается.

5.3. Предложения по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии.

Предлагается внедрение следующих мероприятий:

- реконструкция котельной №5, 66 ООО "ТЭР" в 2022-2023 гг. – приобретение и монтаж воздухоподогревателей на котлы КВТС-20-150 №№1, 2, 3;
- реконструкция котельной №5, 66 ООО "ТЭР" в 2025 г. – замена водогрейного котла КВТС-10-150 №3 с теплопроизводительностью 10 Гкал/ч на новый, с реконструкцией ШЗУ;
- реконструкция котельной №5, 66 ООО "ТЭР" в 2030 г. – замена парового котла КЕ-25-14 №5 с паропроизводительностью 25 т/ч на новый;
- техническое перевооружение угольной котельной №5, 66 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2025 г.;
- реконструкция котельной №6 ООО "ТЭР" в 2028 г. – замена парового котла КЕ-25-14 №3 с паропроизводительностью 25 т/ч на новый;
- реконструкция котельной №6 ООО "ТЭР" в 2030 г. – замена парового котла КЕ-25-14 №4 с паропроизводительностью 25 т/ч на новый;
- техническое перевооружение угольной котельной №6 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2026, 2028 гг.;
- реконструкция котельной №48 ООО "ТЭР" (техническое перевооружение) в 2022 г. – замена водогрейного котла КВТС-6,5 №4 с теплопроизводительностью 6,5 Гкал/ч на новый;
- реконструкция котельной №48 ООО "ТЭР" в 2026 г. – замена водогрейного котла КВТС-6,5 ВЦКС №5 с теплопроизводительностью 6,5 Гкал/ч на новый;
- техническое перевооружение угольной котельной №48 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2026 г.;
- реконструкция котельной №49 ООО "ТЭР" в 2022 г. – замена котлов КВм-2,5 – 3 шт. на водогрейные котлы типа КВм-3,6 с ленточной топкой (ТЛПХ) – 3 шт., с реконструкцией ШЗУ;
- техническое перевооружение угольной котельной №49 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2025 г.;
- техническое перевооружение угольной котельной №52 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2025 г.;
- реконструкция котельной №76 ООО "ТЭР" в 2029 г. – замена водогрейного котла КВТС-10-150 №1 с теплопроизводительностью 10 Гкал/ч на новый;
- реконструкция котельной №76 ООО "ТЭР" в 2030 г. – замена водогрейного котла КВТС-10-150 №2 с теплопроизводительностью 10 Гкал/ч на новый;
- техническое перевооружение угольной котельной №76 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2026 г.;
- техническое перевооружение угольной котельной №79 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2025 г.;
- техническое перевооружение угольной котельной №104 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2025 г.;

- реконструкция котельной №114 ООО "ТЭР" в 2029 г. – замена парового котла ДКВР-20-13 №2 с паропроизводительностью 20 т/ч на новый;
- техническое перевооружение угольной котельной №114 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2027 г.;
- техническое перевооружение угольной котельной №22 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2027 г.;
- реконструкция котельной №23 ООО "ТЭР" в 2023-2024 гг. – замена водогрейных котлов КВм-2,0 – 3 шт. на котлы типа КВм – 3 шт.;
- техническое перевооружение угольной котельной №23 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2027 г.;
- реконструкция котельной №25 ООО "ТЭР" в 2026 г. – замена водогрейных котлов КВм-2,5 на котлы КВм-3,6 №1, №6 с теплопроизводительностью 3,1 Гкал/ч;
- техническое перевооружение угольной котельной №25 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2027 г.;
- техническое перевооружение угольной котельной №28 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2026 г.;
- техническое перевооружение угольной котельной №29 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2026 г.;
- техническое перевооружение угольной котельной №31 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2025 г.;
- техническое перевооружение угольной котельной №39 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2026 г.;
- техническое перевооружение угольной котельной №42 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2027 г.;
- техническое перевооружение угольной котельной №43 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2028 г.;
- реконструкция котельной №45 ООО "ТЭР" в 2024 г. с полной модернизацией котельно-вспомогательного оборудования с перспективой закрытия котельных №№44, 46 ООО "ТЭР" и переключения нагрузок на котельную №45 ООО "ТЭР";
- техническое перевооружение угольной котельной №94 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2028 г.;
- техническое перевооружение угольной котельной №96 ООО "ТЭР" с переводом на природный газ в 2028 г.;
- реконструкция котельного оборудования на котельной №3 МУП "ГТХ" в 2023 г. – замена водогрейного котла №1 НРс-18 на КВр-1,45;
- модернизация котельного оборудования на котельной №17 МУП "ГТХ": замена котлов №№1, 2 НРс-18 на КВр-0,8 в 2023, 2024 гг. согласно заключению по энергообследованию котлов;
- модернизация котельного оборудования на котельной №24 МУП "ГТХ" в 2026 г. согласно заключению по энергообследованию котлов;
- модернизация котельного оборудования на котельной №26 МУП "ГТХ" в 2030 г. согласно заключению по энергообследованию котлов;
- реконструкция котельного оборудования на котельной №34 МУП "ГТХ" в 2023 г. – замена водогрейного котла №1 НРс-18 на КВр-1,2;
- техническое перевооружение котельной №47 МУП "ГТХ" в 2023 г. – замена водогрейных котлов КВм-0,8 №№2, 3 – 2 шт. на котлы КВм-1,45, монтаж установки ХВО;

- модернизация котельного оборудования на котельной №63 МУП "ГТХ" в 2031 г. согласно заключению по энергообследованию котлов;
- модернизация котельного оборудования на котельной №64 МУП "ГТХ" в 2026 г. согласно заключению по энергообследованию котлов;
- модернизация котельного оборудования на котельной №65 МУП "ГТХ" в 2024 г. согласно заключению по энергообследованию котлов;
- модернизация котельного оборудования на котельной №66 МУП "ГТХ" в 2028 г. согласно заключению по энергообследованию котлов;
- реконструкция котельного оборудования на котельной №67 МУП "ГТХ" в 2024 г. – замена водогрейного котла КВр-0,93 №2 и ""Сибирь-10М" №№4, 5 на КВр-1,86 (3 шт.);
- разработка проектно-сметной документации по переключению тепловой нагрузки от котельных №№1, 9, 14, 15 МУП "ГТХ" на котельную №114 ООО "ТЭР" в 2025 г.

Предложения по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии (с учетом технических условий на присоединение к тепловым сетям), упорядоченные по годам проведения мероприятий, представлены в таблицах 5.2–5.4.

Таблица 5.2. Перечень мероприятий по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии (замена, реконструкция, капитальный ремонт котельного оборудования)

№ п/п	Наименование котельной	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия	Количество котлов, шт.	Производительность котла, Гкал/ч	Установленная мощность котельной на 2032 год, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей на 2032 год, Гкал/ч (договорная)
1	Котельная №5, 66 ООО "ТЭР"	2022-2023	Монтаж воздухоподогревателей на котлы КВТС-20-150 №№1, 2, 3	-	-	138,000	73,838
		2025	Замена котла КВТС-10-150 №3 на новый с реконструкцией ШЗУ	1	10,00		
		2030	Замена котла КЕ-25-14 №5 на новый	1	14,50		
2	Котельная №6 ООО "ТЭР"	2028	Замена котла КЕ 25-14 №3 на новый	1	14,50	283,500	183,903
		2030	Замена котла КЕ 25-14 №4 на новый	1	14,50		
3	Котельная №48 ООО "ТЭР"	2022	Замена котла КВТС-6,5 №4 на новый	1	6,50	30,600	17,501
		2026	Замена котла КВТС-6,5 ВЦКС №5 на новый	1	6,50		
4	Котельная №49 ООО "ТЭР"	2022	Замена котлов КВм-2,5 на КВм-3,6 с топкой ТЛПХ, с реконструкцией ШЗУ	3	3,1	20,750	15,933
5	Котельная №76 ООО "ТЭР"	2029	Замена котла КВТС-10-150 №1 на новый	1	10,0	30,000	19,553
		2030	Замена котла КВТС-10-150 №2 на новый	1	10,0		
6	Котельная №114 ООО "ТЭР"	2029	Замена котла ДКВР-20-13 №2 на новый	1	11,60	40,800	11,523
7	Котельная №23 ООО "ТЭР"	2023	Замена котлов КВм-2,0 на котлы КВм-2,2	2	1,892	10,234	6,392
		2024	Замена котла КВм-2,0 на котел КВм-2,5	1	2,150		
8	Котельная №25 ООО "ТЭР"	2026	Замена котлов КВм-2,5 на котлы КВм-3,6 №1, 6	2	3,10	17,000	14,926
9	Котельная №45 ООО "ТЭР"	2024	Полная модернизация котельно-вспомогательного оборудования, замена котлов НРС-18 №1-10 на КВм-3,6 (5 шт.)	5	3,10	15,500	8,858
10	Котельная №3 МУП "ГТХ"	2023	Замена котла НРС-18 на КВр-1,45	1	1,250	3,200	0,193
11	Котельная №17 МУП "ГТХ"	2023-2024	Замена котла НРС-18 на КВр-0,8	2	0,690	4,630	2,110
12	Котельная №24 МУП "ГТХ"	2026	Замена котлов НРС-18 на котлы длительного горения	2	0,301	0,791	0,894
				1	0,189		
13	Котельная №26 МУП "ГТХ"	2030	Замена котлов НРС-18 на котлы длительного горения	2	0,301	0,602	0,159
14	Котельная №34 МУП "ГТХ"	2023	Замена котла НРС-18 на КВр-1,2	1	1,032	2,332	1,216
15	Котельная №47 МУП "ГТХ"	2023	Замена котлов КВм-0,8 на КВм-1,45	2	1,25	5,270	1,101
16	Котельная №63 МУП "ГТХ"	2031	Замена котла НРС-18 на котлы длительного горения	2	0,301	0,602	0,204
17	Котельная №64 МУП "ГТХ"	2026	Замена котлов НРС-18 на котлы длительного горения	2	0,559	1,307	0,354
				1	0,189		

№ п/п	Наименование котельной	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия	Количество котлов, шт.	Производительность котла, Гкал/ч	Установленная мощность котельной на 2032 год, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей на 2032 год, Гкал/ч (договорная)
18	Котельная №65 МУП "ГТХ"	2024	Замена котлов НРс-18 на котлы длительного горения	3	0,189	0,568	0,126
19	Котельная №66 МУП "ГТХ"	2028	Замена котлов КВ-0,2 на котлы длительного горения	2	0,301	0,602	0,224
20	Котельная №67 МУП "ГТХ"	2024	Замена котлов №2 КВр-0,93, №№4, 5 "Сибирь-10М" на КВр-1,86	3	1,60	6,800	2,267

Таблица 5.3. Перечень мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии – ввод в эксплуатацию, реконструкция вспомогательного оборудования

№ п/п	Наименование котельной	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
1	Котельные №5, 66 ООО "ТЭР"	2022	Замена питательных насосов ЦНСГ 60/198 3 шт. на энергоэффективные насосы - 3 шт., с подбором оптимальной производительности
2	Котельные №5, 66 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью 37 кВт — 3 шт. на питательные насосы
3	Котельные №5, 66 ООО "ТЭР"	2029	Замена насосов рециркуляции ГВС на энергоэффективные насосы — 2 шт., с подбором оптимальной производительности
4	Котельные №5, 66 ООО "ТЭР"	2023-2024	Реконструкция оборудования ХВП котельной №5, 66
5	Котельные №5, 66 ООО "ТЭР"	2025	Проектирование, приобретение и монтаж емкости запаса воды на котельной №66, V=1000 м³
6	Котельные №5, 66 ООО "ТЭР"	2025	Установка редуционного устройства на котельной №66, автоматизация ПСВ
7	Котельные №5, 66 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж сетевого насоса 2000 м³, h=100 м на раме в сборе с электродвигателем, на котельной №66, с заменой коммутационной аппаратуры
8	Котельные №5, 66 ООО "ТЭР"	2025	Приобретение передвижного дробильно-сортировочного комплекса угольного склада котельной № 5, 66
9	Котельная №6 ООО "ТЭР"	2025	Предпроектные исследования по реконструкции гидрозо-лоотвала
10	Котельная №6 ООО "ТЭР"	2025	Разработка проектной документации по реконструкции гидрозолоотвала
11	Котельная №6 ООО "ТЭР"	2026-2029	Реконструкция гидрозолоотвала котельной
12	Котельная №6 ООО "ТЭР"	2025	Проектирование реконструкции насосной станции освет-ленных вод котельная №6
13	Котельная №6 ООО "ТЭР"	2025	Реконструкция насосной станции осветленных вод котель-ная №6
14	Котельная №6 ООО "ТЭР"	2025	Разработка проекта автоматизации котлов КВТК100 №1, 2
15	Котельная №6 ООО "ТЭР"	2025	Автоматизация котлов КВТК-100 №1, 2
16	Котельная №6 ООО "ТЭР"	2023	Проектирование, приобретение и установка электроприво-дов – 6 шт. для управления запорной арматурой, монтаж шкафов управления с возможностью диспетчеризации и автоматической работы на котельной №6
17	Котельная №6 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и замена сетевого насоса СЭ 1250/140 №1 на насос СЦН 1250/140 - 1 шт.
18	Котельная №6 ООО "ТЭР"	2025	Приобретение и замена сетевого насоса №2 (с подбором оптимальных энергоэффективных параметров) на котель-ной
19	Котельная №6 ООО "ТЭР"	2026	Приобретение и замена сетевого насоса №3 (с подбором оптимальных энергоэффективных параметров) на котель-ной
20	Котельная №6 ООО "ТЭР"	2027	Приобретение и замена сетевого насоса №4 (с подбором оптимальных энергоэффективных параметров) на котель-ной
21	Котельная №6 ООО "ТЭР"	2028	Приобретение и замена сетевого насоса №5 (с подбором оптимальных энергоэффективных параметров) на котель-ной
22	Котельная №6 ООО "ТЭР"	2029	Приобретение и замена сетевого насоса №6 (с подбором оптимальных энергоэффективных параметров) на котель-ной
23	Котельная №6 ООО "ТЭР"	2024	Приобретение и установка установки компенсации реак-тивной мощности (УКРМ) на ТП-793
24	Котельная №6 ООО "ТЭР"	2029	Замена питательных насосов на энергоэффективные - 3 шт.
25	Котельная №6 ООО "ТЭР"	2026	Разработка проекта реконструкции оборудования ХВП на котельной №6
26	Котельная №6 ООО "ТЭР"	2026	Реконструкция оборудования ХВП на котельной №6
27	Котельная №6 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощно-стью 630 кВт — 1 шт. на сетевые насосы СЦН1250 — 2 шт.

№ п/п	Наименование котельной	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
			на котельной №6
28	Котельная №6 ООО "ТЭР"	2023	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью 55 кВт — 3 шт. на дутьевой вентилятор ВДн-12,5 на котельной №6
29	Котельная №6 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью 200 кВт — 2 шт. на дымососы ДН-19 на котельной №6
30	Котельная №6 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 37 кВт — 1 шт. на насосы исходной воды ИЛ 65/260-37/2 — 2 шт.
31	Котельная №6 ООО "ТЭР"	2023	Монтаж приборов автоматизации котла КЕ-25/14 №2 с производством режимно-наладочных испытаний
32	Котельная №6 ООО "ТЭР"	2022	Монтаж приборов автоматизации котла КВТС-20-150 №1 с производством режимно-наладочных испытаний
33	Котельная №6 ООО "ТЭР"	2025	Приобретение и монтаж блочного вакуумного деаэратора БВД-25 на бойлерной №6
34	Котельная №48 ООО "ТЭР"	2025	Реконструкция углеподачи на котельной
35	Котельная №48 ООО "ТЭР"	2024	Разработка проекта на реконструкцию оборудования ХВП на котельной №48
36	Котельная №48 ООО "ТЭР"	2024	Реконструкция оборудования ХВП на котельной №48
37	Котельная №52 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж частотного преобразователя с выносным пультом управления мощностью 30 кВт — 1 шт. на дымосос ДН-12,5 на котельной №52
38	Котельная №52 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью 30 кВт — 2 шт. на дутьевой вентилятор ВДН-10 на котельной №52
39	Котельная №76 ООО "ТЭР"	2025	Замена сетевого насоса Д 630/90 №2 на энергоэффективный насос, с подбором оптимальной производительности — 1 шт.
40	Котельная №76 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж комплекса поддержания давления двух насосов в комплекте с преобразователем частоты мощностью 250 кВт — 1 шт. на сетевые насосы на котельной №76
41	Котельная №76 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж электродвигателя на сетевой насос WILO SCP 200/560
42	Котельная №76 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 37 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции ИЛ 100/210-37/2 на котельной №7
43	Котельная №79 ООО "ТЭР"	2023	Приобретение и монтаж преобразователя частоты с выносным пультом управления мощностью 11 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ЦС-19 на котельной №79
44	Котельная №79 ООО "ТЭР"	2023	Приобретение и монтаж преобразователя частоты с выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ВД-6 на котельной №79
45	Котельная №79 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 30 кВт — 1 шт. на сетевой насос
46	Котельная №79 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 11 кВт — 1 шт. на насос ГВС
47	Котельная №104 ООО "ТЭР"	2024	Проект на автоматизацию котла КЕ-10/14 №2
48	Котельная №104 ООО "ТЭР"	2025	Автоматизация котла КЕ-10/14 №2
49	Котельная №104 ООО "ТЭР"	2023	Замена сетевых насосов ЦН 400-105 - 2 шт. на энергоэффективные насосы (с подбором оптимальных параметров) - 2 шт.
50	Котельная №104 ООО "ТЭР"	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 132 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции ЦН 400/105 на котельной №104
51	Котельная №104 ООО "ТЭР"	2023	Монтаж деаэрационной установки, дренажной и фекальной канализации, питательных устройств паровых котлов
52	Котельная №104 ООО "ТЭР"	2023	Разработка проекта реконструкции оборудования ХВП на

№ п/п	Наименование котельной	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
			котельной №104
53	Котельная №104 ООО "ТЭР"	2024	Реконструкция оборудования ХВП на котельной №104
54	Котельная №114 ООО "ТЭР"	2023	Разработка проекта реконструкции оборудования ХВП на котельной №114
55	Котельная №114 ООО "ТЭР"	2024	Реконструкция оборудования ХВП на котельной №114
56	Котельная №114 ООО "ТЭР"	2022	Монтаж приборов автоматизации котла КЕ-25/14 №1 с производством режимно-наладочных испытаний на котельной №114
57	Котельная №114 ООО "ТЭР"	2023	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью 75 кВт — 2 шт. на дымосос ДН-15 — 2 шт. на котельной №114
58	Котельная №114 ООО "ТЭР"	2023	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью 45 кВт — 3 шт. на дымосос ДН-13 — 3 шт. на котельной №114
59	Котельная №114 ООО "ТЭР"	2023	Приобретение и монтаж частотного преобразователя с выносным пультом управления мощностью 30 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ВДН-12,5 — 1 шт. на котельной №114
60	Котельная №114 ООО "ТЭР"	2023	Приобретение и монтаж частотного преобразователя с выносным пультом управления мощностью 45 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ВДН-12,5 — 1 шт. на котельной №114
61	Котельная №114 ООО "ТЭР"	2023	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью 30 кВт — 2 шт. на дутьевой вентилятор ВДН-8 — 2 шт. на котельной №114
62	Котельная №114 ООО "ТЭР"	2023	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью 22 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ВДН-8 — 1 шт. на котельной №114
63	Котельная №22 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж сетевых насосов (с подбором оптимальной производительности) на котельной №22
64	Котельная №22 ООО "ТЭР"	2022	Реконструкция оборудования ХВП на котельной №22
65	Котельная №22 ООО "ТЭР"	2023	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 4 шт. на дутьевые вентиляторы ВЦ-2,8
66	Котельная №22 ООО "ТЭР"	2023	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносным пультом управления мощностью 15 кВт — 4 шт. на дутьевые вентиляторы ДН-9 на котельной №22
67	Котельная №22 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 5,5 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы NB 32-160/177 на котельной №22
68	Котельная №22 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции NB 32-125/137 на котельной №22
69	Котельная №23 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж частотных преобразователей мощностью 15 кВт — 2 шт. на дутьевые вентиляторы ВР-125 — 2 шт. на котельной №23
70	Котельная №23 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж частотных преобразователей мощностью 7,5 кВт — 2 шт. на дутьевые вентиляторы ВД-2,8 — 2 шт. на котельной №23
71	Котельная №23 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 45 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции на котельной №23
72	Котельная №23 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 18,5 кВт — 1 шт. на сетевые насосы (на травмпольницу) на котельной №23
73	Котельная №23 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 11 кВт — 1 шт. на насосы котельной №23
74	Котельная №23 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции NB 40-125/139 на котельной №23

№ п/п	Наименование котельной	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
75	Котельная №23 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на насосы котлового контура на котельной №23
76	Котельная №25 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж частотных преобразователей мощностью 15 кВт — 6 шт. на дутьевые вентиляторы на котельной №25
77	Котельная №25 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы на котельной №25
78	Котельная №28 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 11 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции на котельной №28
79	Котельная №28 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 5,5 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы на котельной №28
80	Котельная №28 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на насосы ГВС на котельной №28
81	Котельная №28 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 5,5 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции на котельной №28
82	Котельная №29 ООО "ТЭР"	2024	Приобретение и монтаж частотных преобразователей мощностью 15 кВт — 2 шт. на дутьевые вентиляторы ВДН-8 на котельной №29
83	Котельная №29 ООО "ТЭР"	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 37 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции на котельной №29
84	Котельная №29 ООО "ТЭР"	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы на котельной №29
85	Котельная №29 ООО "ТЭР"	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции на котельной №29
86	Котельная №29 ООО "ТЭР"	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 11 кВт — 1 шт. на насосы ГВС на котельной №29
87	Котельная №39 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж емкости запаса воды V=100 м³ на котельной №39
88	Котельная №39 ООО "ТЭР"	2024	Проектирование газоочистного оборудования на котельной №39
89	Котельная №39 ООО "ТЭР"	2024	Монтаж газоочистного оборудования на котельной №39
90	Котельная №42 ООО "ТЭР"	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 45 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции на котельной №42
91	Котельная №42 ООО "ТЭР"	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 15 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы на котельной №42
92	Котельная №42 ООО "ТЭР"	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 11 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции на котельной №42
93	Котельная №42 ООО "ТЭР"	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 15 кВт — 1 шт. на насосы ГВС на котельной №42

№ п/п	Наименование котельной	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
94	Котельная №42 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж комплекса коммутации и управления мощностью 11 кВт — 1 шт. на дымосос ДН-10 на котельной №42
95	Котельная №43 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 45 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции на котельной №43
96	Котельная №43 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 2,2 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы на котельной №43
97	Котельная №43 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 5,5 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции на котельной №43
98	Котельная №43 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 15 кВт — 1 шт. на насосы ГВС на котельной №43
99	Котельная №43 ООО "ТЭР"	2023	Приобретение и монтаж частотных преобразователей мощностью 15 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ВДН-8 на котельной №43
100	Котельная №43 ООО "ТЭР"	2023	Приобретение и монтаж частотных преобразователей мощностью 18,5 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ЦС-30 на котельной №43
101	Котельная №45 ООО "ТЭР"	2023	Приобретение и монтаж частотного преобразователя мощностью 11 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ЦС-19 на котельной №45
102	Котельная №45 ООО "ТЭР"	2023	Приобретение и монтаж частотного преобразователя мощностью 15 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ЦС-30 на котельной №45
103	Котельная №45 ООО "ТЭР"	2023	Приобретение и монтаж частотного преобразователя мощностью 4 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ВЦ-1446 на котельной №45
104	Котельная №45 ООО "ТЭР"	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 37 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции на котельной №45
105	Котельная №45 ООО "ТЭР"	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 5,5 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы на котельной №45
106	Котельная №45 ООО "ТЭР"	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 30 кВт — 1 шт. на насосы ГВС на котельной №45
107	Котельная №45 ООО "ТЭР"	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на насосы на котельной №45
108	Котельная №94 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж комплекса поддержания давления двух насосов в комплекте с преобразователем частоты мощностью 30 кВт — 1 шт. на сетевые насосы — 2 шт. на котельной №94
109	Котельная №94 ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на насосы ГВС — 2 шт. на котельной №94
110	Котельная №94 ООО "ТЭР"	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 30 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции на котельной №94
111	Котельная №94 ООО "ТЭР"	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 5,5 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы на котельной №94
112	Котельная №94 ООО "ТЭР"	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным

№ п/п	Наименование котельной	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
			преобразователем и выносным пультом управления мощностью 11 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции на котельной №94
113	Котельная №94 ООО "ТЭР"	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 11 кВт — 1 шт. на насосы ГВС на котельной №94
114	Котельная №96 ООО "ТЭР"	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции на котельной №96
115	Котельная №96 ООО "ТЭР"	2023	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 2,2 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы на котельной №96
116	Котельные ООО "ТЭР"	2022	Разработка и внедрение мероприятий, направленных на повышение эффективности работы бойлерных с установкой третьей ступени нагрева ГВС
117	Котельные ООО "ТЭР"	2022	Приобретение сварочного генератора 2 шт., 220 В
118	Котельные ООО "ТЭР"	2022	Приобретение и монтаж тельфера грузоподъемностью 8 тн
119	Котельные ООО "ТЭР"	2022	Приобретение мотопомпы
120	Котельная №1 МУП "ГТХ"	2022	Капитальный ремонт бака-аккумулятора ГВС с заменой трубопроводов обвязки
121	Котельная №3 МУП "ГТХ"	2023	Капитальный ремонт котла с заменой трубопроводов обвязки котла
122	Котельная №9 МУП "ГТХ"	2023	Капитальный ремонт входной группы
123	Котельная №9 МУП "ГТХ"	2022	Капитальный ремонт трубопроводов обвязки сетевых насосов и насосов ГВС
124	Котельная №14 МУП "ГТХ"	2022	Капитальный ремонт трубопроводов обвязки сетевых насосов
125	Котельная №15 МУП "ГТХ"	2022	Капитальный ремонт котлов №№1, 2, 3, 4 с заменой трубопроводов обвязки котлов
126	Котельная №15 МУП "ГТХ"	2022	Монтаж насоса CR 20-05 (Грундфус)
127	Котельная №15 МУП "ГТХ"	2022	Замена силового эл.кабеля на кабель ВВГнг(А) 15 м
128	Котельная №17 МУП "ГТХ"	2022	Капитальный ремонт трубопроводов обвязки сетевых насосов, циркуляционного насоса и насоса ГВС
129	Котельная №17 МУП "ГТХ"	2023	Монтаж установки ХВО
130	Котельная №18 МУП "ГТХ"	2022	Монтаж сетевого насоса №3 К-60
131	Котельная №24 МУП "ГТХ"	2022	Монтаж насосов бак-котел 2 шт., насос ЦНСк 20/10 (ЦНС 20-10)
132	Котельная №34 МУП "ГТХ"	2022	Монтаж циркуляционного насоса, насос NB-40-160/158
133	Котельная №34 МУП "ГТХ"	2022	Капитальный ремонт котла №1 с заменой трубопроводов обвязки котла
134	Котельная №34 МУП "ГТХ"	2023	Монтаж циркуляционного насоса, насос NB-40-160/158
135	Котельная №34 МУП "ГТХ"	2023	Капитальный ремонт ШЗУ Ч-125-1
136	Котельная №35 МУП "ГТХ"	2023	Монтаж сетевого насоса NB 40-125/139 (Грунфос)
137	Котельная №35 МУП "ГТХ"	2023	Капитальный ремонт котла с заменой трубопроводов обвязки котла
138	Котельная №47 МУП "ГТХ"	2022	Капитальный ремонт ШЗУ
139	Котельная №47 МУП "ГТХ"	2022	Монтаж насоса TP 40-180/2 AFA 0,55 кВт (Грундфус)
140	Котельная №47 МУП "ГТХ"	2022	Монтаж дымососов ДН-12, 2 шт.
141	Котельная №47 МУП "ГТХ"	2022	Монтаж щита управления (автоматика котла) КМВ-1,45 МВт
142	Котельная №47 МУП "ГТХ"	2023	Монтаж установки ХВО
143	Котельная №47 МУП "ГТХ"	2023	Капитальный ремонт углеподачи, монтаж дробилки ВПД-15, лебедки 1ЛВ-10
144	Котельная №47 МУП "ГТХ"	2023	Монтаж насоса циркуляционного NB-32-160 1/139 (Грунфос)
145	Котельная №50 МУП "ГТХ"	2022	Капитальный ремонт котлов №№1, 3 с заменой трубопроводов обвязки
146	Котельная №50 МУП "ГТХ"	2022	Капитальный ремонт газохода
147	Котельная №53 МУП "ГТХ"	2022	Капитальный ремонт трубопроводов обвязки циркуляционных, сетевых насосов и теплообменника сетевого
148	Котельная №56 МУП "ГТХ"	2022	Замена силового кабеля на ВВГнг (А) 4×16 30 м

№ п/п	Наименование котельной	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
149	Котельная №63 МУП "ГТХ"	2023	Монтаж насоса К-60
150	Котельная №63 МУП "ГТХ"	2023	Капитальный ремонт котла с заменой трубопроводов обвязки котла
151	Котельная №64 МУП "ГТХ"	2022	Монтаж насоса циркуляционного NB-32-160 1/139 (Грунфос)
152	Котельная №64 МУП "ГТХ"	2022	Монтаж сетевого насоса NB-32-160 1/169 (Грунфос)
153	Котельная №66 МУП "ГТХ"	2023	Монтаж циркуляционного насоса К-60
154	Котельная №67 МУП "ГТХ"	2022	Капитальный ремонт котла №3 КВр-1,86
155	Котельная №67 МУП "ГТХ"	2022	Капитальный ремонт котлов №№4, 5 с заменой обвязки котлов
156	Котельная №67 МУП "ГТХ"	2022	Ремонт конвейера ШЗУ с частичной заменой оборудования и металлоконструкций
157	Котельная №67 МУП "ГТХ"	2022	Монтаж дымососа ДН-12
158	Котельная №72 МУП "ГТХ"	2022	Замена силового эл.кабеля, кабель КГХЛ 12×2,5, 30 м
159	Прочие мероприятия по котельным МУП "ГТХ"	2025	Разработка проектно-сметной документации по переключению тепловой нагрузки от котельных №№1, 9, 14, 15 МУП "ГТХ" на котельную №114 ООО "ТЭР"

Таблица 5.4. Перечень мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии – реконструкция зданий и сооружений

№ п/п	Наименование котельной	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
1	Котельная №5, 66 ООО "ТЭР"	2022	Проектирование инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №5, 66
2	Котельная №5, 66 ООО "ТЭР"	2022-2023	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №5, 66
3	Котельная №5, 66 ООО "ТЭР"	2025	Приобретение передвижного дробильно-сортировочного комплекса угольного склада котельной № 5, 66
4	Котельная №6 ООО "ТЭР"	2022	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №6-т.А
5	Котельная №6 ООО "ТЭР"	2022	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №6
6	Котельная №48 ООО "ТЭР"	2024	Проектирование инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №48
7	Котельная №48 ООО "ТЭР"	2025	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №48
8	Котельная №52 ООО "ТЭР"	2030	Проектирование склада "Неотапливаемое здание с подкрановыми путями и грейферной установкой"
9	Котельная №52 ООО "ТЭР"	2031	Строительство склада "Неотапливаемое здание с подкрановыми путями и грейферной установкой"
10	Котельная №52 ООО "ТЭР"	2024	Проектирование инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №52
11	Котельная №52 ООО "ТЭР"	2024	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №52
12	Котельная №76 ООО "ТЭР"	2022	Проектирование инженерно-технических средств охраны

№ п/п	Наименование котельной	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
			объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №76
13	Котельная №76 ООО "ТЭР"	2022-2023	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №76
14	Котельная №79 ООО "ТЭР"	2024	Проектирование инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №79
15	Котельная №79 ООО "ТЭР"	2024	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №79
16	Котельная №104 ООО "ТЭР"	2025	Проектирование инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №104
17	Котельная №104 ООО "ТЭР"	2025	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №104
18	Котельная №114 ООО "ТЭР"	2027	Проектирование склада "Неотапливаемое здание с подкрановыми путями и грейферной установкой"
19	Котельная №114 ООО "ТЭР"	2027	Строительство склада "Неотапливаемое здание с подкрановыми путями и грейферной установкой"
20	Котельная №114 ООО "ТЭР"	2025	Проектирование инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №114
21	Котельная №114 ООО "ТЭР"	2026	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №114
22	Котельная №23 ООО "ТЭР"	2025	Проектирование инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №23
23	Котельная №23 ООО "ТЭР"	2026	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №23
24	Котельная №3 МУП "ГТХ"	2023	Капитальный ремонт кровли 405,9 м²
25	Котельная №17 МУП "ГТХ"	2022	Замена дымовой трубы D=820×10 мм, H=44,225 м D=1020×10 мм, H=30 м
26	Котельная №53 МУП "ГТХ"	2022	Замена дымовой трубы D=820×10 мм, H=44,225 м D=1020×10 мм, H=30 м
27	Котельная №53 МУП "ГТХ"	2022	Ремонт кровли котельной 20 м²

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 значительной экономии ТЭР вследствие повышения КПД котельных в целом.

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 городского 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.

Перечень котельных выведенных из эксплуатации с указанием источников тепловой энергии, на которые планируется переключить тепловые нагрузки, представлен в таблице 5.5.

Таблица 5.5. Перечень котельных, выведенных из эксплуатации

№ п/п	Наименование котельной	Год вывода котельной из эксплуатации	Наименование источника тепловой энергии, на который планируется переключить нагрузку
1	Котельная №20 ООО "ТЭР"	2023 г.	Котельная №114 ООО "ТЭР"
2	Котельная №32 ООО "ТЭР"	2023 г.	Котельная №31 ООО "ТЭР"
3	Котельная №38 ООО "ТЭР"	2022 г.	Котельная №39 ООО "ТЭР"
4	Котельная №44 ООО "ТЭР"	2024 г.	Котельная №45 ООО "ТЭР"
5	Котельная №46 ООО "ТЭР"	2024 г.	Котельная №45 ООО "ТЭР"
6	Котельная №30А МУП "ГТХ"	2022 г.	Электрокотельная
7	Котельная №89 МУП "ГТХ"	2022 г.	-

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

На перспективу до 2032 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 городского округа отсутствуют.

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

Предлагаемые на 2023 г. графики отпуска тепла от источников теплоснабжения приведены в таблице 5.6.

Таблица 5.6. Оптимальные температурные графики отпуска тепла от собственных источников теплоснабжения котельных

Наименование источника тепловой энергии	Температурный график, °С	Верхняя срезка, °С	Излом, °С	Схема присоединения ГВС
ООО "ТЭР"				
Котельная №5,66 ООО "ТЭР"	105/70	–	–	закрытая, трех-, четырех-трубная
Котельная №6 ООО "ТЭР"	130/70	115	75	закрытая через ЦТП
Котельная №48 ООО "ТЭР"	95/70	–	–	закрытая, трех-, четырех-трубная
Котельная №49 ООО "ТЭР"	95/70	–	–	закрытая, четырехтрубная
Котельная №52 ООО "ТЭР"	95/70	–	–	закрытая, трехтрубная
Котельная №62 ООО "ТЭР"	95/70	–	–	нет
Котельная №71 ООО "ТЭР"	95/70	–	–	нет
Котельная №76 ООО "ТЭР"	95/70	–	70	открытая
Котельная №79 ООО "ТЭР"	95/70	–	–	закрытая, трехтрубная
Котельная №104 ООО "ТЭР"	95/70	–	–	закрытая, четырехтрубная
Котельная №114 ООО "ТЭР"	95/70	–	–	закрытая, четырехтрубная
Котельная №20 ООО "ТЭР"	95/70	–	–	закрытая, четырехтрубная
Котельная №22 ООО "ТЭР"	95/70	–	–	закрытая, четырехтрубная
Котельная №23 ООО "ТЭР"	95/70	–	–	закрытая, четырехтрубная
Котельная №25 ООО "ТЭР"	95/70	–	–	закрытая, четырехтрубная
Котельная №28 ООО "ТЭР"	95/70	–	–	закрытая, четырехтрубная
Котельная №29 ООО "ТЭР"	95/70	–	–	закрытая, четырехтрубная
Котельная №31 ООО "ТЭР"	95/70	–	–	закрытая, четырехтрубная
Котельная №32 ООО "ТЭР"	95/70	–	–	закрытая, четырехтрубная
Котельная №38 ООО "ТЭР"	95/70	–	–	закрытая, четырехтрубная
Котельная №39 ООО "ТЭР"	95/70	–	–	закрытая, четырехтрубная
Котельная №42 ООО "ТЭР"	95/70	–	–	закрытая, четырехтрубная
Котельная №43 ООО "ТЭР"	95/70	–	–	закрытая, четырехтрубная
Котельная №44 ООО "ТЭР"	95/70	–	–	закрытая, четырехтрубная
Котельная №45 ООО "ТЭР"	95/70	–	–	закрытая, четырехтрубная
Котельная №46 ООО "ТЭР"	95/70	–	–	закрытая, четырехтрубная
Котельная №94 ООО "ТЭР"	95/70	–	–	закрытая, четырехтрубная
Котельная №96 ООО "ТЭР"	95/70	–	–	закрытая, четырехтрубная
МУП "ГТХ"				
Котельная №1 МУП "ГТХ"	95/70	–	–	закрытая, четырехтрубная
Котельная №3 МУП "ГТХ"	95/70	–	–	закрытая, четырехтрубная
Котельная №9 МУП "ГТХ"	95/70	–	–	закрытая, четырехтрубная
Котельная №14 МУП "ГТХ"	95/70	–	–	закрытая, четырехтрубная
Котельная №15 МУП "ГТХ"	95/70	–	–	закрытая, четырехтрубная
Котельная №17 МУП "ГТХ"	95/70	–	–	закрытая, четырехтрубная
Котельная №18 МУП "ГТХ"	95/70	–	–	нет
Котельная №20 МУП "ГТХ"	95/70	–	65	открытая
Котельная №24 МУП "ГТХ"	95/70	–	–	закрытая, трехтрубная
Котельная №26 МУП "ГТХ"	95/70	–	–	нет
Котельная №30а МУП "ГТХ"	95/70	–	–	нет
Котельная №34 МУП "ГТХ"	95/70	–	–	закрытая, четырехтрубная
Котельная №35 МУП "ГТХ"	95/70	–	–	нет
Котельная №47 МУП "ГТХ"	95/70	–	–	закрытая, четырехтрубная
Котельная №50 МУП "ГТХ"	95/70	–	65	открытая
Котельная №53 МУП "ГТХ"	95/70	–	–	закрытая, четырехтрубная
Котельная №55 МУП "ГТХ"	95/70	–	65	открытая
Котельная №56 МУП "ГТХ"	85/70	–	–	нет

Наименование источника тепловой энергии	Температурный график, °С	Верхняя срезка, °С	Излом, °С	Схема присоединения ГВС
Котельная №63 МУП "ГТХ"	95/70	—	—	нет
Котельная №64 МУП "ГТХ"	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
Котельная №65 МУП "ГТХ"	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
Котельная №65а МУП "ГТХ"	85/70	—	65	закрытая, четырехтрубная
Котельная №66 МУП "ГТХ"	95/70	—	—	нет
Котельная №67 МУП "ГТХ"	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
Котельная №72 МУП "ГТХ"	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
Котельная №89 МУП "ГТХ"	95/70	—	—	нет
Котельная №93 МУП "ГТХ"	95/70	—	—	закрытая, четырехтрубная
ООО "ОФ "Прокопьевскуголь"				
Котельная ООО "ОФ "Прокопьевскуголь"	95/70	—	—	нет

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 5.2.

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 всех источниках тепловой энергии г. Прокопьевск. Согласно Сценарию №2 планируется перевод угольных котельных на природный газ ряда источников тепловой энергии городского 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 г. Прокопьевск невозможно, ввиду отсутствия на территории геотермальных источников и горячих вод приближенных к поверхности земной коры.

Использование биотоплива (биогаза) в коммунальной энергетике в г. Прокопьевск невозможно, ввиду отсутствия на территории городского округа крупных источников исходного сырья: отходов крупного рогатого скота, птицеводства, отходов спиртовых и ацетонобутиловых заводов, биомассы различных видов растений.

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

Использование тепловой энергии мусоросжигательных заводов в коммунальной энергетике в г. Прокопьевск невозможно, ввиду отсутствия на территории городского округа мусоросжигательных заводов.