

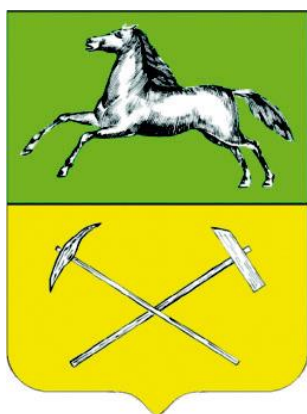


Схема теплоснабжения

г. Прокопьевск

Актуализация на 2023 г.

Том II

Содержание

6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.	3
7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.	10
8. Перспективные топливные балансы.	18
9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.	89
9.1. Общие положения.	89
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.	97
9.3. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей и сооружений на них.	122
9.4. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения.	129
9.5. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.	129
9.6. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.	129
10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).	130
11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.	135
12. Решения по бесхозным тепловым сетям.	139
13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения городского округа.	140
14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа.	142
15. Ценовые (тарифные) последствия.	212

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

Принятым вариантом развития схемы теплоснабжения предусматривается реконструкция существующих и строительство новых тепловых сетей в зонах действия следующих источников:

- ЕТО №001 – ООО "ТЭР":
 - котельная №6 (строительство новых сетей и ЦТП для подключения перспективной нагрузки);
 - котельных №5, 66 (строительство новых сетей для подключения перспективной нагрузки; строительство циркуляционного трубопровода ГВС (Т4);
 - котельная №29 (строительство новых сетей для подключения перспективной нагрузки);
 - котельная №31 (строительство новых сетей для подключения перспективной нагрузки; строительство новых сетей для переключения потребителей котельной №32);
 - котельная №39 (строительство новых сетей для подключения перспективной нагрузки; строительство новых сетей для переключения потребителей котельной №38);
 - котельная №45 (строительство новых сетей и ПНС для переключения потребителей котельных №44 и №46);
 - котельная №48 (строительство циркуляционного трубопровода ГВС (Т4);
 - котельная №49 (строительство трубопроводов ГВС);
 - котельная №104 (строительство циркуляционного трубопровода ГВС (Т4);
 - котельная №114 (строительство новых сетей для переключения потребителей котельной №20; строительство циркуляционного трубопровода ГВС (Т4).
- ЕТО №002 – МУП "ГТХ":
 - котельная №50 (строительство новых сетей для подключения перспективной нагрузки);
 - котельная №9 (реконструкция существующих сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса);
 - котельная №34 (реконструкция существующих сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса);
 - котельная №64 (реконструкция существующих сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса);
 - котельная ООО ОФ "Прокопьевскуголь" (реконструкция существующих сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса).

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

При определении характеристик тепловых сетей предусматривалось применение следующих видов прокладки:

- для трасс, проходящих по территории жилой застройки – подземная в непроходных каналах, с использованием стальных труб в ППУ изоляции и изоляцией из

минваты;

- для трасс, проходящих вне территории жилой застройки – надземная, на низких опорах, с использованием стальных труб в ППУ изоляции и изоляцией из минваты.

Сводная информация по строительству и реконструкции тепловых сетей городского округа приведена в таблице 6.1.

Таблица 6.1. Объемы нового строительства / реконструкции тепловых сетей в зонах действия ЕТО

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Ду ПТ, мм	Ду ОТ, мм	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Стоимость выполнения работ в прогнозных ценах, тыс.руб. без НДС	Мероприятие
ЕТО №001 – ООО "ТЭР"										
Котельные №5, 66 ООО "ТЭР"	Строительство	Подъём (пер. Сафоновский)	Здание по пер. Сафоновский, 2	47	40	40	подзем. кан.	2023	690	Строительство сетей для подключения перспективы - Здание по пер. Сафоновский, 2
Котельные №5, 66 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-54/2 точка врезки	ТК-2	79	70	70	подзем. кан.	2023	6158	Строительство сетей для подключения перспективы - 9-ти этажный ж/д по пр. Ленина, 4
Котельные №5, 66 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-2	Стена ж/д № 13Б, пр. Ленина, МКР №13 (от)	31	50	50	подзем. кан.	2023		
Котельные №5, 66 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-2	Стена ж/д № 13В, пр. Ленина, МКР №13 (от)	9	50	50	подзем. кан.	2023		
Котельные №5, 66 ООО "ТЭР"	Строительство	Стена ж/д № 13В, пр. Ленина, МКР №13 (от)	9-ти эт. ж/д по пр. Ленина, 4 (1 оч.) (отоп)	7	50	50	подвал.	2023		
Котельные №5, 66 ООО "ТЭР"	Строительство	Стена ж/д № 13Б, пр. Ленина, МКР №13 (от)	9-ти эт. ж/д по пр. Ленина, 4 (1 оч.) (отоп)	7	50	50	подвал.	2023		
Котельные №5, 66 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-54/2 (гвс) точка врезки	ТК-2 (гвс)	78	50	50	подзем. кан.	2023		
Котельные №5, 66 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-2 (гвс)	Стена ж/д № 13Б, пр. Ленина, МКР №13 (гвс)	31	50	40	подзем. кан.	2023		
Котельные №5, 66 ООО "ТЭР"	Строительство	Стена ж/д № 13Б, пр. Ленина, МКР №13 (гвс)	9-ти эт. ж/д по пр. Ленина, 4 (1 оч.) (гвс)	7	50	40	подвал.	2023		
Котельные №5, 66 ООО "ТЭР"	Строительство	Стена ж/д № 13В, пр. Ленина, МКР №13 (гвс)	9-ти эт. ж/д по пр. Ленина, 4 (1 оч.) (гвс)	7	50	40	подвал.	2023		
Котельные №5, 66 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-2 (гвс)	Стена ж/д № 13В, пр. Ленина, МКР №13 (гвс)	9	50	40	подзем. кан.	2023		
Котельные №5, 66 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-54/2 точка врезки	Стена ж/д № 13А, пр. Ленина, МКР №13 (от)	35	50	50	подзем. кан.	2024		
Котельные №5, 66 ООО "ТЭР"	Строительство	Стена ж/д № 13А, пр. Ленина, МКР №13 (от)	9-ти эт. ж/д по пр. Ленина, 4 (2 оч.) (отоп)	6	50	50	подвал.	2024		
Котельные №5, 66 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-54/2 (гвс) точка врезки	Стена ж/д № 13А, пр. Ленина, МКР №13 (гвс)	34	50	40	подзем. кан.	2024		
Котельные №5, 66 ООО "ТЭР"	Строительство	Стена ж/д № 13А, пр. Ленина, МКР №13 (гвс)	9-ти эт. ж/д по пр. Ленина, 4 (2 оч.) (гвс)	16	50	40	подвал.	2024		
Котельные №5, 66 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-29	5-ти эт. ж/д по ул. Ленина, 17А (р-н Клуба "Искорка") (отоп)	50	80	80	подзем. кан.	2023	2090	Строительство сетей для подключения перспективы - 5-ти эт. ж/д по ул. Ленина, р-н Клуба "Искорка"
Котельные №5, 66 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-29(гвс)	5-ти эт. ж/д по ул. Ленина, 17 А (р-н Клуба "Искорка") (гвс)	50	50	32	подзем. кан.	2023		
Котельные №5, 66 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-11	ТК-1 (Проект) ОТ	56	80	80	подзем. кан.	2023	4891	Строительство сетей для подключения перспективы - 5-ти эт. 60 кв. ж/д 15 м на юг от ж/д по ул. Крупской, 13
Котельные №5, 66 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-1 (Проект) ОТ	5-ти эт. ж/д на земельном участке 15 м на юг от ж/д по ул. Крупской, 13 (отоп)	61	80	80	подзем. кан.	2023		
Котельные №5, 66 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-11(гвс)	ТК-1 (Проект) ГВС	56	50	50	подзем. кан.	2023		

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Ду ПТ, мм	Ду ОТ, мм	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Стоимость выполнения работ в прогнозных ценах, тыс.руб. без НДС	Мероприятие
"ТЭР"										
Котельные №5, 66 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-1 (Проект) ГВС	5-ти эт. ж/д на земельном участке 15 м на юг от ж/д по ул. Крупской, 13 (гвс)	61	50	50	подзем. кан.	2023		
Котельные №5, 66 ООО "ТЭР"	Строительство	-	-	-	-	-	-	2022-2024	24521	Строительство циркуляционного трубопровода ГВС
Котельная №6 ООО "ТЭР"	Строительство	Котельная №6	Т.1.	1800	500	500	надзем.	2023	167214	Строительство сетей для подключения перспективы - мкр.11, 13, 16
Котельная №6 ООО "ТЭР"	Строительство	Котельная №6	Т.1.	233	500	500	подзем. кан.	2023		
Котельная №6 ООО "ТЭР"	Строительство	врезка	ИЖД 80 м от ж/д по ул. Соборная, 25	20	32	32	подзем. кан.	2023	237	Строительство сетей для подключения перспективы - ИЖД 80 м от ж/д по ул. Соборная, 25
Котельная №6 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-77	Точка подключения ул. Смоленская, 17	173	70	70	надзем.	2023	4578	Строительство сетей для подключения перспективы - ж/д ул. Смоленская, 13, 15, 22
Котельная №6 ООО "ТЭР"	Строительство	Точка подключения ул. Смоленская, 17	ж/д ул. Смоленская, 17	20	40	40	надзем.	2023		
Котельная №6 ООО "ТЭР"	Строительство	Точка подключения ул. Смоленская, 17	Точка подключения ул. Смоленская, 15	22	50	50	надзем.	2023		
Котельная №6 ООО "ТЭР"	Строительство	Точка подключения ул. Смоленская, 15	ж/д ул. Смоленская, 15	20	40	40	надзем.	2023		
Котельная №6 ООО "ТЭР"	Строительство	Точка подключения ул. Смоленская, 13	ж/д ул. Смоленская, 13	20	40	40	надзем.	2023		
Котельная №6 ООО "ТЭР"	Строительство	Точка подключения ул. Смоленская, 15	Точка подключения ул. Смоленская, 13	22	40	40	надзем.	2023		
Котельная №6 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-1	Физкультурно-оздоровительный центр по ул. Гайдара, 53	60	100	100	подзем. кан.	2024	2084	Строительство сетей для подключения перспективы - Физкультурно-оздоровительный центр по ул. Гайдара, 53
Котельная №6 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-9	Многоэт. жил. застройка ул. Жолтовского, 7Б (отоп)	50	70	70	подзем. кан.	2024	2283	Строительство сетей для подключения перспективы - МКД ул. Жолтовского, 7Б
Котельная №6 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-9 (гвс)	Многоэт. жил. застройка ул. Жолтовского, 7Б (гвс)	50	70	50	подзем. кан.	2024		
Котельная №6 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-30	ТК-30/1	43	300	300	надзем.	2025	96408	Строительство сетей для подключения перспективы - мкр.16, 17
Котельная №6 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-30/1	Микрорайон 16, 17	2070	300	300	надзем.	2025		
Котельная №6 ООО "ТЭР"	Строительство	З/А в УТ-53	Точка подключения (ОТ)	168	50	50	подзем. кан.	2026	6890	Строительство сетей для подключения перспективы - ФОК с залом для занятий спорт. борьбой, ул. 10-й мкр., 45А
Котельная №6 ООО "ТЭР"	Строительство	Точка подключения (ОТ)	ФОК с залом для занятий спорт. борьбой, ул. 10-й мкр., 45А (отоп)	35	50	50	подзем. кан.	2026		
Котельная №6 ООО "ТЭР"	Строительство	З/А в УТ-53	Точка подключения (ГВС)	168	40	32	подзем. кан.	2026		
Котельная №6 ООО "ТЭР"	Строительство	Точка подключения (ГВС)	ФОК с залом для занятий спорт. борьбой, ул. 10-й мкр., 45А (гвс)	35	50	50	подзем. кан.	2026		
Котельная №6 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-34	ТК (Персп.)	400	350	350	подзем. кан.	2028	114557	Строительство сетей для

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Ду ПТ, мм	Ду ОТ, мм	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Стоимость выполнения работ в прогнозных ценах, тыс.руб. без НДС	Мероприятие
Котельная №6 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК (Персп.)	Микрорайон 13 от ЦТП-13/2	500	250	250	подзем. кан.	2028		подключения перспективы - мкр.13
Котельная №6 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК (Персп.)	Микрорайон 13 от ЦТП-13/1	500	250	250	подзем. кан.	2028		
Котельная №6 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-30	Микрорайон 11	400	150	150	подзем. кан.	2029	21484	Строительство сетей для подключения перспективы - мкр.11
Котельная №29 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-55	Детский сад на 190 мест по ул. Кучина (отоп)	40	80	80	подзем. кан.	2023	1569	Строительство сетей для подключения перспективы - Детский сад на 190 мест по ул. Кучина
Котельная №29 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-55 (гвс)	Детский сад на 190 мест по ул. Кучина (гвс)	40	40	32	подзем. кан.	2023		
Котельная №29 ООО "ТЭР"	Реконструкция	Т.7 (отоп)	Т.7 (отоп)	68	125	125	надзем.	2023	533	Реконструкция сетей для подключения перспективы - Детский сад на 190 мест по ул. Кучина
Котельная №29 ООО "ТЭР"	Реконструкция	Т.7 (отоп)	ТК-55	56	125	125	подзем. кан.	2023		
Котельная №31 ООО "ТЭР"	Строительство	Кот. №31 отоп	УП-5	479	250	250	надзем.	2023	88344	Переключение котельных - кот.32 на кот.31
Котельная №31 ООО "ТЭР"	Строительство	УП-5	УП-8	180	250	250	подзем. кан.	2023		
Котельная №31 ООО "ТЭР"	Строительство	УП-8	опуск	460	250	250	надзем.	2023		
Котельная №31 ООО "ТЭР"	Строительство	опуск	подъем	55	250	250	подзем. кан.	2023		
Котельная №31 ООО "ТЭР"	Строительство	подъем	ТК-8 (отоп)	44	250	250	надзем.	2023		
Котельная №31 ООО "ТЭР"	Строительство	Кот. №31 ГВС	УП-5 (ГВС)	479	80	50	надзем.	2023		
Котельная №31 ООО "ТЭР"	Строительство	УП-5 (ГВС)	УП-8 (ГВС)	180	80	50	подзем. кан.	2023		
Котельная №31 ООО "ТЭР"	Строительство	УП-8 (ГВС)	опуск (гвс)	460	80	50	надзем.	2023		
Котельная №31 ООО "ТЭР"	Строительство	опуск (гвс)	подъем (гвс)	55	80	50	подзем. кан.	2023		
Котельная №31 ООО "ТЭР"	Строительство	подъем (гвс)	ТК-8 (гвс)	44	80	50	надзем.	2023		
Котельная №31 ООО "ТЭР"	Строительство	УТ	Точка подключения ДК (ОТ)	268	125	125	подзем. кан.	2024	18391	Строительство сетей для подключения перспективы - ДК "Северный Маганак"
Котельная №31 ООО "ТЭР"	Строительство	Точка подключения ДК (ОТ)	ДК "Северный Маганак", ул. Цикличная, 27 (отоп)	81	125	125	подзем. кан.	2024		
Котельная №31 ООО "ТЭР"	Строительство	УТ	Точка подключения ДК (ГВС)	268	50	40	подзем. кан.	2024		
Котельная №31 ООО "ТЭР"	Строительство	Точка подключения ДК (ГВС)	ДК "Северный Маганак", ул. Цикличная, 27 (гвс)	81	50	40	подзем. кан.	2024	26519	Переключение котельных - кот. №38 на кот.№39
Котельная №39 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-2	ТК-3	146	250	250	подзем. кан.	2022		
Котельная №39 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-3	Подъем	285	250	250	подзем. кан.	2022		
Котельная №39 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-2	ТК-3	146	250	250	подзем. кан.	2022		
Котельная №39 ООО "ТЭР"	Строительство	Шаровый кран в ТК-1 (отоп)	ТК-2	28	250	250	подзем. кан.	2022		
Котельная №39 ООО "ТЭР"	Строительство	Подъем	Точка №1 (ОТ)	4	250	250	надзем.	2022		
Котельная №39 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-3 (гвс)	Подъем (гвс)	285	91	57	подзем. кан.	2022		
Котельная №39 ООО "ТЭР"	Строительство	Шаровый кран в ТК-1 (гвс)	ТК-2 (гвс)	28	91	57	подзем. кан.	2022		
Котельная №39 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-2 (гвс)	ТК-3 (гвс)	146	91	57	подзем. кан.	2022		
Котельная №39 ООО "ТЭР"	Строительство	Подъем (гвс)	Точка №1 (ГВС)	4	91	57	надзем.	2022		
Котельная №45 ООО "ТЭР"	Строительство	Котельная №45 (отоп)	ответвл. на кот. №46 (отоп)	930	250	250	надзем.	2024	130300	Переключение котельных - кот. №46, 44 на кот. №45

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Ду ПТ, мм	Ду ОТ, мм	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Стоимость выполнения работ в прогнозных ценах, тыс.руб. без НДС	Мероприятие
Котельная №45 ООО "ТЭР"	Строительство	ответвл. на кот. №46 (отоп)	ПНС в кот. №46	75	200	200	надзем.	2024		
Котельная №45 ООО "ТЭР"	Строительство	ПНС в кот. №46	ТК-1	1	250	250	надзем.	2024		
Котельная №45 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-1	ответвл. на кот. №46 (отоп)	75	200	0	надзем.	2024		
Котельная №45 ООО "ТЭР"	Строительство	ответвл. на кот. №46 (отоп)	Котельная выход (от)	600	200	200	надзем.	2024		
Котельная №45 ООО "ТЭР"	Строительство	Котельная №45 (гвс)	ответвл. на кот. №46 (ГВС)	930	100	50	надзем.	2024		
Котельная №45 ООО "ТЭР"	Строительство	ответвл. на кот. №46 (ГВС)	Т-19 (гвс)	600	80	50	надзем.	2024		
Котельная №45 ООО "ТЭР"	Строительство	ответвл. на кот. №46 (ГВС)	УТ-1	75	80	50	надзем.	2024		
Котельная №45 ООО "ТЭР"	Строительство	ответвл. на кот. №46 (отоп)	ответвл. на кот. №46 (отоп)	1	0	200	надзем.	2024		
Котельная №48 ООО "ТЭР"	Строительство	-	-	-	-	-	-	2022-2024	18369	Строительство циркуляционного трубопровода ГВС
Котельная №49 ООО "ТЭР"	Строительство	-	-	-	-	-	-	2022-2024	16326	Строительство циркуляционного трубопровода ГВС
Котельная №104 ООО "ТЭР"	Строительство	-	-	-	-	-	-	2025	5000	Строительство циркуляционного трубопровода ГВС
Котельная №114 ООО "ТЭР"	Строительство	Котельная № 114	Стена Котельная № 114	20	250	250	подвал.	2023	64164	Переключение котельных - кот.20 на кот.114
Котельная №114 ООО "ТЭР"	Строительство	Стена Котельная № 114	(.) Врезки ЖБИ	209	250	250	надзем.	2023		
Котельная №114 ООО "ТЭР"	Строительство	(.) Врезки ЖБИ	ТК-1 (опуск, прокол)	63	250	250	надзем.	2023		
Котельная №114 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-1 (опуск, прокол)	ТК-2 (подъем, прокол)	25	250	250	подзем. кан.	2023		
Котельная №114 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-2 (подъем, прокол)	ТК-3 (опуск, прокол)	110	250	250	надзем.	2023		
Котельная №114 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-3 (опуск, прокол)	ТК-4 (прокол)	43	250	250	подзем. кан.	2023		
Котельная №114 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-4 (прокол)	ТК-8 (отоп)	28	250	250	подзем. кан.	2023		
Котельная №114 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-9 (отоп)	ТК-17 (отоп)	90	125	125	подзем. кан.	2023		
Котельная №114 ООО "ТЭР"	Строительство	Котельная № 114 (гвс)	Стена Котельная № 114 (гвс)	20	100	69	подвал.	2023		
Котельная №114 ООО "ТЭР"	Строительство	Стена Котельная № 114 (гвс)	(.) Врезки ЖБИ (гвс)	209	100	69	надзем.	2023		
Котельная №114 ООО "ТЭР"	Строительство	(.) Врезки ЖБИ (гвс)	ТК-1 (опуск, прокол) гвс	63	100	69	надзем.	2023		
Котельная №114 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-1 (опуск, прокол) гвс	ТК-2 (подъем, прокол) гвс	25	100	69	подзем. кан.	2023		
Котельная №114 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-2 (подъем, прокол) гвс	ТК-3 (опуск, прокол) гвс	110	100	69	надзем.	2023		
Котельная №114 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-3 (опуск, прокол) гвс	ТК-4 (прокол) гвс	43	100	69	подзем. кан.	2023		
Котельная №114 ООО "ТЭР"	Строительство	ТК-4 (прокол) гвс	ТК-8 (ГВС)	28	100	69	подзем. кан.	2023		
Котельная №114 ООО "ТЭР"	Реконструкция	ТК-8 (отоп)	ТК-9 (отоп)	35	150	150	подзем. кан.	2023		
Котельная №114 ООО "ТЭР"	Реконструкция	ТК-17 (отоп)	ТК-16 (отоп)	20	125	125	подзем. кан.	2023		
Котельная №114 ООО "ТЭР"	Реконструкция	ТК-8 (отоп)	ТК-7 (отоп)	1	150	150	подзем. бескан.	2023		
Котельная №79 ООО "ТЭР"	Строительство	УТ-Котельная №79 (отоп)	Точка подключения ТЦ ул. Серова, 9	354	70	70	надзем.	2023	12442	Строительство сетей для подключения перспективы - ТЦ ул. Серова, 9
Котельная №79 ООО "ТЭР"	Строительство	Точка подключения ТЦ ул. Серова, 9	Здание торгового назначения по ул. Серова, 9 (отоп)	62	70	70	подзем. кан.	2023		
Котельная №79 ООО "ТЭР"	Строительство	Котельная №79 (гвс)	Точка подключения ГВС ТЦ ул. Серова, 9	354	32	25	надзем.	2023		

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Ду ПТ, мм	Ду ОТ, мм	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Стоимость выполнения работ в прогнозных ценах, тыс.руб. без НДС	Мероприятие
Котельная №79 ООО "ТЭР"	Строительство	Точка подключения ГВС ТЦ ул. Серова, 9	Здание торгового назначения по ул. Серова, 9 (гвс)	62	32	25	подзем. кан.	2023		
ЕТО №002 – МУП "ГТХ"										
Котельная №50 МУП "ГТХ"	Строительство	ТК-1	Детский сад на 190 мест по ул. Институтская, 43	80	100	100	подзем. кан.	2022-2025	2778	Строительство сетей для подключения перспективы - Детский сад на 220 мест по ул. Институтская, 43

Для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в микрорайонах №11, №13, №16 и 17 предлагается строительство блочно-модульных ЦТП. На ЦТП предусматривается устройство теплообменников для контуров отопления и ГВС.

Информация по строительству ЦТП на тепловых сетях городского округа приведена в таблице 6.2.

Таблица 6.2. Мероприятия по устройству ЦТП на тепловых сетях городского округа

№ п/п	Наименование мероприятия	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Год реализации мероприятия	Стоимость выполнения работ в прогнозных ценах, тыс.руб. без НДС
1	Строительство блочно-модульной ЦТП-13/1	ОВ – 6,7 ГВС – 1,08	2028	47581
2	Строительство блочно-модульной ЦТП-13/2	ОВ – 6,7 ГВС – 1,08	2029	49817
3	Строительство блочно-модульной ЦТП-11	ОВ – 1,60 ГВС – 0,29	2029	12213
4	Строительство блочно-модульной ЦТП-16	ОВ – 9,61 ГВС – 1,45	2025	63228

Для переключения потребителей котельной №44 к котельной №45 требуется устройство ПНС в здании котельной №46 с насосами на подающем трубопроводе и регуляторами подпора на обратном трубопроводе отопления и циркуляционном трубопроводе ГВС (таблица 6.3).

Таблица 6.3. Мероприятия по устройству ПНС на тепловых сетях городского округа

№ п/п	Наименование мероприятия	Расчетный расход теплоносителя, т/ч	Напор повысительного насоса, м	Год реализации мероприятия	Стоимость выполнения работ в прогнозных ценах, тыс.руб. без НДС
1.	Устройство ПНС в здании котельной №46	175 – п/т	20 – п/т	2024	2808

Сводная информация по величине капитальных вложений в реализацию проектов по строительству и реконструкции тепловых сетей городского округа и сооружений на них с прогнозными ценами приведена в таблице 6.4.

Таблица 6.4. Капитальные вложения в реализацию проектов по новому строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в зонах действия ЕТО в прогнозных ценах, в тыс. руб.

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Примечание
	ЕТО №001 - ООО "ТЭР"	42943	382808	176417	164636	6890	-	162138	83515	-	-	-	1019348	
1	Тепловые сети от котельной №5, 66	6521	20886	10943	-	-	-	-	-	-	-	-	38349	
1.1	Строительство сетей для подключения перспектив - Здание по пер. Сафоновский, 2	-	690	-	-	-	-	-	-	-	-	-	690	подключение перспектив
1.2	Строительство сетей для подключения перспектив - 5-ти эт. ж/д по ул. Ленина, р-н Клуба "Искорка"	-	2090	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2090	подключение перспектив
1.3	Строительство сетей для подключения перспектив - 5-ти эт. 60 кв. ж/д 15 м на юг от ж/д по ул. Крупской, 13	-	4891	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4891	подключение перспектив
1.4	Строительство сетей для подключения перспектив - 9-ти этажный ж/д по ул. Ленина, 4	-	4715	1443	-	-	-	-	-	-	-	-	6158	подключение перспектив
1.5	Реконструкция тепловых сетей со строительством циркуляционного трубопровода от котельной №5, 66 (с применением различных трубопроводных технологий)	6521	8500	9500	-	-	-	-	-	-	-	-	24521	строительство сетей Т4
2	Тепловые сети от котельной №6	-	179063	2283	159636	6890	-	162138	83515	-	-	-	593526	
2.1	Проектные работы на строительство и реконструкцию тепловых сетей с целью оптимизации теплоснабжения многоквартирных жилых домов по адресам: ул. Есенина, 6; ул. Обручева, 71; ул. Обручева, 77, с переключением на тепловую сеть МЧС	-	450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	450	реконструкция для надежности
2.2	Строительство и реконструкция тепловых сетей с целью оптимизации теплоснабжения многоквартирных жилых домов по адресам: ул. Есенина, 6; ул. Обручева, 71; ул. Обручева, 77, с переключением на тепловую сеть МЧС	-	4500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4500	реконструкция для надежности
2.3	Строительство сетей для подключения перспектив - ФОК с залом для занятий спорт. борьбой, ул. 10-й мкр., 45А	-	-	-	-	6890	-	-	-	-	-	-	6890	подключение перспектив
2.4	Строительство сетей для подключения перспектив - мкр. 11, мкр. 13, мкр. 16	-	167214	-	-	-	-	-	-	-	-	-	167214	подключение перспектив
2.5	Строительство сетей для подключения перспектив - мкр. 11	-	-	-	-	-	-	-	21484	-	-	-	21484	подключение перспектив
2.6	Строительство сетей для подключения перспектив - мкр. 13	-	-	-	-	-	-	114557	-	-	-	-	114557	подключение перспектив
2.7	Строительство сетей для подключения перспектив - мкр. 16, 17	-	-	-	96408	-	-	-	-	-	-	-	96408	подключение перспектив
2.8	Строительство сетей для подключения перспектив - ж/д ул. Смоленская, 13, 15, 22	-	4578	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4578	подключение перспектив
2.9	Строительство сетей для подключения перспектив - Физкультурно-оздоровительный центр по ул. Гайдара, 53	-	2084	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2084	подключение перспектив
2.10	Строительство сетей для подключения перспектив - частный дом 80 м от ж/дома по ул. Соборная, 25	-	237	-	-	-	-	-	-	-	-	-	237	подключение перспектив

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Примечание
2.11	Строительство сетей для подключения перспектив - МКД ул. Жолтовского, 7Б	-	-	2283	-	-	-	-	-	-	-	-	2283	подключение перспектив
2.12	Строительство блочно-модульной ЦТП мкр. №11	-	-	-	-	-	-	-	12213	-	-	-	12213	подключение перспектив
2.13	Строительство блочно-модульной ЦТП мкр. №13/1	-	-	-	-	-	-	47581	-	-	-	-	47581	подключение перспектив
2.14	Строительство блочно-модульной ЦТП мкр. №13/2	-	-	-	-	-	-	-	49817	-	-	-	49817	подключение перспектив
2.15	Строительство блочно-модульной ЦТП мкр. №16	-	-	-	63228	-	-	-	-	-	-	-	63228	подключение перспектив
3	Тепловые сети от котельной №29	-	2102	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2102	
3.1	Реконструкция сетей для подключения перспектив - Детский сад на 190 мест по ул. Кучина	-	533	-	-	-	-	-	-	-	-	-	533	подключение перспектив
3.2	Строительство сетей для подключения перспектив - Детский сад на 190 мест по ул. Кучина	-	1569	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1569	подключение перспектив
4	Тепловые сети от котельной №31	-	88344	18391	-	-	-	-	-	-	-	-	106735	
4.1	Проектирование строительства и реконструкции тепловых сетей и сетей ГВС для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №32 на котельную №31, с целью закрытия котельной №32	-	4471	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4471	ликвидация котельной №32
4.2	Строительство и реконструкция тепловых сетей и сетей ГВС для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №32 на котельную №31, с целью закрытия котельной №32	-	83873	-	-	-	-	-	-	-	-	-	83873	ликвидация котельной №32
4.3	Строительство сетей для подключения перспектив - ДК "Северный Маганак"	-	-	18391	-	-	-	-	-	-	-	-	18391	подключение перспектив
5	Тепловые сети от котельной №39	26519	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26519	
5.1	Проектные работы на строительство и реконструкцию тепловых сетей и сетей ГВС для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №38 на котельную №39, с целью закрытия котельной №38	1615	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1615	ликвидация котельной №38
5.2	Строительство и реконструкция тепловых сетей и сетей ГВС для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №38 на котельную №39, с целью закрытия котельной №38	24905	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24905	ликвидация котельной №38
6	Тепловые сети от котельной №45	-	6807	126300	-	-	-	-	-	-	-	-	133108	
6.1	Проектирование строительства и реконструкции тепловых сетей и сетей ГВС для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №46 на котельную №45, с целью закрытия котельной №46	-	4218	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4218	ликвидация котельной №46
6.2	Проектирование строительства и реконструкции тепловых сетей и сетей ГВС для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №44 на котельную №45, с целью закрытия котельной №44	-	2590	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2590	ликвидация котельной №44
6.3	Строительство и реконструкция тепловых сетей и сетей ГВС для переключения тепловых нагрузок	-	-	76341	-	-	-	-	-	-	-	-	76341	ликвидация котельной №46

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Примечание
	зок потребителей котельной №46 на котельную №45													
6.4	Строительство и реконструкция тепловых сетей и сетей ГВС для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №44 на котельную №45	-	-	47151	-	-	-	-	-	-	-	-	47151	ликвидация котельной №44
6.5	Устройство ПНС в здании котельной №46 с насосами на подающем трубопроводе и регулятором подпора	-	-	2808	-	-	-	-	-	-	-	-	2808	ликвидация котельной №44
7	Тепловые сети от котельной №48	4369	6000	8000	-	-	-	-	-	-	-	-	18369	
7.1	Реконструкция тепловых сетей со строительством циркуляционного трубопровода от котельной №48 (с применением различных трубопроводных технологий)	4369	6000	8000	-	-	-	-	-	-	-	-	18369	строительство сетей Т4
8	Тепловые сети от котельной №49	2826	3000	10500	-	-	-	-	-	-	-	-	16326	
8.1	Реконструкция тепловых сетей от котельной №49 с целью перевода потребителей на закрытую систему горячего водоснабжения	2826	3000	10500	-	-	-	-	-	-	-	-	16326	строительство сетей ГВС
9	Тепловые сети от котельной №79	-	12442	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12442	
9.1	Строительство сетей для подключения перспектив - ТЦ ул. Серова, 9		12442	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12442	подключение перспектив
10	Тепловые сети от котельной №104	-	-	-	5000	-	-	-	-	-	-	-	5000	
10.1	Реконструкция тепловых сетей со строительством циркуляционного трубопровода от котельной №104 (с применением различных трубопроводных технологий)	-	-	-	5000	-	-	-	-	-	-	-	5000	строительство сетей Т4
11	Тепловые сети от котельной №114	2709	64164	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66873	
11.1	Проектирование строительства и реконструкции тепловых сетей и сетей ГВС для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №20 на котельную №114, с целью закрытия котельной №20	-	3427	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3427	ликвидация котельной №20
11.2	Строительство и реконструкция тепловых сетей и сетей ГВС для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №20 на котельную №114, с целью закрытия котельной №20	-	60737	-	-	-	-	-	-	-	-	-	60737	ликвидация котельной №20
11.3	Проектные работы на строительство тепловой сети ТК18-ТК22 с целью выноса транзитного трубопровода	302	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	302	реконструкция для надежности
11.4	Строительство тепловой сети ТК18-ТК22 с целью выноса транзитного трубопровода	2407	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2407	реконструкция для надежности
	ЕТО №002 - МУП "ГТХ"	1618	2889	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4507	
12	Тепловые сети от котельной №9	133	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133	
12.1	Капитальный ремонт участка т/сети от ТК-2 до ТК-3, L=52 м (воздушка)	45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45	реконструкция для надежности
12.2	Капитальный ремонт ТК1	88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	88	реконструкция для надежности
13	Тепловые сети от котельной №14	83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	83	
13.1	Капитальный ремонт ТК3	83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	83	реконструкция для надежности

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Примечание
14	Тепловые сети от котельной №15	32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	
14.1	Капитальный ремонт ТК3	32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	реконструкция для надежности
15	Тепловые сети от котельной №24	109	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	109	
15.1	Капитальный ремонт ТК1 и ТК2	109	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	109	реконструкция для надежности
16	Тепловые сети от котельной №34	157	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	157	
16.1	Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения от ТК-9 до жилого дома ул. Береговая, 14 (комфортная среда) L=55 м	157	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	157	реконструкция для надежности
16	Тепловые сети от котельной №47	111	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	111	
16.1	Капитальный ремонт ТК-5, ТК-6	111	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	111	реконструкция для надежности
17	Тепловые сети от котельной №50	-	2778	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2778	
17.1	Строительство сетей для подключения перспективы - Детский сад на 190 мест по ул. Институтская, 43	-	2778	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2778	подключение перспективы
18	Тепловые сети от котельной №64	-	111	-	-	-	-	-	-	-	-	-	111	
18.1	Капитальный ремонт тепловых сетей теплоснабжения от Детского дома до котельной: труба Ду 80 мм, L=150 м, Ду 40 мм, L=75 м	-	111	-	-	-	-	-	-	-	-	-	111	реконструкция для надежности
19	Тепловые сети от котельной №72	263	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	263	
19.1	Капитальный ремонт ТК2, ТК4	212	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	212	реконструкция для надежности
19.2	Капитальный ремонт участка сети ГВС L=20 м	52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	52	реконструкция для надежности
20	Тепловые сети от котельной №93	447	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	447	
20.1	Монтаж теплового узла	447	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	447	реконструкция для надежности
21	Тепловые сети от котельной ОФ "Проконьевскуголь"	281	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	281	
21.1	Капитальный ремонт ТК5	51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	51	реконструкция для надежности
21.2	Капитальный ремонт участка т/сети (в 2-х тр.исп.) в непр. канале через дорогу L=16 м	134	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	134	реконструкция для надежности
21.3	Капитальный ремонт участка т/сети (в 2-х тр.исп.) ТК19-ТК20, L=40 м	96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	96	реконструкция для надежности
	ВСЕГО по ГО:	44561	385697	176417	164636	6890	-	162138	83515	-	-	-	1023854	

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

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

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

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

В настоящий момент в границах городского округа имеются следующие открытые системы теплоснабжения:

- котельная №20 МУП "ГТХ";
- котельная №50 МУП "ГТХ";
- котельная №55 МУП "ГТХ";
- котельная №76 ООО "ТЭР";
- котельная №49 (ветка 51) ООО "ТЭР".

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

1. Строительством от источника отдельных сетей горячего водоснабжения.

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

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

- обеспечить создаваемые ИТП холодным водоснабжением и электроснабжением не ниже 2-й категории надежности;

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

Стоимость реконструкции тепловых сетей от котельной №49 (ветка 51) ООО "ТЭР" с целью перевода потребителей на закрытую систему горячего водоснабжения указана в документе "Схема теплоснабжения г. Прокопьевск. Актуализация на 2023 г. Обосновывающие материалы. Обоснование инвестиций".

Стоимость строительства отдельных сетей горячего водоснабжения от котельной №76 приведена в таблице 7.1.

Таблица 7.1. Стоимость мероприятий по строительству сетей ГВС от котельной №76

№ п/п	Наименование сети	Предлагаемый диаметр подающего трубопровода, мм	Предлагаемый диаметр обратного трубопровода, мм	Длина участка, м	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость выполнения работ в ценах 2022 г., тыс. руб. без НДС
Сети горячего водоснабжения от котельной №76 ООО "ТЭР"						
1	Сети ГВС Т3/Т4	50	32	3425	надзем.	33881
2	Сети ГВС Т3/Т4	70	40	85	надзем.	916
3	Сети ГВС Т3/Т4	80	50	85	надзем.	954
4	Сети ГВС Т3/Т4	100	70	110	надзем.	1332
5	Сети ГВС Т3/Т4	100	80	2137	надзем.	25872
6	Сети ГВС Т3/Т4	150	80	1400	надзем.	19007
7	Сети ГВС Т3/Т4	50	32	10	подвальная	100
8	Сети ГВС Т3/Т4	50	32	4620	подзем. кан.	51513
9	Сети ГВС Т3/Т4	70	40	10	подзем. кан.	151
10	Сети ГВС Т3/Т4	100	80	562	подзем. кан.	11921
Итого:				12444		145649

Стоимость работ по реконструкции индивидуальных тепловых пунктов с установкой теплообменников на нужды ГВС у потребителей котельной №76 приведена в таблице 7.2.

Таблица 7.2. Мероприятия по устройству / реконструкции ИТП у потребителей котельной №76 для перехода на закрытый ГВС

№ п/п	Наименование котельной	Количество ИТП, шт., с расчетной тепловой нагрузкой на ГВС, Гкал/ч						Стоимость выполнения работ в ценах 2022 г., тыс. руб. без НДС
		до 0,01	0,01-0,03	0,03-0,04	0,04-0,06	0,06-0,08	0,08-0,12	
1	Котельная №76 ООО "ТЭР"	83	22	4	4	3	1	42530

Для перевода потребителей котельных №20, 50, 55 МУП "ГТХ" на закрытый горячий водоразбор возможно собственными силами МУП "ГТХ" произвести монтаж отдельных сетей горячего водоснабжения от котельных. Информация о стоимости работ приведена в таблице 7.3.

Таблица 7.3. Стоимость мероприятий по строительству сетей ГВС от котельных №20, 50, 55

Наименование мероприятия	Год реализации мероприятия	Стоимость выполнения работ в ценах 2022 г., тыс. руб. без НДС
Котельная №20 МУП "ГТХ"		
Проектирование подающего и циркуляционного трубопровода ГВС	2023	748
Монтаж подающего и циркуляционного трубопровода ГВС	2023-2024	1321
Итого:		2069
Котельная №50 МУП "ГТХ"		
Проектирование подающего и циркуляционного трубопровода ГВС	2023	748
Монтаж подающего и циркуляционного трубопровода ГВС	2023-2024	1321
Итого:		2069
Котельная №55 МУП "ГТХ"		
Проектирование подающего и циркуляционного трубопровода ГВС	2023	748
Монтаж подающего и циркуляционного трубопровода ГВС	2023-2024	1321
Итого:		2069
Всего:		6208

Стоимость работ по реконструкции индивидуальных тепловых пунктов с установкой теплообменников на нужды ГВС у потребителей котельных №20, 50, 55 приведена в таблице 7.4.

Таблица 7.4. Мероприятия по устройству / реконструкции ИТП у потребителей котельных №20, 50, 55 для перехода на закрытый ГВС

№ п/п	Наименование котельной	Количество ИТП, шт., с расчетной тепловой нагрузкой на ГВС, Гкал/ч						Стоимость выполнения работ в ценах 2022 г., тыс. руб. без НДС
		до 0,01	0,01-0,03	0,03-0,04	0,04-0,06	0,06-0,08	0,08-0,12	
1	Котельная №20	7	—	—	—	—	—	2501
2	Котельная №50	1	3	1	—	—	—	1817
3	Котельная №55	6	—	—	—	—	—	2144
Итого:								6463

Мероприятия по переводу потребителей на закрытый водоразбор не имеют ощутимого экономического эффекта. Реализация указанных мероприятий экономические нецелесообразна, и не рекомендуется к выполнению.

8. Перспективные топливные балансы.

В настоящее время на всех источниках городского округа в качестве топлива используется каменный уголь.

В таблицах 8.1-8.2 представлены прогнозные значения выработки, отпуска в сеть, реализации тепловой энергии и потребления топлива теплоисточниками городского округа согласно Сценариям №1, 2. При этом плановые технико-экономические показатели на 2021, 2022 гг. приводятся на основании заявок теплоснабжающих организации.

В таблице 8.3 представлены результаты расчета перспективных значений нормативов создания запасов топлива для основных теплоснабжающих предприятий, определенные на основании перспективных тепловых нагрузок и перспективного отпуска тепла.

Таблица 8.1. Перспективные плановые значения выработки, отпуска в сеть, потребления тепловой энергии и расхода топлива теплоисточниками городского округа согласно Сценарию №1

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО №001 - ООО "ТЭР"												
Котельная №5, 66 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	181818	183645	188002	188961	188961	188961	188961	188961	188961	188961	188961
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	5355	5409	5538	5566	5566	5566	5566	5566	5566	5566	5566
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	176462	178236	182464	183395	183395	183395	183395	183395	183395	183395	183395
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	26575	26842	27482	27623	27623	27623	27623	27623	27623	27623	27623
Расход тепловой энергии на производственные нужды	Гкал	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	148927	150434	154021	154811	154811	154811	154811	154811	154811	154811	154811
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	2440	543	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	1147	247	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	3587	790	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	192,1	192,1	192,1	192,1	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	188,0	188,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	34,922	35,273	36,110	36,294	36,057	36,057	36,057	36,057	36,057	35,533	35,533
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	52,034	52,557	53,804	54,078	53,725	53,725	53,725	53,725	53,725	52,943	52,943
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	25,261	25,261	25,585	25,638	25,470	25,470	25,470	25,470	25,470	25,100	25,100
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,955	1,955	2,009	2,023	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	1,980	1,980
Котельная №6 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	483355	479705	479940	484760	494514	511747	521468	532628	543799	563566	579167
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	20541	20541	20551	20758	21175	21913	22330	22808	23286	24132	24800
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	462814	459163	459388	464002	473338	489834	499138	509821	520513	539434	554367
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	94394	93724	93770	94712	96617	99984	101884	104064	106247	110109	113157
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	368420	365439	365619	369291	376721	389850	397255	405757	414267	429325	441210
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	179	2132	4570	6249	4841	5259	5605	7145	7179
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	621	497	4029	0	290	0	4584	865
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	919	2363	2850	2564	2953	2905	3330	3841
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	179	3672	7430	13129	7405	8502	8510	15059	11885
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	174,2	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	173,6	173,6	173,1	173,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	84,179	83,515	83,556	84,395	86,093	89,094	90,786	92,465	94,404	97,570	100,271
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	125,427	124,437	124,498	125,749	128,279	132,749	135,271	137,772	140,661	145,379	149,404
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	55,158	55,140	55,166	55,529	56,231	57,638	58,287	58,895	59,649	61,104	62,240
Максимальный часовой расход (летний период)	т/ч	3,492	3,491	3,491	3,538	3,619	3,718	3,794	3,885	3,973	4,076	4,218

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
натурального топлива на выработку тепловой энергии												
Котельная №48 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,1	176,4	176,4	176,4	176,4	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	8,636	8,636	8,602	8,602	8,602	8,575	8,575	8,575	8,575	8,575	8,575
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	12,868	12,868	12,816	12,816	12,816	12,776	12,776	12,776	12,776	12,776	12,776
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	5,777	5,754	5,754	5,754	5,754	5,736	5,736	5,736	5,736	5,736	5,736
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,381	0,379	0,379	0,379	0,379	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
Котельная №49 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	8,835	8,835	8,835	8,835	8,835	8,835	8,835	8,835	8,835	8,835	8,835
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	13,165	13,165	13,165	13,165	13,165	13,165	13,165	13,165	13,165	13,165	13,165
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	6,005	6,005	6,005	6,005	6,005	6,005	6,005	6,005	6,005	6,005	6,005
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454
Котельная №52 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Котельная №62 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1514	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	75	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1440	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	332	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	1107	986	986	986	986	986	986	986	986	986	986
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,358	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,534	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №71 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №76 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3	183,1	180,9	180,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	10,783	10,783	10,783	10,783	10,783	10,783	10,783	10,783	10,595	10,470	10,470
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	16,066	16,066	16,066	16,066	16,066	16,066	16,066	16,066	15,787	15,600	15,600
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719	6,602	6,524	6,524
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,351	0,347	0,347
Котельная №79 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3133	3133	3458	3458	3458	3458	3458	3458	3458	3458	3458
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	111	111	123	123	123	123	123	123	123	123	123
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3022	3022	3335	3335	3335	3335	3335	3335	3335	3335	3335
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	126	126	139	139	139	139	139	139	139	139	139
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2896	2896	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	301	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	301	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,709	0,709	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,056	1,056	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,280	0,280	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Котельная №104 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	9,351	9,351	9,351	9,351	9,351	9,351	9,351	9,351	9,351	9,351	9,351
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	4,827	4,827	4,827	4,827	4,827	4,827	4,827	4,827	4,827	4,827	4,827
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
Котельная №114 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	24323	24323	33207	33207	33207	33207	33207	33207	33207	33207	33207
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1395	1395	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	22928	22928	31290	31290	31290	31290	31290	31290	31290	31290	31290
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4057	4057	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	18871	18871	25927	25927	25927	25927	25927	25927	25927	25927	25927
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	175,0	175,0	175,0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	4,296	4,296	5,865	5,865	5,865	5,865	5,865	5,865	5,811	5,811	5,811
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	6,401	6,401	8,739	8,739	8,739	8,739	8,739	8,739	8,659	8,659	8,659
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	2,738	2,738	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882	3,882	3,846	3,846	3,846
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,150	0,150	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,213	0,213	0,213
Котельная №20 ООО "ТЭР"				Ликвидация котельной №20 с переводом подключенной нагрузки на котельную №114 ООО "ТЭР" в 2023 г.								
Выработка тепловой энергии	Гкал	8710	8710									
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	348	348									
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	8362	8362									
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1305	1305									
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	7057	7057									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0									
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0									
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0									
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0									
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,8	221,8									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,932	1,932									
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698									
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,879	2,879									
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,409	1,409									
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,081	0,081									
Котельная №22 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	791	791	791	791	791	791	791	791	791	791	791
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908
Максимальный часовой расход (зимний период)	т/ч	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
натурального топлива на выработку тепловой энергии												
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Котельная №23 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	17790	17667	17667	17667	17667	17667	17667	17667	17667	17667	17667
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	895	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	16896	16779	16779	16779	16779	16779	16779	16779	16779	16779	16779
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	3047	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	13849	13753	13753	13753	13753	13753	13753	13753	13753	13753	13753
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	214,6	214,6	198,2	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,819	3,792	3,502	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	5,690	5,651	5,218	5,074	5,074	5,074	5,074	5,074	5,074	5,074	5,074
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	2,626	2,626	2,425	2,358	2,358	2,358	2,358	2,358	2,358	2,358	2,358
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,121	0,121	0,112	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
Котельная №25 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,6	216,6	216,6	216,6	216,6	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	6,508	6,508	6,508	6,508	6,508	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	9,697	9,697	9,697	9,697	9,697	8,971	8,971	8,971	8,971	8,971	8,971
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,537	5,537	5,537	5,537	5,537	5,537
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой	т/ч	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
энергии												
Котельная №28 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Котельная №29 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	23068	23068	24381	24381	24381	24381	24381	24381	24381	24381	24381
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	707	707	748	748	748	748	748	748	748	748	748
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	22361	22361	23633	23633	23633	23633	23633	23633	23633	23633	23633
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4032	4032	4262	4262	4262	4262	4262	4262	4262	4262	4262
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	18328	18328	19371	19371	19371	19371	19371	19371	19371	19371	19371
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	427	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	401	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	215	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	1043	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	4,549	4,549	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	6,777	6,777	7,163	7,163	7,163	7,163	7,163	7,163	7,163	7,163	7,163
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	2,970	2,970	3,109	3,109	3,109	3,109	3,109	3,109	3,109	3,109	3,109
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,164	0,164	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
Котельная №31 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	37526	37971	49958	50787	50787	50787	50787	50787	50787	50787	50787
Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	1621	1640	2146	2181	2181	2181	2181	2181	2181	2181	2181

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
котельной												
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	35905	36331	47813	48605	48605	48605	48605	48605	48605	48605	48605
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	5733	5801	7880	8007	8007	8007	8007	8007	8007	8007	8007
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	30172	30530	39932	40598	40598	40598	40598	40598	40598	40598	40598
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	194	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	301	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	172	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	666	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	8,106	8,202	10,792	10,971	10,971	10,971	10,971	10,971	10,971	10,971	10,971
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	12,078	12,221	16,079	16,346	16,346	16,346	16,346	16,346	16,346	16,346	16,346
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	5,151	5,151	6,806	6,903	6,903	6,903	6,903	6,903	6,903	6,903	6,903
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,559	0,559	0,635	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649
Котельная №32 ООО "ТЭР"				Ликвидация котельной №32 с переводом подключенной нагрузки на котельную №31 ООО "ТЭР" в 2023 г.								
Выработка тепловой энергии	Гкал	11998	11998									
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	516	516									
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	11482	11482									
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2080	2080									
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	9402	9402									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0									
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0									
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0									
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0									
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	224,8	224,8									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,697	2,697									
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698									
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	4,018	4,018									
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,724	1,724									
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,079	0,079									
Котельная №38 ООО "ТЭР"				Ликвидация котельной №38 с переводом подключенной нагрузки на котельную №39 ООО "ТЭР" в 2022 г.								
Выработка тепловой энергии	Гкал	6603										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	352										
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6251										
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1169										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5082										

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0										
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0										
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0										
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0										
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,4										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,455										
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698										
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,168										
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,117										
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,049										
Котельная №39 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	41432	48682	48682	48682	48682	48682	48682	48682	48682	48682	48682
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1964	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	39468	46670	46670	46670	46670	46670	46670	46670	46670	46670	46670
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	7117	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	32351	38213	38213	38213	38213	38213	38213	38213	38213	38213	38213
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,1	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	7,339	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	10,935	11,198	11,198	11,198	11,198	11,198	11,198	11,198	11,198	11,198	11,198
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	4,421	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631	4,631
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,314	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
Котельная №42 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	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 полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,988	1,988	1,988	1,988	1,988	1,988	1,988	1,988	1,988	1,988	1,988
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Котельная №43 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Котельная №44 ООО "ТЭР"					Ликвидация котельной №44 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО "ТЭР" в 2024 г.							
Выработка тепловой энергии	Гкал	6644	6644	6644								
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	208	208	208								
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6436	6436	6436								
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1287	1287	1287								
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5149	5149	5149								
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0								
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0								
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0								
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0								
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0								
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	223,3	223,3	223,3								

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,483	1,483	1,483								
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698								
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,210	2,210	2,210								
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,095	1,095	1,095								
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,065	0,065	0,065								
Котельная №45 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	10347	10347	10347	23889	23889	23889	23889	23889	23889	23889	23889
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	369	369	369	843	843	843	843	843	843	843	843
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	9978	9978	9978	23046	23046	23046	23046	23046	23046	23046	23046
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1799	1799	1799	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	8179	8179	8179	18676	18676	18676	18676	18676	18676	18676	18676
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,1	220,1	220,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,277	2,277	2,277	4,112	4,112	4,112	4,112	4,112	4,112	4,112	4,112
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	3,393	3,393	3,393	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,563	1,563	1,563	2,907	2,907	2,907	2,907	2,907	2,907	2,907	2,907
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,108	0,108	0,108	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Котельная №46 ООО "ТЭР"					Ликвидация котельной №46 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО "ТЭР" в 2024 г.							
Выработка тепловой энергии	Гкал	6850	6850	6850								
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	218	218	218								
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6632	6632	6632								
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1284	1284	1284								
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5349	5349	5349								
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0								
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0								
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0								
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0								
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0								
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,8	221,8	221,8								
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,520	1,520	1,520								
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698								
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,264	2,264	2,264								

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,075	1,075	1,075								
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,054	0,054	0,054								
Котельная №94 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	759	759	759	759	759	759	759	759	759	759	759
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Котельная №96 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
Максимальный часовой расход (летний период)	т/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
натурального топлива на выработку тепловой энергии												
Итого по ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1154366	1153347	1159739	1166394	1176148	1193382	1203102	1214263	1225433	1245201	1260802
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	46266	46020	46373	46691	47109	47847	48263	48741	49219	50066	50734
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1108101	1107327	1113366	1119703	1129039	1145535	1154839	1165522	1176214	1195135	1210068
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	199189	198967	199896	201105	203011	206378	208277	210458	212640	216502	219550
Производственные нужды	Гкал	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	902716	902164	907274	912402	919832	932961	940366	948868	957378	972437	984321
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	3347	2868	4570	6249	4841	5259	5605	7145	7179
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	401	922	497	4029	0	290	0	4584	865
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	1362	1338	2363	2850	2564	2953	2905	3330	3841
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	5110	5128	7430	13129	7405	8502	8510	15059	11885
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	188,2	187,0	186,3	185,2	184,9	184,3	184,2	183,9	183,6	182,8	182,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	217,240	215,679	216,095	216,032	217,493	219,979	221,671	223,350	225,047	227,564	230,265
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	323,686	321,361	321,980	321,886	324,063	327,768	330,290	332,791	335,320	339,069	343,094
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	147,824	146,875	146,829	146,449	146,983	147,924	148,573	149,181	149,782	150,789	151,925
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	9,451	9,393	9,434	9,455	9,523	9,607	9,683	9,774	9,853	9,923	10,065
ЕТО №002 - МУП "ГТХ"												
Котельная №1 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельная №3 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	519	519	519	519	519	519	519	519	519	519	519
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	505	505	505	505	505	505	505	505	505	505	505
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	546,2	546,2	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,283	0,283	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,259	0,259	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,198	0,198	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №9 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Котельная №14 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Котельная №15 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	287	287	287	287	287	287	287	287	287	287	287
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Котельная №17 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798
Потери тепловой энергии связанные с изломом	Гкал	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
температурного графика												
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	242,7	242,7	233,1	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,038	1,038	0,997	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,453	1,453	1,395	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,830	0,830	0,797	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,029	0,029	0,028	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Котельная №18 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №20 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	822	822	822	822	822	822	822	822	822	822	822
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	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 полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Котельная №24 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	268,4	268,4	268,4	268,4	268,4	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Котельная №26 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	732	732	732	732	732	732	732	732	732	732	732
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,116	0,116
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,163	0,163
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,040	0,040
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	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												
Выработка тепловой энергии	Гкал	163										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	16										
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	148										
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	3										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	145										
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0										
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0										
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0										
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0										
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	155,6										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,025										
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000										
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,036										
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,004										
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0										
Котельная №34 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	197,3	197,3	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,045	1,045	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,464	1,464	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,397	0,397	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Котельная №35 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №47 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	210,0	210,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,045	1,045	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,463	1,463	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,414	0,414	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,012	0,012	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Котельная №50 МУП "ГТХ"												

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Выработка тепловой энергии	Гкал	3475	3475	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	93	93	129	129	129	129	129	129	129	129	129
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3382	3382	4717	4717	4717	4717	4717	4717	4717	4717	4717
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	738	738	1029	1029	1029	1029	1029	1029	1029	1029	1029
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2645	2645	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	427	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	401	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	215	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	1043	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,000	1,000	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,400	1,400	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,710	0,710	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,025	0,025	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Котельная №53 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Котельная №55 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	805	805	805	805	805	805	805	805	805	805	805
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	777	777	777	777	777	777	777	777	777	777	777

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Котельная №56 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №63 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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 полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,083
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,116
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,047
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №64 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	578	578	578	578	578	578	578	578	578	578	578
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	302,9	302,9	302,9	302,9	302,9	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная №65 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	473	473	473	473	473	473	473	473	473	473	473
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	278,0	278,0	278,0	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,150	0,150	0,150	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,211	0,211	0,211	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,062	0,062	0,062	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №65а МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная №66 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,073	0,073	0,073	0,073
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,102	0,102	0,102	0,102

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,052	0,052	0,052	0,052
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №67 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	193,0	193,0	193,0	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,692	1,692	1,692	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,369	2,369	2,369	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,821	0,821	0,821	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,037	0,037	0,037	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Котельная №72 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538
Максимальный часовой расход (летний период)	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
натурального топлива на выработку тепловой энергии												
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									
Выработка тепловой энергии	Гкал	657										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	59										
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	597										
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	284										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	313										
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0										
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0										
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0										
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0										
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	298,8										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,196										
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000										
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,275										
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,235										
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0										
Котельная №93 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
покупная т/з от котельной ООО "ОФ "Проко-												

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
пьевскуголь"												
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
покупная т/з от котельной МУП ПМР "Тепломир"												
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	66685	65865	67235	67235	67235	67235	67235	67235	67235	67235	67235
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	2118	2043	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	69013	68268	69602	69602	69602	69602	69602	69602	69602	69602	69602
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	9530	9243	9534	9534	9534	9534	9534	9534	9534	9534	9534
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	59482	59025	60068	60068	60068	60068	60068	60068	60068	60068	60068
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	427	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	401	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	215	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	1043	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	233,1	232,7	230,1	226,8	226,8	223,4	223,4	222,8	222,8	221,5	220,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	15,548	15,326	15,471	15,248	15,248	15,019	15,019	14,980	14,980	14,896	14,810
Нишняя теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5028	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	21,629	21,318	21,660	21,348	21,348	21,027	21,027	20,972	20,972	20,854	20,734
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	10,057	9,819	9,849	9,723	9,723	9,482	9,482	9,454	9,454	9,425	9,376
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,237	0,237	0,257	0,253	0,253	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Котельная ООО "ОФ"Проконьевскуголь"												
Выработка тепловой энергии (с учетом тепло-снабжения собственных объектов)	Гкал	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569
Расход тепловой энергии на собственные нужды предприятия (в т.ч. СН котельной)	Гкал	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии в сеть на потребительский рынок	Гкал	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152
Потери тепловой энергии в сетях предприятия (отпуск на потребительский рынок)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии на потребительский рынок (МУП "ГТХ")	Гкал	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5
Годовой расход условного топлива (в т.ч. на объекты предприятия)	тыс.т.у.т.	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5669	5669	5669	5669	5669	5669	5669	5669	5669	5669	5669
Годовой расход натурального топлива (в т.ч. на объекты предприятия)	тыс.т.	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Всего по городскому округу												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1247620	1245780	1253543	1260199	1269952	1287186	1296907	1308067	1319238	1339005	1354606
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	70801	70480	70870	71188	71606	72343	72760	73238	73716	74562	75230
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1181265	1179747	1187120	1193457	1202793	1219289	1228593	1239276	1249968	1268889	1283822
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	208719	208211	209430	210639	212545	215912	217811	219992	222174	226036	229085
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	966350	965340	971493	976621	984052	997180	1004586	1013088	1021597	1036656	1048541
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	3774	2868	4570	6249	4841	5259	5605	7145	7179
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	802	922	497	4029	0	290	0	4584	865
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	1577	1338	2363	2850	2564	2953	2905	3330	3841
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	6153	5128	7430	13129	7405	8502	8510	15059	11885
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	237,3	235,6	236,1	235,8	237,3	239,6	241,2	242,9	244,6	247,0	249,6
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	350,941	348,305	349,266	348,860	351,037	354,421	356,942	359,389	361,917	365,549	369,453
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	160,241	159,054	159,038	158,533	159,067	159,766	160,416	160,996	161,597	162,574	163,661
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	9,728	9,671	9,731	9,748	9,816	9,897	9,973	10,064	10,144	10,213	10,356

Таблица 8.2. Перспективные плановые значения выработки, отпуска в сеть, потребления тепловой энергии и расхода топлива теплоисточниками городского округа согласно Сценарию №2

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО №001 - ООО "ТЭР"												
Котельная №5, 66 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	181818	183645	188002	188961	188961	188961	188961	188961	188961	188961	188961
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	5355	5409	5538	5566	5566	5566	5566	5566	5566	5566	5566
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	176462	178236	182464	183395	183395	183395	183395	183395	183395	183395	183395
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	26575	26842	27482	27623	27623	27623	27623	27623	27623	27623	27623
Расход тепловой энергии на производственные нужды	Гкал	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	148927	150434	154021	154811	154811	154811	154811	154811	154811	154811	154811
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	2440	543	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	1147	247	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	3587	790	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	192,1	192,1	192,1	192,1	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	34,922	35,273	36,110	36,294	29,994	29,994	29,994	29,994	29,994	29,994	29,994
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698							
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³					7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	52,034	52,557	53,804	54,078							
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³					26576,789	26576,789	26576,789	26576,789	26576,789	26576,789	26576,789
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	25,261	25,261	25,585	25,638							
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч					12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	1,955	1,955	2,009	2,023							
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч					0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994
Котельная №6 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	483355	479705	479940	484760	494514	511747	521468	532628	543799	563566	579167
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	20541	20541	20551	20758	21175	21913	22330	22808	23286	24132	24800
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	462814	459163	459388	464002	473338	489834	499138	509821	520513	539434	554367
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	94394	93724	93770	94712	96617	99984	101884	104064	106247	110109	113157
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	368420	365439	365619	369291	376721	389850	397255	405757	414267	429325	441210
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	179	2132	4570	6249	4841	5259	5605	7145	7179

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	621	497	4029	0	290	0	4584	865
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	919	2363	2850	2564	2953	2905	3330	3841
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	179	3672	7430	13129	7405	8502	8510	15059	11885
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	174,2	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	84,179	83,515	83,556	84,395	86,093	89,094	90,786	84,544	86,317	89,455	91,931
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698				
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³								7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	125,427	124,437	124,498	125,749	128,279	132,749	135,271				
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³								74912,506	76483,620	79263,838	81458,059
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	55,158	55,140	55,166	55,529	56,231	57,638	58,287				
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч								32,024	32,434	33,315	33,935
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	3,492	3,491	3,491	3,538	3,619	3,718	3,794				
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч								2,113	2,160	2,222	2,300
Котельная №48 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,1	176,4	176,4	176,4	176,4	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	8,636	8,636	8,602	8,602	8,602	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698						
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³						7900	7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	12,868	12,868	12,816	12,816	12,816						
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³						6858,040	6858,040	6858,040	6858,040	6858,040	6858,040
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	5,777	5,754	5,754	5,754	5,754						

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч						3,079	3,079	3,079	3,079	3,079	3,079
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,381	0,379	0,379	0,379	0,379						
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч						0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
Котельная №49 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	200,4	200,4	200,4	200,4	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	8,835	8,835	8,835	8,835	6,846	6,846	6,846	6,846	6,846	6,846	6,846
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698							
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³					7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	13,165	13,165	13,165	13,165							
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³					6066,073	6066,073	6066,073	6066,073	6066,073	6066,073	6066,073
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	6,005	6,005	6,005	6,005							
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч					2,767	2,767	2,767	2,767	2,767	2,767	2,767
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,454	0,454	0,454	0,454							
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч					0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
Котельная №52 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627
Потери тепловой энергии связанные с изломом	Гкал	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
температурного графика												
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	226,4	226,4	226,4	226,4	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,843	2,843	2,843	2,843	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698							
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³					7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	4,236	4,236	4,236	4,236							
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³					1727,243	1727,243	1727,243	1727,243	1727,243	1727,243	1727,243
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	1,825	1,825	1,825	1,825							
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч					0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,118	0,118	0,118	0,118							
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч					0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Котельная №62 ООО "ГЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1514	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	75	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1440	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	332	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	1107	986	986	986	986	986	986	986	986	986	986
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,358	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,534	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №71 ООО "ГЭР"												

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Выработка тепловой энергии	Гкал	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №76 ООО "ГЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	10,783	10,783	10,783	10,783	10,783	9,186	9,186	9,186	9,186	9,186	9,186
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698						
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³						7900	7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	16,066	16,066	16,066	16,066	16,066						
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³						8139,394	8139,394	8139,394	8139,394	8139,394	8139,394
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	6,719	6,719	6,719	6,719	6,719						
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч						3,404	3,404	3,404	3,404	3,404	3,404

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357						
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч						0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Котельная №79 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3133	3133	3458	3458	3458	3458	3458	3458	3458	3458	3458
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	111	111	123	123	123	123	123	123	123	123	123
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3022	3022	3335	3335	3335	3335	3335	3335	3335	3335	3335
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	126	126	139	139	139	139	139	139	139	139	139
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2896	2896	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	301	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	301	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	226,2	226,2	226,2	226,2	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,709	0,709	0,782	0,782	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698							
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³					7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,056	1,056	1,166	1,166							
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³					475,780	475,780	475,780	475,780	475,780	475,780	475,780
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,280	0,280	0,328	0,328							
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч					0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,032	0,032	0,032	0,032							
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч					0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Котельная №104 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	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 полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	185,4	185,4	185,4	185,4	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	6,276	6,276	6,276	6,276	5,374	5,374	5,374	5,374	5,374	5,374	5,374
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698							
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³					7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	9,351	9,351	9,351	9,351							
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³					4761,503	4761,503	4761,503	4761,503	4761,503	4761,503	4761,503
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	4,827	4,827	4,827	4,827							
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч					2,458	2,458	2,458	2,458	2,458	2,458	2,458
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,264	0,264	0,264	0,264							
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч					0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Котельная №114 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	24323	24323	33207	33207	33207	33207	33207	33207	33207	33207	33207
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1395	1395	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	22928	22928	31290	31290	31290	31290	31290	31290	31290	31290	31290
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4057	4057	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	18871	18871	25927	25927	25927	25927	25927	25927	25927	25927	25927
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	4,296	4,296	5,865	5,865	5,865	5,865	5,271	5,271	5,271	5,271	5,271
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698					
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³							7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	6,401	6,401	8,739	8,739	8,739	8,739					
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³							4670,477	4670,477	4670,477	4670,477	4670,477
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	2,738	2,738	3,882	3,882	3,882	3,882					

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч							2,074	2,074	2,074	2,074	2,074
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,150	0,150	0,215	0,215	0,215	0,215					
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч							0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Котельная №20 ООО "ТЭР"				Ликвидация котельной №20 с переводом подключенной нагрузки на котельную №114 ООО "ТЭР" в 2023 г.								
Выработка тепловой энергии	Гкал	8710	8710									
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	348	348									
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	8362	8362									
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1305	1305									
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	7057	7057									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0									
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0									
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0									
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0									
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,8	221,8									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,932	1,932									
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698									
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,879	2,879									
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	1,409	1,409									
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,081	0,081									
Котельная №22 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	791	791	791	791	791	791	791	791	791	791	791
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965	2,823	2,823	2,823	2,823	2,823
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698					
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³							7900	7900	7900	7900	7900

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908					
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³							2501,401	2501,401	2501,401	2501,401	2501,401
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143					
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч							1,331	1,331	1,331	1,331	1,331
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144					
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч							0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Котельная №23 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	17790	17667	17667	17667	17667	17667	17667	17667	17667	17667	17667
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	895	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	16896	16779	16779	16779	16779	16779	16779	16779	16779	16779	16779
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	3047	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	13849	13753	13753	13753	13753	13753	13753	13753	13753	13753	13753
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	214,6	214,6	198,2	192,7	192,7	192,7	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,819	3,792	3,502	3,405	3,405	3,405	2,743	2,743	2,743	2,743	2,743
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698					
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³							7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	5,690	5,651	5,218	5,074	5,074	5,074					
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³							2430,864	2430,864	2430,864	2430,864	2430,864
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	2,626	2,626	2,425	2,358	2,358	2,358					
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч							1,130	1,130	1,130	1,130	1,130
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,121	0,121	0,112	0,109	0,109	0,109					
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч							0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Котельная №25 ООО "ТЭР"												

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Выработка тепловой энергии	Гкал	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,6	216,6	216,6	216,6	216,6	200,4	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	6,508	6,508	6,508	6,508	6,508	6,021	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698					
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³							7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	9,697	9,697	9,697	9,697	9,697	8,971					
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³							4134,822	4134,822	4134,822	4134,822	4134,822
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	5,985	5,985	5,985	5,985	5,985	5,537					
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч							2,552	2,552	2,552	2,552	2,552
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,176					
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч							0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
Котельная №28 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698						

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³						7900	7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769						
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³						709,431	709,431	709,431	709,431	709,431	709,431
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740						
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч						0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035						
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч						0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Котельная №29 ООО "ГЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	23068	23068	24381	24381	24381	24381	24381	24381	24381	24381	24381
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	707	707	748	748	748	748	748	748	748	748	748
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	22361	22361	23633	23633	23633	23633	23633	23633	23633	23633	23633
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4032	4032	4262	4262	4262	4262	4262	4262	4262	4262	4262
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	18328	18328	19371	19371	19371	19371	19371	19371	19371	19371	19371
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	427	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	401	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	215	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	1043	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	4,549	4,549	4,807	4,807	4,807	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698						
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³						7900	7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	6,777	6,777	7,163	7,163	7,163						
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³						3354,539	3354,539	3354,539	3354,539	3354,539	3354,539
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	2,970	2,970	3,109	3,109	3,109						
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч						1,456	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,164	0,164	0,180	0,180	0,180						
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч						0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ботку тепловой энергии												
Котельная №31 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	37526	37971	49958	50787	50787	50787	50787	50787	50787	50787	50787
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1621	1640	2146	2181	2181	2181	2181	2181	2181	2181	2181
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	35905	36331	47813	48605	48605	48605	48605	48605	48605	48605	48605
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	5733	5801	7880	8007	8007	8007	8007	8007	8007	8007	8007
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	30172	30530	39932	40598	40598	40598	40598	40598	40598	40598	40598
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	194	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	301	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	172	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	666	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,0	216,0	216,0	216,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	8,106	8,202	10,792	10,971	7,886	7,886	7,886	7,886	7,886	7,886	7,886
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698								
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³				7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	12,078	12,221	16,079								
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³				9720,758	6987,735	6987,735	6987,735	6987,735	6987,735	6987,735	6987,735
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	5,151	5,151	6,806								
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч				4,105	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951	2,951
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,559	0,559	0,635								
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч				0,386	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
Котельная №32 ООО "ТЭР"				Ликвидация котельной №32 с переводом подключенной нагрузки на котельную №31 ООО "ТЭР" в 2023 г.								
Выработка тепловой энергии	Гкал	11998	11998									
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	516	516									
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	11482	11482									
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2080	2080									
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	9402	9402									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0									
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0									
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0									
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0									
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	224,8	224,8									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,697	2,697									

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698									
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	4,018	4,018									
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	1,724	1,724									
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч											
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,079	0,079									
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч											
Котельная №38 ООО "ТЭР"			Ликвидация котельной №38 с переводом подключенной нагрузки на котельную №39 ООО "ТЭР" в 2022 г.									
Выработка тепловой энергии	Гкал	6603										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	352										
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6251										
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1169										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5082										
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0										
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0										
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0										
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0										
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,4										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,455										
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698										
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,168										
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	1,117										
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч											
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,049										
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч											
Котельная №39 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	41432	48682	48682	48682	48682	48682	48682	48682	48682	48682	48682
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1964	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	39468	46670	46670	46670	46670	46670	46670	46670	46670	46670	46670
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	7117	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	32351	38213	38213	38213	38213	38213	38213	38213	38213	38213	38213
Потери тепловой энергии связанные с изломом	Гкал	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
температурного графика												
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,1	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	7,339	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698						
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³						7900	7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	10,935	11,198	11,198	11,198	11,198						
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³						6659,424	6659,424	6659,424	6659,424	6659,424	6659,424
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	4,421	4,631	4,631	4,631	4,631						
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч						2,754	2,754	2,754	2,754	2,754	2,754
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,314	0,308	0,308	0,308	0,308						
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч						0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
Котельная №42 ООО "ГЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	1,923	1,923	1,923	1,923	1,923
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698					
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³							7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075					
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³							1703,868	1703,868	1703,868	1703,868	1703,868
Максимальный часовой расход (зимний период)	т/ч	1,988	1,988	1,988	1,988	1,988	1,988					

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии												
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч							0,831	0,831	0,831	0,831	0,831
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129					
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч							0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Котельная №43 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	2,129	2,129	2,129	2,129
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698				
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³								7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494				
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³								1886,387	1886,387	1886,387	1886,387
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349	2,349				
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч								0,986	0,986	0,986	0,986
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107				
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч								0,045	0,045	0,045	0,045
Котельная №44 ООО "ТЭР"					Ликвидация котельной №44 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО "ТЭР" в 2024 г.							
Выработка тепловой энергии	Гкал	6644	6644	6644								
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	208	208	208								
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6436	6436	6436								

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1287	1287	1287								
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5149	5149	5149								
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0								
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0								
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0								
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0								
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0								
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	223,3	223,3	223,3								
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,483	1,483	1,483								
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698								
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,210	2,210	2,210								
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	1,095	1,095	1,095								
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч											
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,065	0,065	0,065								
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч											
Котельная №45 ООО "ГЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	10347	10347	10347	23889	23889	23889	23889	23889	23889	23889	23889
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	369	369	369	843	843	843	843	843	843	843	843
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	9978	9978	9978	23046	23046	23046	23046	23046	23046	23046	23046
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1799	1799	1799	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	8179	8179	8179	18676	18676	18676	18676	18676	18676	18676	18676
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,1	220,1	220,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,277	2,277	2,277	4,112	4,112	4,112	4,112	4,112	4,112	4,112	4,112
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³											
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	3,393	3,393	3,393	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³											
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	1,563	1,563	1,563	2,907	2,907	2,907	2,907	2,907	2,907	2,907	2,907
Максимальный часовой расход (летний период)	т/ч	0,108	0,108	0,108	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии												
Котельная №46 ООО "ТЭР"					Ликвидация котельной №46 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО "ТЭР" в 2024 г.							
Выработка тепловой энергии	Гкал	6850	6850	6850								
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	218	218	218								
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6632	6632	6632								
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1284	1284	1284								
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5349	5349	5349								
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0								
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0								
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0								
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0								
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0								
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,8	221,8	221,8								
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,520	1,520	1,520								
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698								
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,264	2,264	2,264								
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	1,075	1,075	1,075								
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч											
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,054	0,054	0,054								
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч											
Котельная №94 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	759	759	759	759	759	759	759	759	759	759	759
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	0,976	0,976	0,976	0,976
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698				
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³								7900	7900	7900	7900

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074				
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³								865,236	865,236	865,236	865,236
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404				
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч								0,586	0,586	0,586	0,586
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067				
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч								0,028	0,028	0,028	0,028
Котельная №96 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	155,3	155,3	155,3	155,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,259	0,259	0,259	0,259
Низшая теплота сгорания топлива (каменный уголь)	ккал/кг	4698	4698	4698	4698	4698	4698	4698				
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³								7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549				
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³								229,541	229,541	229,541	229,541
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177				
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч								0,074	0,074	0,074	0,074
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013				
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч								0,005	0,005	0,005	0,005
Итого по ООО "ТЭР"												

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Выработка тепловой энергии	Гкал	1154366	1153347	1159739	1166394	1176148	1193382	1203102	1214263	1225433	1245201	1260802
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	46266	46020	46373	46691	47109	47847	48263	48741	49219	50066	50734
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1108101	1107327	1113366	1119703	1129039	1145535	1154839	1165522	1176214	1195135	1210068
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	199189	198967	199896	201105	203011	206378	208277	210458	212640	216502	219550
Производственные нужды	Гкал	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	902716	902164	907274	912402	919832	932961	940366	948868	957378	972437	984321
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	3347	2868	4570	6249	4841	5259	5605	7145	7179
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	401	922	497	4029	0	290	0	4584	865
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	1362	1338	2363	2850	2564	2953	2905	3330	3841
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	5110	5128	7430	13129	7405	8502	8510	15059	11885
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	188,2	187,0	186,3	185,2	173,7	170,1	166,3	158,5	158,5	158,5	158,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	217,240	215,679	216,095	216,032	204,315	202,961	200,089	192,435	194,208	197,345	199,822
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	323,686	321,361	321,980	305,540	226,076	180,807	150,562	8,173	8,173	8,173	8,173
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³	0	0	0	9720,758	46595,123	72315,951	87757,383	165651,053	167222,167	170002,385	172196,607
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	148,104	147,155	147,156	139,874	101,954	81,959	65,701	3,483	3,483	3,483	3,483
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч	0	0	0	4,105	21,653	32,643	40,561	74,231	74,641	75,523	76,142
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	9,483	9,425	9,466	8,839	6,029	4,854	4,157	0,176	0,176	0,176	0,176
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч	0	0	0	0,386	1,676	2,342	2,705	4,896	4,943	5,005	5,083
ЕТО №002 - МУП "ГТХ"												
Котельная №1 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Котельная №3 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	519	519	519	519	519	519	519	519	519	519	519
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	505	505	505	505	505	505	505	505	505	505	505
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	546,2	546,2	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,283	0,283	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,259	0,259	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,198	0,198	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №9 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Котельная №14 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Котельная №15 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	287	287	287	287	287	287	287	287	287	287	287
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельная №17 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	242,7	242,7	233,1	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,038	1,038	0,997	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,453	1,453	1,395	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,830	0,830	0,797	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741	0,741
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,029	0,029	0,028	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Котельная №18 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №20 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	822	822	822	822	822	822	822	822	822	822	822
Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
котельной												
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Котельная №24 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	268,4	268,4	268,4	268,4	268,4	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Котельная №26 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	732	732	732	732	732	732	732	732	732	732	732
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,116	0,116
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,163	0,163
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,040	0,040
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	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												
Выработка тепловой энергии	Гкал	163										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	16										
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	148										
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	3										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	145										
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0										
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0										
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0										
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0										
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	155,6										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,025										
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000										
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,036										
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,004										
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0										
Выработка тепловой энергии	Гкал	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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 полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	197,3	197,3	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,045	1,045	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,464	1,464	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,397	0,397	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Котельная №35 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №47 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	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 полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	210,0	210,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,045	1,045	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,463	1,463	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,414	0,414	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,012	0,012	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Котельная №50 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3475	3475	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	93	93	129	129	129	129	129	129	129	129	129
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3382	3382	4717	4717	4717	4717	4717	4717	4717	4717	4717
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	738	738	1029	1029	1029	1029	1029	1029	1029	1029	1029
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2645	2645	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	427	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	401	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	215	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	1043	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,000	1,000	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,400	1,400	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,710	0,710	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,025	0,025	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Котельная №53 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695	0,695
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Котельная №55 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	805	805	805	805	805	805	805	805	805	805	805
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	777	777	777	777	777	777	777	777	777	777	777
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Котельная №56 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №63 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,083
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,116
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,047
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №64 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	578	578	578	578	578	578	578	578	578	578	578
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	302,9	302,9	302,9	302,9	302,9	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Котельная №65 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	473	473	473	473	473	473	473	473	473	473	473
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	278,0	278,0	278,0	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,150	0,150	0,150	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,211	0,211	0,211	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,062	0,062	0,062	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
Котельная №65а МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельная №66 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,073	0,073	0,073	0,073
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,102	0,102	0,102	0,102
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,052	0,052	0,052	0,052
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №67 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	193,0	193,0	193,0	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,692	1,692	1,692	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	2,369	2,369	2,369	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,821	0,821	0,821	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,037	0,037	0,037	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Котельная №72 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084
Расход тепловой энергии на собственные нужды	Гкал	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
котельной												
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538	0,538
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
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									
Выработка тепловой энергии	Гкал	657										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	59										
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	597										
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	284										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	313										
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0										
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0										
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0										
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0										
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	298,8										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,196										
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000										
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,275										
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,235										
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0										
Котельная №93 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9
Годовой расход условного топлива (каменный уголь)	тыс.т.у.т.	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
покупная т/э от котельной ООО "ОФ "Проконьевскийуголь"												
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746
покупная т/э от котельной МУП ПМР "Тепломир"												
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243
Итого по МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	66685	65865	67235	67235	67235	67235	67235	67235	67235	67235	67235
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	2118	2043	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	69013	68268	69602	69602	69602	69602	69602	69602	69602	69602	69602
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	9530	9243	9534	9534	9534	9534	9534	9534	9534	9534	9534
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	59482	59025	60068	60068	60068	60068	60068	60068	60068	60068	60068
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	427	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	401	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	215	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	1043	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	233,1	232,7	230,1	226,8	226,8	223,4	223,4	222,8	222,8	221,5	220,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	15,548	15,326	15,471	15,248	15,248	15,019	15,019	14,980	14,980	14,896	14,810
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5028	5000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	21,629	21,318	21,660	21,348	21,348	21,027	21,027	20,972	20,972	20,854	20,734
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	10,057	9,819	9,849	9,723	9,723	9,482	9,482	9,454	9,454	9,425	9,376

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,237	0,237	0,257	0,253	0,253	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Котельная ООО "ОФ"Прокопьевскуголь"												
Выработка тепловой энергии (с учетом тепло-снабжения собственных объектов)	Гкал	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569
Расход тепловой энергии на собственные нужды предприятия (в т.ч. СН котельной)	Гкал	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417
Отпуск тепловой энергии в сеть на потребитель-ский рынок	Гкал	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152
Потери тепловой энергии в сетях предприятия (отпуск на потребительский рынок)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии на потребительский рынок (МУП "ГТХ")	Гкал	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5
Годовой расход условного топлива (в т.ч. на объ-екты предприятия)	тыс.т.у.т.	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5669	5669	5669	5669	5669	5669	5669	5669	5669	5669	5669
Годовой расход натурального топлива (в т.ч. на объекты предприятия) (каменный уголь)	тыс.т.	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выра-ботку тепловой энергии	т/ч	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360	2,360
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выра-ботку тепловой энергии	т/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Всего по городскому округу												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1247620	1245780	1253543	1260199	1269952	1287186	1296907	1308067	1319238	1339005	1354606
Расход тепловой энергии на собственные нуж-ды котельной	Гкал	70801	70480	70870	71188	71606	72343	72760	73238	73716	74562	75230
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1181265	1179747	1187120	1193457	1202793	1219289	1228593	1239276	1249968	1268889	1283822
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	208719	208211	209430	210639	212545	215912	217811	219992	222174	226036	229085
Полезный отпуск (потребление) тепловой энер-гии	Гкал	966350	965340	971493	976621	984052	997180	1004586	1013088	1021597	1036656	1048541
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	3774	2868	4570	6249	4841	5259	5605	7145	7179
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	802	922	497	4029	0	290	0	4584	865
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	1577	1338	2363	2850	2564	2953	2905	3330	3841
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	6153	5128	7430	13129	7405	8502	8510	15059	11885
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	237,3	235,6	236,1	235,8	224,1	222,5	219,7	212,0	213,7	216,8	219,2
Годовой расход натурального топлива (камен-ный уголь)	тыс.т.	350,941	348,305	349,266	332,513	253,049	207,460	177,215	34,771	34,771	34,653	34,533
Годовой расход натурального топлива (при-родный газ)	тыс. м³	0	0	0	9720,758	46595,123	72315,951	87757,383	165651,053	167222,167	170002,385	172196,607

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	160,521	159,334	159,366	151,957	114,038	93,802	77,543	15,297	15,297	15,268	15,219
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч	0	0	0	4,105	21,653	32,643	40,561	74,231	74,641	75,523	76,142
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	9,761	9,703	9,763	9,132	6,322	5,144	4,447	0,466	0,466	0,466	0,466
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч	0	0	0	0,386	1,676	2,342	2,705	4,896	4,943	5,005	5,083

Таблица 8.3. Прогноз нормативов создания запасов топлива

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО №001 - ООО "ТЭР"												
Котельная №5, 66 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	14,911	15,061	15,418	15,497	15,396	15,396	15,396	15,396	15,396	15,172	15,172
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	3,606	3,642	3,729	3,748	3,723	3,723	3,723	3,723	3,723	3,669	3,669
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	11,305	11,419	11,690	11,749	11,672	11,672	11,672	11,672	11,672	11,503	11,503
Котельная №6 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	44,219	44,204	44,225	44,519	45,085	46,214	46,738	47,231	47,839	49,007	49,924
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	10,765	10,761	10,766	10,838	10,976	11,251	11,378	11,498	11,646	11,931	12,154
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	33,454	33,443	33,459	33,681	34,109	34,963	35,360	35,732	36,193	37,076	37,770
Котельная №48 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,400	2,390	2,390	2,390	2,390	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,330	0,329	0,329	0,329	0,329	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328	0,328
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,070	2,062	2,062	2,062	2,062	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055	2,055
Котельная №49 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508	1,508
Котельная №52 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908	0,908
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783
Котельная №62 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
Котельная №71 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438
Котельная №76 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	3,763	3,763	3,763	3,763	3,763	3,763	3,763	3,763	3,697	3,654	3,654
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,510	0,504	0,504
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244	3,244	3,187	3,150	3,150
Котельная №79 ООО "ТЭР"												

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,290	0,290	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338	0,338
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,040	0,040	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,250	0,250	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
Котельная №104 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829	2,829
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440
Котельная №114 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,642	2,642	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,742	3,708	3,708	3,708
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,364	0,364	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,511	0,511	0,511
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,278	2,278	3,227	3,227	3,227	3,227	3,227	3,227	3,197	3,197	3,197
Котельная №20 ООО "ТЭР"												
Ликвидация котельной №20 с переводом подключенной нагрузки на котельную №114 ООО "ТЭР" в 2023 г.												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,852	0,852									
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,117	0,117									
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,735	0,735									
Котельная №22 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414
Котельная №23 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,693	1,693	1,564	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,234	0,234	0,216	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,459	1,459	1,347	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310
Котельная №25 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,671	2,671	2,671	2,671	2,671	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,303	2,303	2,303	2,303	2,303	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131
Котельная №28 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
Котельная №29 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,174	2,174	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276	2,276
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,299	0,299	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,875	1,875	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963	1,963
Котельная №31 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	3,710	3,710	4,897	4,967	4,967	4,967	4,967	4,967	4,967	4,967	4,967
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,898	0,898	1,185	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202	1,202
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,812	2,812	3,712	3,765	3,765	3,765	3,765	3,765	3,765	3,765	3,765
Котельная №32 ООО "ТЭР"				Ликвидация котельной №32 с переводом подключенной нагрузки на котельную №31 ООО "ТЭР" в 2023 г.								
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,122	1,122									
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,154	0,154									
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,968	0,968									
Котельная №38 ООО "ТЭР"				Ликвидация котельной №38 с переводом подключенной нагрузки на котельную №39 ООО "ТЭР" в 2022 г.								
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,683										
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,094										
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,589										
Котельная №39 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	3,085	3,230	3,230	3,230	3,230	3,230	3,230	3,230	3,230	3,230	3,230
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,426	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,659	2,784	2,784	2,784	2,784	2,784	2,784	2,784	2,784	2,784	2,784
Котельная №42 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012
Котельная №43 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327	1,327
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144	1,144
Котельная №44 ООО "ТЭР"					Ликвидация котельной №44 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО "ТЭР" в 2024 г.							
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,814	0,814	0,814								
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,112	0,112	0,112								
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,702	0,702	0,702								
Котельная №45 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,944	0,944	0,944	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756	1,756
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,130	0,130	0,130	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,814	0,814	0,814	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельная №46 ООО "ТЭР"					Ликвидация котельной №46 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО "ТЭР" в 2024 г.							
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,639	0,639	0,639								
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,088	0,088	0,088								
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,551	0,551	0,551								
Котельная №94 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
Котельная №96 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Итого по ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	97,862	97,449	98,114	97,872	98,338	99,259	99,783	100,275	100,784	101,684	102,601
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	20,094	20,051	20,307	20,320	20,434	20,680	20,807	20,927	21,062	21,286	21,509
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	77,768	77,398	77,807	77,552	77,904	78,579	78,975	79,348	79,722	80,398	81,092
ЕТО №002 - МУП "ГТХ"												
Котельная №1 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333
Котельная №3 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,155	0,155	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,021	0,021	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,134	0,134	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
Котельная №9 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
Котельная №14 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельная №15 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
Котельная №17 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,480	0,480	0,461	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,066	0,066	0,063	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,414	0,414	0,398	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
Котельная №18 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Котельная №20 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Котельная №24 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Котельная №26 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,021	0,021
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,003	0,003
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,018	0,018
Котельная №30а МУП "ГТХ"												
Закрытие котельной №30А МУП "ГТХ" в 2022 г. с переключением тепловой нагрузки на электрокотельную												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,006										
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,001										
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,005										
Котельная №34 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,288	0,288	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,040	0,040	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,248	0,248	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Котельная №35 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015

[illegible]

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельная №65а МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Котельная №66 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,033	0,033	0,033	0,033
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,005	0,005	0,005	0,005
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,029	0,029	0,029	0,029
Котельная №67 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,598	0,598	0,598	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,083	0,083	0,083	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,515	0,515	0,515	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
Котельная №72 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422
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									
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,078										
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,011										
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,067										
Котельная №93 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
Итого по МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	6,5830	6,4990	6,5134	6,4258	6,4258	6,3124	6,3124	6,2946	6,2946	6,2795	6,2545
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,1010	1,0890	1,0910	1,0788	1,0788	1,0633	1,0633	1,0608	1,0608	1,0587	1,0551
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	5,4820	5,4100	5,4224	5,3470	5,3470	5,2492	5,2492	5,2338	5,2338	5,2208	5,1993
Котельная ООО "ОФ"Прокопьевскуголь"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710
Всего по городскому округу												

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	106,425	105,928	106,607	106,278	106,743	107,551	108,075	108,550	109,058	109,943	110,836
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	21,465	21,410	21,668	21,669	21,783	22,013	22,141	22,258	22,393	22,615	22,834
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	84,960	84,518	84,939	84,609	84,961	85,538	85,934	86,292	86,666	87,329	88,001

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

9.1. Общие положения.

Величина индексов цен, применяемых при расчете затрат до 2032 г. приведена в таблице 9.1.

Общие затраты по реализации программы развития системы теплоснабжения городского округа с кап. затратами в ценах 2022 г. составит 3 355 526 тыс. руб. без НДС.

Общие затраты по реализации программы развития системы теплоснабжения городского округа с кап. затратами в прогнозных ценах составит 3 971 144 тыс. руб. без НДС.

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

Индекс цен производителей	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Инвестиции в основной капитал (письмо Минэкономразвития 33918-ПК/Д03и от 05.10.2021 г.)	1,051	1,049	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047	1,047
Накопительное значение индекса (с 2022 г.)	1,000	1,049	1,098	1,150	1,204	1,261	1,320	1,382	1,447	1,515	1,586

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

Стоимость проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Проекты ЕТО №001 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость проектов	186 010	467 284	308 039	903 575	653 337	519 257	480 859	233 001	109 022	8 559	-
Всего смета проектов накопленным итогом	186 010	653 294	961 333	1 864 908	2 518 245	3 037 502	3 518 361	3 751 362	3 860 384	3 868 943	3 868 943
Источники инвестиций, в том числе:	186 010	472 241	390 061	903 575	653 337	519 257	480 859	233 001	109 022	8 559	-
Собственные средства, в том числе:	164 795	139 780	203 533	743 938	646 447	519 257	318 721	149 486	109 022	8 559	-
- амортизация	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
- средства из прибыли	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
- расходы на ремонт основных средств	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
- средства за присоединение потребителей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
- прочие собственные средства	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Привлеченные средства, в т.ч.:	21 216	332 461	186 529	159 636	6 890	-	162 138	83 515	-	-	-
- бюджетные средства	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
- прочие источники финансирования	21 216	332 461	186 529	159 636	6 890	-	162 138	83 515	-	-	-
Источник не определен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Группа проектов 001.01.00.000 "Источники теплоснабжения"											
Всего стоимость группы проектов	143 068	84 475	131 622	738 938	646 447	519 257	318 721	149 486	109 022	8 559	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	143 068	227 543	359 165	1 098 103	1 744 550	2 263 807	2 582 528	2 732 014	2 841 036	2 849 595	2 849 595
Источники инвестиций, в том числе:	143 068	89 433	213 644	738 938	646 447	519 257	318 721	149 486	109 022	8 559	-
Собственные средства, в том числе:	143 068	85 467	148 026	738 938	646 447	519 257	318 721	149 486	109 022	8 559	-
- амортизация	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
- средства из прибыли	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
- расходы на ремонт основных средств	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
- средства за присоединение потребителей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
- прочие собственные средства	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Привлеченные средства, в т.ч.:	-	3 966	65 618	-	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие источники финансирования	-	3 966	65 618	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подгруппа проектов 001.01.02.000 "Реконструкция источников теплоснабжения"											
Всего стоимость группы проектов	143 068	84 475	131 622	738 938	646 447	519 257	318 721	149 486	109 022	8 559	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	143 068	227 543	359 165	1 098 103	1 744 550	2 263 807	2 582 528	2 732 014	2 841 036	2 849 595	2 849 595
Проект 001.01.02.001. "Реконструкция котельных №5, 66 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	23 006	16 392	-	256 647	-	-	-	1 476	38 172	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	23 006	39 399	39 399	296 046	296 046	296 046	296 046	297 522	335 694	335 694	335 694
Проект 001.01.02.002. "Реконструкция котельной №6 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	28 934	12 669	780	45 843	218 347	68 816	175 821	73 468	34 822	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	28 934	41 603	42 383	88 226	306 573	375 389	551 210	624 678	659 500	659 500	659 500
Проект 001.01.02.003. "Реконструкция котельной №48 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	31 515	-	3 671	21 604	122 265	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	31 515	31 515	35 186	56 790	179 055	179 055	179 055	179 055	179 055	179 055	179 055
Проект 001.01.02.004. "Реконструкция котельной №49 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	15 275	-	2 907	92 500	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	15 275	15 275	18 182	110 682	110 682	110 682	110 682	110 682	110 682	110 682	110 682
Проект 001.01.02.005. "Реконструкция котельной №52 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	712	-	13 058	74 290	-	-	-	-	977	8 559	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	712	712	13 770	88 060	88 060	88 060	88 060	88 060	89 037	97 596	97 596
Проект 001.01.02.006. "Реконструкция котельной №76 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	21 902	3 614	-	6 479	68 450	-	-	35 051	35 051	-	-

Стоимость проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	21 902	25 516	25 516	31 995	100 445	100 445	100 445	135 496	170 547	170 547	170 547
Проект 001.01.02.007. "Реконструкция котельной №79 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	648	231	1 372	50 649	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	648	879	2 251	52 900	52 900	52 900	52 900	52 900	52 900	52 900	52 900
Проект 001.01.02.008. "Реконструкция котельной №104 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	-	13 997	6 794	88 847	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	13 997	20 791	109 638	109 638	109 638	109 638	109 638	109 638	109 638	109 638
Проект 001.01.02.009. "Реконструкция котельной №114 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	4 560	3 519	4 308	3 248	24 453	99 671	-	39 491	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	4 560	8 079	12 387	15 635	40 088	139 759	139 759	179 250	179 250	179 250	179 250
Проект 001.01.02.010. "Реконструкция котельной №22 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	2 746	1 187	-	-	2 130	67 110	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	2 746	3 933	3 933	3 933	6 063	73 173	73 173	73 173	73 173	73 173	73 173
Проект 001.01.02.011. "Реконструкция котельной №23 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	1 672	21 950	10 000	1 341	11 953	71 540	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1 672	23 622	33 622	34 963	46 916	118 456	118 456	118 456	118 456	118 456	118 456
Проект 001.01.02.012. "Реконструкция котельной №25 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	1 104	-	878	-	20 099	143 050	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1 104	1 104	1 982	1 982	22 081	165 131	165 131	165 131	165 131	165 131	165 131
Проект 001.01.02.013. "Реконструкция котельной №28 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	851	-	-	2 130	52 800	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	851	851	851	2 981	55 781	55 781	55 781	55 781	55 781	55 781	55 781
Проект 001.01.02.014. "Реконструкция котельной №29 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	-	1 084	280	2 521	59 080	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	1 084	1 364	3 885	62 965	62 965	62 965	62 965	62 965	62 965	62 965
Проект 001.01.02.015. "Реконструкция котельной №31 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	2 406	89 439	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	2 406	91 845	91 845	91 845	91 845	91 845	91 845	91 845	91 845
Проект 001.01.02.016. "Реконструкция котельной №39 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	4 063	-	3 145	3 400	63 070	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	4 063	4 063	7 208	10 608	73 678	73 678	73 678	73 678	73 678	73 678	73 678
Проект 001.01.02.017. "Реконструкция котельной №42 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	166	1 346	-	-	3 800	61 560	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	166	1 512	1 512	1 512	5 312	66 872	66 872	66 872	66 872	66 872	66 872
Проект 001.01.02.018. "Реконструкция котельной №43 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	1 478	325	-	-	-	3 800	57 340	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1 478	1 803	1 803	1 803	1 803	5 603	62 943	62 943	62 943	62 943	62 943
Проект 001.01.02.019. "Реконструкция котельной №45 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	-	6 771	82 023	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	6 771	88 793	88 793	88 793	88 793	88 793	88 793	88 793	88 793	88 793
Проект 001.01.02.020. "Реконструкция котельной №94 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	534	1 083	-	-	-	1 860	54 520	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	534	1 617	1 617	1 617	1 617	3 477	57 997	57 997	57 997	57 997	57 997
Проект 001.01.02.021. "Реконструкция котельной №96 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	-	307	-	-	-	1 850	31 040	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	307	307	307	307	2 157	33 197	33 197	33 197	33 197	33 197
Проект 001.01.02.022. "Прочие мероприятия ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	3 902	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	3 902	3 902	3 902	3 902	3 902	3 902	3 902	3 902	3 902	3 902	3 902
Группа проектов 001.02.00.000 "Тепловые сети и сооружения на них"											
Всего стоимость группы проектов	42 943	382 808	176 417	164 636	6 890	-	162 138	83 515	-	-	-

Стоимость проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	42 943	425 751	602 168	766 805	773 695	773 695	935 833	1 019 348	1 019 348	1 019 348	1 019 348
Источники инвестиций, в том числе:	42 943	382 808	176 417	164 636	6 890	-	162 138	83 515	-	-	-
Собственные средства, в том числе:	21 727	54 313	55 506	5 000	-	-	-	-	-	-	-
- амортизация	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
- средства из прибыли	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
- расходы на ремонт основных средств	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
- средства за присоединение потребителей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
- прочие собственные средства	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Привлеченные средства, в т.ч.:	21 216	328 495	120 911	159 636	6 890	-	162 138	83 515	-	-	-
- бюджетные средства	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
- прочие источники финансирования	21 216	328 495	120 911	159 636	6 890	-	162 138	83 515	-	-	-
Источник не определен	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Подгруппа проектов 001.02.01.000 "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"											
Всего стоимость группы проектов	-	200 509	22 117	96 408	6 890	-	114 557	21 484	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	200 509	222 626	319 034	325 925	325 925	440 482	461 966	461 966	461 966	461 966
Проекты 001.02.01.001. "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной №5, 66 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	-	12 386	1 443	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	12 386	13 829	13 829	13 829	13 829	13 829	13 829	13 829	13 829	13 829
Проекты 001.02.01.002. "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной №6 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	-	174 113	2 283	96 408	6 890	-	114 557	21 484	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	174 113	176 396	272 804	279 695	279 695	394 252	415 736	415 736	415 736	415 736
Проекты 001.02.01.003. "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной №29 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	-	1 569	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	1 569	1 569	1 569	1 569	1 569	1 569	1 569	1 569	1 569	1 569
Проекты 001.02.01.004. "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной №31 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	18 391	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	18 391	18 391	18 391	18 391	18 391	18 391	18 391	18 391	18 391
Проекты 001.02.01.009. "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной №79 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	-	12 442	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	12 442	12 442	12 442	12 442	12 442	12 442	12 442	12 442	12 442	12 442
Подгруппа проектов 001.02.02.000 "Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в т.ч. за счет ликвидации котельных"											
Всего стоимость группы проектов	26 519	164 266	123 492	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	26 519	190 785	314 278	314 278	314 278	314 278	314 278	314 278	314 278	314 278	314 278
Проект 001.02.02.002. "Строительство и реконструкция тепловых сетей с целью оптимизации теплоснабжения котельной №6 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	-	4 950	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	4 950	4 950	4 950	4 950	4 950	4 950	4 950	4 950	4 950	4 950
Проект 001.02.02.004. "Строительство и реконструкция тепловых сетей для ликвидации котельной №32 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	-	88 344	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	88 344	88 344	88 344	88 344	88 344	88 344	88 344	88 344	88 344	88 344
Проект 001.02.02.005. "Строительство и реконструкция тепловых сетей для ликвидации котельной №38 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	26 519	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	26 519	26 519	26 519	26 519	26 519	26 519	26 519	26 519	26 519	26 519	26 519
Проект 001.02.02.006. "Строительство и реконструкция тепловых сетей для ликвидации котельных №44, 46 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	-	6 807	123 492	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	6 807	130 300	130 300	130 300	130 300	130 300	130 300	130 300	130 300	130 300
Проект 001.02.02.011. "Строительство и реконструкция тепловых сетей для ликвидации котельной №20 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	-	64 164	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	64 164	64 164	64 164	64 164	64 164	64 164	64 164	64 164	64 164	64 164
Подгруппа проектов 001.02.03.000 "Строительство тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей котельных"											
Всего стоимость группы проектов	2 709	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	2 709	2 709	2 709	2 709	2 709	2 709	2 709	2 709	2 709	2 709	2 709

Стоимость проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Проект 001.02.03.011. "Строительство тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей котельной №14 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	2 709	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	2 709	2 709	2 709	2 709	2 709	2 709	2 709	2 709	2 709	2 709	2 709
Подгруппа проектов 001.02.04.000 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"											
Всего стоимость группы проектов	-	533	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	533	533	533	533	533	533	533	533	533	533
Проект 001.02.04.003. "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной №29 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	-	533	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	533	533	533	533	533	533	533	533	533	533
Подгруппа проектов 001.02.06.000 "Строительство новых насосных станций и ЦТП"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	2 808	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	2 808	2 808	2 808	2 808	2 808	2 808	2 808	2 808	2 808
Проект 001.02.06.006. "Устройство ПНС в здании котельной №46 с насосами на подающем трубопроводе и регулятором подпора"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	2 808	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	2 808	2 808	2 808	2 808	2 808	2 808	2 808	2 808	2 808
Подгруппа проектов 001.02.08.000 "Строительство и реконструкция насосных станций и ЦТП, в целях подключения новых потребителей"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	63 228	-	-	47 581	62 031	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	63 228	63 228	63 228	110 809	172 840	172 840	172 840	172 840
Проект 001.02.08.002. "Строительство блочно-модульных ЦТП на сетях котельной №6 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	63 228	-	-	47 581	62 031	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	63 228	63 228	63 228	110 809	172 840	172 840	172 840	172 840
Подгруппа проектов 001.02.11.000 "Строительство трубопроводов ГВС"											
Всего стоимость группы проектов	13 715	17 500	28 000	5 000	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	13 715	31 215	59 215	64 215	64 215	64 215	64 215	64 215	64 215	64 215	64 215
Проект 001.02.11.001. "Строительство циркуляционного трубопровода ГВС от котельной № 5,66 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	6 521	8 500	9 500	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	6 521	15 021	24 521	24 521	24 521	24 521	24 521	24 521	24 521	24 521	24 521
Проект 001.02.11.007. "Строительство циркуляционного трубопровода ГВС от котельной № 48 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	4 369	6 000	8 000	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	4 369	10 369	18 369	18 369	18 369	18 369	18 369	18 369	18 369	18 369	18 369
Проект 001.02.11.008. "Строительство циркуляционного трубопровода ГВС от котельной № 49 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	2 826	3 000	10 500	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	2 826	5 826	16 326	16 326	16 326	16 326	16 326	16 326	16 326	16 326	16 326
Проект 001.02.11.010. "Строительство циркуляционного трубопровода ГВС от котельной № 104 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	5 000	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000	5 000

Таблица 9.3. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №002 МУП "ГТХ", тыс. руб. без НДС.

Стоимость проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Проекты ЕТО №002 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость проектов	13 144	17 157	20 516	14 170	17 526	1 000	5 710	1 000	6 481	5 497	-
Всего смета проектов накопленным итогом	13 144	30 301	50 817	64 987	82 513	83 513	89 223	90 223	96 704	102 201	102 201
Источники инвестиций, в том числе:	13 144	17 157	20 516	14 170	17 526	1 000	5 710	1 000	6 481	5 497	-
Собственные средства, в том числе:	13 144	14 378	20 516	14 170	17 526	1 000	5 710	1 000	6 481	5 497	-
- амортизация	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
- средства из прибыли	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
- расходы на ремонт основных средств	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
- средства за присоединение потребителей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
- прочие собственные средства	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Привлеченные средства, в т.ч.:	-	2 778	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Группа проектов 002.01.00.000 "Источники теплоснабжения"											
Всего стоимость группы проектов	11 526	14 268	20 516	14 170	17 526	1 000	5 710	1 000	6 481	5 497	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	11 526	25 794	46 310	60 481	78 007	79 007	84 717	85 717	92 197	97 694	97 694
Источники инвестиций, в том числе:	11 526	14 268	20 516	14 170	17 526	1 000	5 710	1 000	6 481	5 497	-
Собственные средства, в том числе:	11 526	14 268	20 516	14 170	17 526	1 000	5 710	1 000	6 481	5 497	-
- амортизация	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
- средства из прибыли	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
- расходы на ремонт основных средств	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
- средства за присоединение потребителей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
- прочие собственные средства	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подгруппа проектов 002.01.02.000 "Реконструкция источников теплоснабжения"											
Всего стоимость группы проектов	11 526	14 268	20 516	14 170	17 526	1 000	5 710	1 000	6 481	5 497	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	11 526	25 794	46 310	60 481	78 007	79 007	84 717	85 717	92 197	97 694	97 694
Проект 002.01.02.001. "Реконструкция котельной №1 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76
Проект 002.01.02.002. "Реконструкция котельной №3 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	-	2 075	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075
Проект 002.01.02.003. "Реконструкция котельной №9 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	141	112	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	141	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253
Проект 002.01.02.004. "Реконструкция котельной №14 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
Проект 002.01.02.005. "Реконструкция котельной №15 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	281	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281
Проект 002.01.02.006. "Реконструкция котельной №17 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	3 381	932	2 300	-	-	-	-	-	-	-	-

Стоимость проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	3 381	4 314	6 614	6 614	6 614	6 614	6 614	6 614	6 614	6 614	6 614
Проект 002.01.02.007. "Реконструкция котельной №18 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
Проект 002.01.02.008. "Реконструкция котельной №24 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	140	-	-	-	8 582	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	140	140	140	140	8 722	8 722	8 722	8 722	8 722	8 722	8 722
Проект 002.01.02.009. "Реконструкция котельной №26 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	1 000	5 481	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	1 000	6 481	6 481	6 481
Проект 002.01.02.010. "Реконструкция котельной №34 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	239	1 387	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	239	1 626	1 626	1 626	1 626	1 626	1 626	1 626	1 626	1 626	1 626
Проект 002.01.02.011. "Реконструкция котельной №35 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	-	279	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279
Проект 002.01.02.012. "Реконструкция котельной №47 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	1 450	8 234	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1 450	9 683	9 683	9 683	9 683	9 683	9 683	9 683	9 683	9 683	9 683
Проект 002.01.02.013. "Реконструкция котельной №50 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	347	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347
Проект 002.01.02.014. "Реконструкция котельной №53 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	3 401	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	3 401	3 401	3 401	3 401	3 401	3 401	3 401	3 401	3 401	3 401	3 401
Проект 002.01.02.015. "Реконструкция котельной №56 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
Проект 002.01.02.016. "Реконструкция котельной №63 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	15	141	-	-	-	-	-	-	1 000	5 497	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	15	156	156	156	156	156	156	156	1 156	6 652	6 652
Проект 002.01.02.017. "Реконструкция котельной №64 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	300	32	-	1 000	8 944	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	300	333	333	1 333	10 277	10 277	10 277	10 277	10 277	10 277	10 277
Проект 002.01.02.018. "Реконструкция котельной №65 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	45	1 000	6 730	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	45	1 045	7 775	7 775	7 775	7 775	7 775	7 775	7 775	7 775	7 775
Проект 002.01.02.019. "Реконструкция котельной №66 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	30	76	-	-	-	1 000	5 710	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	30	106	106	106	106	1 106	6 816	6 816	6 816	6 816	6 816
Проект 002.01.02.020. "Реконструкция котельной №67 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	1 511	-	11 486	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1 511	1 511	12 998	12 998	12 998	12 998	12 998	12 998	12 998	12 998	12 998
Проект 002.01.02.021. "Реконструкция котельной №72 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Проект 002.01.02.022. "Прочие мероприятия на котельных МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	13 170	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	13 170	13 170	13 170	13 170	13 170	13 170	13 170	13 170
Группа проектов 002.02.00.000 "Тепловые сети и сооружения на них"											
Всего стоимость группы проектов	1 618	2 889	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Стоимость проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1 618	4 507	4 507	4 507	4 507	4 507	4 507	4 507	4 507	4 507	4 507
Источники инвестиций, в том числе:	1 618	2 889	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства, в том числе:	1 618	111	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- амортизация	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
- средства из прибыли	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
- расходы на ремонт основных средств	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
- средства за присоединение потребителей	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
- прочие собственные средства	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Привлеченные средства, в т.ч.:	-	2 778	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подгруппа проектов 002.02.01.000 "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"											
Всего стоимость группы проектов	-	2 778	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	2 778	2 778	2 778	2 778	2 778	2 778	2 778	2 778	2 778	2 778
Проекты 002.02.01.007. "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной №50 МУП "ГТХ""											
Всего стоимость группы проектов	-	2 778	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	2 778	2 778	2 778	2 778	2 778	2 778	2 778	2 778	2 778	2 778
Подгруппа проектов 002.02.03.000 "Реконструкция тепловых сетей в целях обеспечения надежности"											
Всего стоимость группы проектов	1 618	111	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1 618	1 729	1 729	1 729	1 729	1 729	1 729	1 729	1 729	1 729	1 729
Проект 002.02.03.001. "Реконструкция тепловых сетей от котельной №9 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	133	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133
Проект 002.02.03.002. "Реконструкция тепловых сетей от котельной №14 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83
Проект 002.02.03.003. "Реконструкция тепловых сетей от котельной №15 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
Проект 002.02.03.004. "Реконструкция тепловых сетей от котельной №24 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	109	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109
Проект 002.02.03.005. "Реконструкция тепловых сетей от котельной №34 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	157	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157
Проект 002.02.03.006. "Реконструкция тепловых сетей от котельной №47 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	111	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111
Проект 002.02.03.008. "Реконструкция тепловых сетей от котельной №64 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	-	111	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111
Проект 002.02.03.009. "Реконструкция тепловых сетей от котельной №72 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	263	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263	263
Проект 002.02.03.010. "Реконструкция тепловых сетей от котельной №93 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	447	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447
Проект 002.02.03.011. "Реконструкция тепловых сетей от котельной ООО ОФ "Прокопьевскуголь"											
Всего стоимость группы проектов	281	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281

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

Перечень мероприятий и величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизации источников тепловой энергии на каждом этапе представлены в таблице 9.4.

Таблица 9.4. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников теплоснабжения в прогнозных ценах, в тыс. руб. без НДС.

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	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	001.01.02.001.	Замена водогрейного котла марки КВТС-10-150 №3 на котельной №66, с реконструкцией ШЗУ				30 811								30 811	собственные средства ТСО
1.2	001.01.02.001.	Замена парового котла марки КЕ 25/14 №5 на котельной №66									38 172			38 172	собственные средства ТСО
1.3	001.01.02.001.	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	001.01.02.001.	Техническое перевооружение угольной котельной №5, 66 с переводом на газ				182 363								182 363	собственные средства ТСО, заемные средства, кредитные средства
1.5	001.01.02.001.	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	001.01.02.001.	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	001.01.02.001.	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	001.01.02.001.	Проектирование воздухоподогревателей на котлы КВТС-20-150 №№1, 2, 3 на котельной №5	673											673	собственные средства ТСО
1.9	001.01.02.001.	Приобретение и монтаж воздухоподогревателей на котлы КВТС-20-150 на котельной №5	1 680	2 363										4 043	собственные средства ТСО
1.10	001.01.02.001.	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	001.01.02.001.	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

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
1.12	001.01.02.001.	Реконструкция оборудования ХВП котельной №5, 66				20 000								20 000	собственные средства ТСО
1.13	001.01.02.001.	Проектирование, приобретение и монтаж емкости запаса воды на котельной №66 V=1000 м³				12 500								12 500	собственные средства ТСО
1.14	001.01.02.001.	Установка редуционного устройства на котельной №66, автоматизация ПСВ				1 350								1 350	собственные средства ТСО
1.15	001.01.02.001.	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	001.01.02.001.	Приобретение передвижного дробильно-сортировочного комплекса угольного склада котельной № 5, 66				9 623								9 623	собственные средства ТСО
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	001.01.02.002.	Предпроектные исследования по реконструкции гидрозолоотвала				3 950								3 950	собственные средства ТСО
2.2	001.01.02.002.	Разработка проектной документации по реконструкции гидрозолоотвала				16 459								16 459	собственные средства ТСО
2.3	001.01.02.002.	Реконструкция гидрозолоотвала котельной					57 441	60 141	62 968	65 927				246 477	собственные средства ТСО
2.4	001.01.02.002.	Проектирование реконструкции насосной станции осветленных вод котельная №6				524								524	собственные средства ТСО
2.5	001.01.02.002.	Реконструкция насосной станции осветленных вод котельная №6				6 035								6 035	собственные средства ТСО
2.6	001.01.02.002.	Разработка проекта автоматизации котлов КВТК100 №1, 2				1 197								1 197	собственные средства ТСО
2.7	001.01.02.002.	Автоматизация котлов КВТК-100 №1, 2				9 003								9 003	собственные средства ТСО
2.8	001.01.02.002.	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	001.01.02.002.	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	001.01.02.002.	Приобретение и замена сетевого насоса №2 (с подбором оптимальных энергоэффективных параметров) на котельной №6				5 175								5 175	собственные средства ТСО
2.11	001.01.02.002.	Приобретение и замена сетевого					5 175							5 175	собственные средства

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
		насоса №3 (с подбором оптимальных энергоэффективных параметров) на котельной №6													ТСО
2.12	001.01.02.002.	Приобретение и замена сетевого насоса №4 (с подбором оптимальных энергоэффективных параметров) на котельной №6						5 175						5 175	собственные средства ТСО
2.13	001.01.02.002.	Приобретение и замена сетевого насоса №5 (с подбором оптимальных энергоэффективных параметров) на котельной №6							5 175					5 175	собственные средства ТСО
2.14	001.01.02.002.	Приобретение и замена сетевого насоса №6 (с подбором оптимальных энергоэффективных параметров) на котельной №6								5 175				5 175	собственные средства ТСО
2.15	001.01.02.002.	Приобретение и установка установки компенсации реактивной мощности (УКРМ) на ТП-793			780									780	собственные средства ТСО
2.16	001.01.02.002.	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	001.01.02.002.	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	001.01.02.002.	Замена парового котла марки KE25-14 №3 на новый							33 259					33 259	собственные средства ТСО
2.19	001.01.02.002.	Замена парового котла марки KE25-14 №4 на новый									34 822			34 822	собственные средства ТСО
2.20	001.01.02.002.	Замена питательных насосов на энергоэффективные насосы - 3 шт.								2 366				2 366	собственные средства ТСО
2.21	001.01.02.002.	Разработка проекта реконструкции оборудования ХВП на котельной №6					750							750	собственные средства ТСО
2.22	001.01.02.002.	Реконструкция оборудования ХВП на котельной №6					14 000							14 000	собственные средства ТСО
2.23	001.01.02.002.	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	001.01.02.002.	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью		952										952	собственные средства ТСО

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
		55 кВт — 3 шт. на дутьевой вентилятор ВДн-12,5 на котельной №6													
2.25	001.01.02.002.	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	001.01.02.002.	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	001.01.02.002.	Монтаж приборов автоматизации котла КЕ-25/14 №2 с производством режимно-наладочных испытаний на котельной №6		4 680										4 680	собственные средства ТСО
2.28	001.01.02.002.	Монтаж приборов автоматизации котла КВТС-20-150 №1 с производством режимно-наладочных испытаний на котельной №6	4 560											4 560	собственные средства ТСО
2.29	001.01.02.002.	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	001.01.02.002.	Техническое перевооружение угольной котельной №6 с переходом на газ					140 981		74 419					215 400	собственные средства ТСО, заемные средства, кредитные средства
2.31	001.01.02.002.	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	001.01.02.003.	Проектирование реконструкции (технического перевооружения) котельной №48, с заменой котла КВ-ТС-6,5 №4 на водогрейный котел типа КВ-ТС (с подбором оптимальной мощности котла)	2 187											2 187	собственные средства ТСО
3.2	001.01.02.003.	Реконструкция (техническое перевооружение) котельной №48, с заменой котла КВ-ТС-6,5 №4 на водогрейный котел типа КВ-ТС (с подбором оптимальной мощности котла)	29 328											29 328	собственные средства ТСО
3.3	001.01.02.003.	Реконструкция углеподачи на котельной №48				10 000								10 000	собственные средства ТСО
3.4	001.01.02.003.	Разработка проекта на реконструкцию оборудования ХВП на котельной №48			549									549	собственные средства ТСО

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
3.5	001.01.02.003.	Реконструкция оборудования ХВП на котельной №48			2 393									2 393	собственные средства ТСО
3.6	001.01.02.003.	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	001.01.02.003.	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	001.01.02.003.	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	001.01.02.003.	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	001.01.02.003.	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	001.01.02.004.	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	001.01.02.004.	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	001.01.02.004.	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	001.01.02.005.	Проектирование склада "Неотапливаемое здание с подкрановыми путями и грейферной установкой"									977			977	собственные средства ТСО
5.2	001.01.02.005.	Строительство склада "Неотапливаемое здание с подкрановыми путями и грейферной установкой"										8 559		8 559	собственные средства ТСО
5.3	001.01.02.005.	Проектирование инженерно-			1 756									1 756	собственные средства

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
		технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №52													ТСО
5.4	001.01.02.005.	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	001.01.02.005.	Приобретение и монтаж частотного преобразователя с выносным пультом управления мощностью 30 кВт — 1 шт. на дымосос ДН-12,5 на котельной №52	238											238	собственные средства ТСО
5.6	001.01.02.005.	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	001.01.02.005.	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	001.01.02.005.	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	001.01.02.006.	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	001.01.02.006.	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	001.01.02.006.	Приобретение и монтаж электродвигателя на сетевой насос WILO SCP 200/560	2 440											2 440	собственные средства ТСО
6.4	001.01.02.006.	Проектирование инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной	1 490											1 490	собственные средства ТСО

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
		№76													
6.5	001.01.02.006.	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	001.01.02.006.	Замена водогрейного котла №1 марки KBTC-10-150 на новый								35 051				35 051	собственные средства ТСО
6.7	001.01.02.006.	Замена водогрейного котла №2 марки KBTC-10-150 на новый									35 051			35 051	собственные средства ТСО
6.8	001.01.02.006.	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 37 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции ПЛ 100/210-37/2 на котельной №76	487											487	собственные средства ТСО
6.9	001.01.02.006.	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	001.01.02.006.	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	001.01.02.007.	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
7.2	001.01.02.007.	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	001.01.02.007.	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	001.01.02.007.	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	001.01.02.007.	Приобретение и монтаж шкафа	418											418	собственные средства

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
		управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 30 кВт — 1 шт. на сетевой насос													ТСО
7.6	001.01.02.007.	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	001.01.02.007.	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	001.01.02.007.	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	001.01.02.008.	Проект на автоматизацию котла КЕ-10/14 №1			293									293	собственные средства ТСО
8.2	001.01.02.008.	Автоматизация котла КЕ-10/14 №1				3 503								3 503	собственные средства ТСО
8.3	001.01.02.008.	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	001.01.02.008.	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	001.01.02.008.	Монтаж деаэрационной установки, дренажной и фекальной канализации, питательных устройств паровых котлов		8 000										8 000	собственные средства ТСО
8.6	001.01.02.008.	Разработка проекта реконструкции оборудования ХВП на котельной №104		549										549	собственные средства ТСО
8.7	001.01.02.008.	Реконструкция оборудования ХВП на котельной №104			3 351									3 351	собственные средства ТСО
8.8	001.01.02.008.	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
8.9	001.01.02.008.	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включа-				17 754								17 754	собственные средства ТСО

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
		ющих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №104													
8.10	001.01.02.008.	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	001.01.02.008.	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	001.01.02.009.	Проектирование склада "Неотапливаемое здание с подкрановыми путями и грейферной установкой"						1 605						1 605	собственные средства ТСО
9.2	001.01.02.009.	Строительство склада "Неотапливаемое здание с подкрановыми путями и грейферной установкой"						25 626						25 626	собственные средства ТСО
9.3	001.01.02.009.	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	001.01.02.009.	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	001.01.02.009.	Замена парового котла №2 марки ДКВР-20/13 на новый								39 491				39 491	собственные средства ТСО
9.6	001.01.02.009.	Разработка проекта реконструкции оборудования ХВП на котельной №114		549										549	собственные средства ТСО
9.7	001.01.02.009.	Реконструкция оборудования ХВП на котельной №114			4 308									4 308	собственные средства ТСО
9.8	001.01.02.009.	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	001.01.02.009.	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	001.01.02.009.	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными		893										893	собственные средства ТСО

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
		пультами управления мощностью 45 кВт — 3 шт. на дымосос ДН-13 — 3 шт. на котельной №114													
9.11	001.01.02.009.	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	001.01.02.009.	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	001.01.02.009.	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью 30 кВт — 2 шт. на дутьевой вентилятор ВДН-8 — 2 шт. на котельной №114		596										596	собственные средства ТСО
9.14	001.01.02.009.	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	001.01.02.009.	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	001.01.02.009.	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	001.01.02.010.	Приобретение и монтаж сетевых насосов (с подбором оптимальной производительности) на котельной №22	1 760											1 760	собственные средства ТСО
10.2	001.01.02.010.	Реконструкция оборудования ХВП на котельной №22	539											539	собственные средства ТСО
10.3	001.01.02.010.	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	001.01.02.010.	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносным пультом управления мощностью 15		745										745	собственные средства ТСО

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
		кВт — 4 шт. на дутьевые вентиляторы ДН-9 на котельной №22													
10.5	001.01.02.010.	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	001.01.02.010.	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	001.01.02.010.	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	001.01.02.010.	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	001.01.02.011.	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	001.01.02.011.	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
11.3	001.01.02.011.	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	001.01.02.011.	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	001.01.02.011.	Приобретение и монтаж шкафа коммуникации и управления мощностью 45 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции на котельной №23	310											310	собственные средства ТСО

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
11.6	001.01.02.011.	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	001.01.02.011.	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	001.01.02.011.	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	001.01.02.011.	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	001.01.02.011.	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	001.01.02.011.	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	001.01.02.011.	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	001.01.02.011.	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	001.01.02.012.	Разработка проектно-сметной документации по замене котлов КВм-2,5 на КВм-3,6 №1, №6			878									878	собственные средства ТСО
12.2	001.01.02.012.	Замена котлов КВм-2,5 на КВм-3,6 №1, № 6					17 969							17 969	собственные средства ТСО
12.3	001.01.02.012.	Приобретение и монтаж частотных преобразователей мощностью 15 кВт — 6 шт. на дутьевые вентиля-	886											886	собственные средства ТСО

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
		торы на котельной №25													
12.4	001.01.02.012.	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы на котельной №25	218											218	собственные средства ТСО
12.5	001.01.02.012.	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	001.01.02.012.	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	001.01.02.013.	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	001.01.02.013.	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	001.01.02.013.	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	001.01.02.013.	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	001.01.02.013.	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	001.01.02.013.	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	

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
14.1	001.01.02.014.	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	001.01.02.014.	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	001.01.02.014.	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	001.01.02.014.	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	001.01.02.014.	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
14.6	001.01.02.014.	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	001.01.02.014.	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	001.01.02.015.	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	001.01.02.015.	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	001.01.02.016.	Приобретение и монтаж емкости запаса воды V=100 м³ на котельной №39	4 063											4 063	собственные средства ТСО

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
16.2	001.01.02.016.	Проектирование газоочистного оборудования на котельной №39			402									402	собственные средства ТСО
16.3	001.01.02.016.	Монтаж газоочистного оборудования на котельной №39			2 743									2 743	собственные средства ТСО
16.4	001.01.02.016.	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	001.01.02.016.	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	001.01.02.017.	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	001.01.02.017.	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	001.01.02.017.	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	001.01.02.017.	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	001.01.02.017.	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	001.01.02.017.	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	001.01.02.017.	Техническое перевооружение угольной котельной №42 с переводом на газ						61 560						61 560	собственные средства ТСО,заемные средства,кредитные средства
18		Реконструкция котельной №43	1 478	325	-	-	-	3 800	57 340	-	-	-	-	62 943	

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
		ООО "ТЭР"													
18.1	001.01.02.018.	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	001.01.02.018.	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	001.01.02.018.	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	001.01.02.018.	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	001.01.02.018.	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	001.01.02.018.	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	001.01.02.018.	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	001.01.02.018.	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	001.01.02.019.	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	001.01.02.019.	Приобретение и монтаж частотного преобразователя мощностью 15 кВт — 1 шт. на дутьевой вентилятор ЦС-30 на котельной №45		249										249	собственные средства ТСО

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
19.3	001.01.02.019.	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	001.01.02.019.	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	001.01.02.019.	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	001.01.02.019.	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 30 кВт — 1 шт. на насосы ГВС на котельной №45		404										404	собственные средства ТСО
19.7	001.01.02.019.	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	001.01.02.019.	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	001.01.02.019.	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	001.01.02.020.	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	001.01.02.020.	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 7,5 кВт — 1 шт. на насосы ГВС — 2 шт. на	182											182	собственные средства ТСО

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
		котельной №94													
20.3	001.01.02.020.	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	001.01.02.020.	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	001.01.02.020.	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	001.01.02.020.	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	001.01.02.020.	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	001.01.02.020.	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	001.01.02.021.	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	001.01.02.021.	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управления мощностью 2,2 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы на котельной №96		106										106	собственные средства ТСО
21.3	001.01.02.021.	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

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
21.4	001.01.02.021.	Техническое перевооружение угольной котельной №96 с переводом на газ							31 040					31 040	собственные средства ТСО, заемные средства, кредитные средства
22		Прочие мероприятия ООО "ТЭР"	3 902	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 902	
22.1	001.01.02.022.	Разработка и внедрение мероприятий, направленных на повышение эффективности работы бойлерных с установкой третьей ступени нагрева ГВС	518											518	собственные средства ТСО
22.2	001.01.02.022.	Приобретение сварочного генератора 2 шт., 220 В	266											266	собственные средства ТСО
22.3	001.01.02.022.	Приобретение принтера - 3 шт.	210											210	собственные средства ТСО
22.4	001.01.02.022.	Приобретение мотопомпы	900											900	собственные средства ТСО
22.5	001.01.02.022.	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	002.01.02.001.	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	002.01.02.002.	Капитальный ремонт кровли 405,9 м²		850										850	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
24.2	002.01.02.002.	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	002.01.02.002.	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	002.01.02.003.	Капитальный ремонт входной группы		112										112	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
25.2	002.01.02.003.	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	002.01.02.004.	Капитальный ремонт трубопроводов обвязки сетевых насосов	87											87	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
27		Реконструкция котельной №15 МУП "ГТХ"	281	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	281	

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
27.1	002.01.02.005.	Капитальный ремонт котлов №№1, 2, 3, 4 с заменой трубопроводов обвязки котлов	76											76	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
27.2	002.01.02.005.	Монтаж насоса CR 20-05 (Грундфус)	201											201	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
27.3	002.01.02.005.	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	002.01.02.006.	Капитальный ремонт трубопроводов обвязки сетевых насосов, циркуляционного насоса и насоса ГВС	76											76	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
28.2	002.01.02.006.	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	002.01.02.006.	Монтаж установки ХВО		212										212	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
28.4	002.01.02.006.	Капитальный ремонт котла № 1. Замена котла НРС-18 на котёл КВр-0,8МВт		720										720	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
28.5	002.01.02.006.	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	002.01.02.007.	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	002.01.02.008.	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	002.01.02.008.	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	002.01.02.009.	Разработка проектно-сметной документации для модернизации котельной №26 согласно заключению по энергообследованию кот-								1 000	5 481			6 481	собственные средства ТСО

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
		лов. Модернизация котельной													
32		Реконструкция котельной №34 МУП "ГТХ"	239	1 387	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 626	
32.1	002.01.02.010.	Монтаж циркуляционного насоса, насос NB-40-160/158	207											207	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
32.2	002.01.02.010.	Капитальный ремонт котла №1 с заменой трубопроводов обвязки котла	32											32	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
32.3	002.01.02.010.	Монтаж циркуляционного насоса. Насос NB-40-160/158		207										207	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
32.4	002.01.02.010.	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	002.01.02.010.	Капитальный ремонт ШЗУ Ч-125-1		150										150	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
33		Реконструкция котельной №35 МУП "ГТХ"	-	279	-	-	-	-	-	-	-	-	-	279	
33.1	002.01.02.011.	Монтаж сетевого насоса NB 40-125/139 (Грунфос)		214										214	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
33.2	002.01.02.011.	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	002.01.02.012.	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	002.01.02.012.	Капитальный ремонт ШЗУ	378											378	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
34.3	002.01.02.012.	Монтаж насоса ТР 40-180/2 АФА 0,55 кВт (Грундфус)	101											101	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
34.4	002.01.02.012.	Монтаж дымососов ДН-12, 2 шт.	739											739	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
34.5	002.01.02.012.	Монтаж щита управления (автоматика котла) КМВ-1,45 МВт	157											157	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
34.6	002.01.02.012.	Монтаж установки ХВО		370										370	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
34.7	002.01.02.012.	Капитальный ремонт углеподачи, монтаж дробилки ВПД-15, лебедки		1 304										1 304	собственные средства ТСО (план

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
		1ЛВ-10													кап.ремонта)
34.8	002.01.02.012.	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	002.01.02.013.	Капитальный ремонт котлов №№1, 3 с заменой трубопроводов обвязки	71											71	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
35.2	002.01.02.013.	Капитальный ремонт газохода	276											276	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
36		Реконструкция котельной №53 МУП "ГТХ"	3 401	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 401	
36.1	002.01.02.014.	Ремонт кровли котельной 20 м²	50											50	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
36.2	002.01.02.014.	Капитальный ремонт трубопроводов обвязки циркуляционных, сетевых насосов и теплообменника сетевого	151											151	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
36.3	002.01.02.014.	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	002.01.02.015.	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	002.01.02.016.	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	002.01.02.016.	Монтаж насоса К-60		76										76	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
38.3	002.01.02.016.	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	002.01.02.017.	Монтаж насоса циркуляционного NB-32-160 1/139 (Грунфос)	135											135	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
39.2	002.01.02.017.	Монтаж сетевого насоса NB-32-160 1/169 (Грунфос)	121											121	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
39.3	002.01.02.017.	Разработка проектно-сметной до-	45			1 000	8 944							9 989	собственные средства

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
		кументации для модернизации котельной №64 согласно заключению по энергообследованию котлов. Модернизация котельной													ТСО
39.4	002.01.02.017.	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	002.01.02.018.	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
41		Реконструкция котельной №66 МУП "ГТХ"	30	76	-	-	-	1 000	5 710	-	-	-	-	6 816	
41.1	002.01.02.019.	Монтаж циркуляционного насоса К-60		76										76	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
41.2	002.01.02.019.	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	002.01.02.020.	Капитальный ремонт котла №3 КВр-1,86	676											676	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
42.2	002.01.02.020.	Капитальный ремонт котлов №№4, 5 с заменой обвязки котлов	116											116	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
42.3	002.01.02.020.	Ремонт конвейера ШЗУ с частичной заменой оборудования и металлоконструкций	350											350	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
42.4	002.01.02.020.	Монтаж дымососа ДН-12	369											369	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
42.5	002.01.02.020.	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	002.01.02.021.	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	

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финанси- рования
44.1	002.01.02.022.	Разработка проектно-сметной до- кументации 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	

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

Перечень мероприятий и величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них на каждом этапе представлены в таблице 9.5.

Таблица 9.5. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них в прогнозных ценах, в тыс. руб. без НДС.

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
		ЕТО №001 - ООО "ТЭР"	42943	382808	176417	164636	6890	-	162138	83515	-	-	-	1019348	
1		Тепловые сети от котельной №5, 66	6521	20886	10943	-	-	-	-	-	-	-	-	38349	
1.1	001.02.01.001	Строительство сетей для подключения перспективы - Здание по пер. Сафоновский, 2	-	690	-	-	-	-	-	-	-	-	-	690	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
1.2	001.02.01.001	Строительство сетей для подключения перспективы - 5-ти эт. ж/д по ул. Ленина, р-н Клуба "Искорка"	-	2090	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2090	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
1.3	001.02.01.001	Строительство сетей для подключения перспективы - 5-ти эт. 60 кв. ж/д 15 м на юг от ж/д по ул. Крупской, 13	-	4891	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4891	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
1.4	001.02.01.001	Строительство сетей для подключения перспективы - 9-ти этажный ж/д по ул. Ленина, 4	-	4715	1443	-	-	-	-	-	-	-	-	6158	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
1.5	001.02.11.001	Реконструкция тепловых сетей со строительством циркуляционного трубопровода от котельной №5, 66 (с применением различных трубопроводных технологий)	6521	8500	9500	-	-	-	-	-	-	-	-	24521	собственные средства ТСО
2		Тепловые сети от котельной №6	-	179063	2283	159636	6890	-	162138	83515	-	-	-	593526	
2.1	001.02.02.002	Проектные работы на строительство и реконструкцию тепловых сетей с целью оптимизации теплоснабжения многоквартирных жилых домов по адресам: ул. Есенина, 6; ул. Обручева, 71; ул. Обручева, 77, с переключением на тепловую сеть МЧС	-	450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	450	собственные средства ТСО
2.2	001.02.02.002	Строительство и реконструкция тепловых сетей с целью оптимизации теплоснабжения многоквартирных жилых домов по адресам: ул. Есенина, 6; ул. Обручева, 71; ул. Обручева, 77, с переключением на тепловую сеть МЧС	-	4500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4500	собственные средства ТСО
2.3	001.02.01.002	Строительство сетей для подключения перспективы - ФОК с залом для занятий спорт. борьбой, ул. 10-й мкр., 45А	-	-	-	-	6890	-	-	-	-	-	-	6890	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
2.4	001.02.01.002	Строительство сетей для подключения перспективы - мкр. 11, мкр. 13, мкр. 16	-	167214	-	-	-	-	-	-	-	-	-	167214	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
2.5	001.02.01.002	Строительство сетей для под-	-	-	-	-	-	-	-	21484	-	-	-	21484	привлеченные сред-

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
		ключения перспективы - мкр. 11													ства (прочие источники финансирования)
2.6	001.02.01.002	Строительство сетей для подключения перспективы - мкр. 13	-	-	-	-	-	-	114557	-	-	-	-	114557	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
2.7	001.02.01.002	Строительство сетей для подключения перспективы - мкр. 16, 17	-	-	-	96408	-	-	-	-	-	-	-	96408	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
2.8	001.02.01.002	Строительство сетей для подключения перспективы - ж/д ул. Смоленская, 13, 15, 22	-	4578	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4578	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
2.9	001.02.01.002	Строительство сетей для подключения перспективы - Физкультурно-оздоровительный центр по ул. Гайдара, 53	-	2084	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2084	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
2.10	001.02.01.002	Строительство сетей для подключения перспективы - частный дом 80 м от ж/дома по ул. Соборная, 25	-	237	-	-	-	-	-	-	-	-	-	237	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
2.11	001.02.01.002	Строительство сетей для подключения перспективы - МКД ул. Жолтовского, 7Б	-	-	2283	-	-	-	-	-	-	-	-	2283	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
2.12	001.02.08.002	Строительство блочно-модульной ЦТП мкр. №11	-	-	-	-	-	-	-	12213	-	-	-	12213	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
2.13	001.02.08.002	Строительство блочно-модульной ЦТП мкр. №13/1	-	-	-	-	-	-	47581	-	-	-	-	47581	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
2.14	001.02.08.002	Строительство блочно-модульной ЦТП мкр. №13/2	-	-	-	-	-	-	-	49817	-	-	-	49817	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
2.15	001.02.08.002	Строительство блочно-модульной ЦТП мкр. №16	-	-	-	63228	-	-	-	-	-	-	-	63228	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
3		Тепловые сети от котельной №29	-	2102	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2102	
3.1	001.02.04.003	Реконструкция сетей для подключения перспективы - Детский сад на 190 мест по ул. Кучина	-	533	-	-	-	-	-	-	-	-	-	533	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
3.2	001.02.01.003	Строительство сетей для подключения перспективы - Детский сад на 190 мест по ул. Кучина	-	1569	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1569	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
4		Тепловые сети от котельной №31	-	88344	18391	-	-	-	-	-	-	-	-	106735	
4.1	001.02.02.004	Проектирование строительства и реконструкции тепловых сетей и сетей ГВС для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №32 на котельную №31, с целью закрытия котельной №32	-	4471	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4471	20 % собственные средства ТСО, 80 % заемные средства (прочие привлечённые средства)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
4.2	001.02.02.004	Строительство и реконструкция тепловых сетей и сетей ГВС для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №32 на котельную №31, с целью закрытия котельной №32	-	83873	-	-	-	-	-	-	-	-	-	83873	20 % собственные средства ТСО, 80 % заемные средства (прочие привлечённые средства)
4.3	001.02.01.004	Строительство сетей для подключения перспективы - ДК "Северный Маганак"	-	-	18391	-	-	-	-	-	-	-	-	18391	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
5		Тепловые сети от котельной №39	26519	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26519	
5.1	001.02.02.005	Проектные работы на строительство и реконструкцию тепловых сетей и сетей ГВС для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №38 на котельную №39, с целью закрытия котельной №38	1615	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1615	20 % собственные средства ТСО, 80 % заемные средства (прочие привлечённые средства)
5.2	001.02.02.005	Строительство и реконструкция тепловых сетей и сетей ГВС для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №38 на котельную №39, с целью закрытия котельной №38	24905	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24905	20 % собственные средства ТСО, 80 % заемные средства (прочие привлечённые средства)
6		Тепловые сети от котельной №45	-	6807	126300	-	-	-	-	-	-	-	-	133108	
6.1	001.02.02.006	Проектирование строительства и реконструкции тепловых сетей и сетей ГВС для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №46 на котельную №45, с целью закрытия котельной №46	-	4218	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4218	20 % собственные средства ТСО, 80 % заемные средства (прочие привлечённые средства)
6.2	001.02.02.006	Проектирование строительства и реконструкции тепловых сетей и сетей ГВС для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №44 на котельную №45, с целью закрытия котельной №44	-	2590	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2590	20 % собственные средства ТСО, 80 % заемные средства (прочие привлечённые средства)
6.3	001.02.02.006	Строительство и реконструкция тепловых сетей и сетей ГВС для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №46 на котельную №45	-	-	76341	-	-	-	-	-	-	-	-	76341	20 % собственные средства ТСО, 80 % заемные средства (прочие привлечённые средства)
6.4	001.02.02.006	Строительство и реконструкция тепловых сетей и сетей ГВС для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №44 на котельную №45	-	-	47151	-	-	-	-	-	-	-	-	47151	20 % собственные средства ТСО, 80 % заемные средства (прочие привлечённые средства)
6.5	001.02.06.006	Устройство ПНС в здании ко-	-	-	2808	-	-	-	-	-	-	-	-	2808	собственные средства

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
		тельной №46 с насосами на подающем трубопроводе и регулятором подпора													ТСО
7		Тепловые сети от котельной №48	4369	6000	8000	-	-	-	-	-	-	-	-	18369	
7.1	001.02.11.007	Реконструкция тепловых сетей со строительством циркуляционного трубопровода от котельной №48 (с применением различных трубопроводных технологий)	4369	6000	8000	-	-	-	-	-	-	-	-	18369	собственные средства ТСО
8		Тепловые сети от котельной №49	2826	3000	10500	-	-	-	-	-	-	-	-	16326	
8.1	001.02.11.008	Реконструкция тепловых сетей от котельной №49 с целью перевода потребителей на закрытую систему горячего водоснабжения	2826	3000	10500	-	-	-	-	-	-	-	-	16326	собственные средства ТСО
9		Тепловые сети от котельной №79	-	12442	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12442	
9.1	001.02.01.009	Строительство сетей для подключения перспективы - ТЦ ул. Серова, 9		12442	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12442	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
10		Тепловые сети от котельной №104	-	-	-	5000	-	-	-	-	-	-	-	5000	
10.1	001.02.11.010	Реконструкция тепловых сетей со строительством циркуляционного трубопровода от котельной №104 (с применением различных трубопроводных технологий)	-	-	-	5000	-	-	-	-	-	-	-	5000	собственные средства ТСО
11		Тепловые сети от котельной №114	2709	64164	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66873	
11.1	001.02.02.011	Проектирование строительства и реконструкции тепловых сетей и сетей ГВС для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №20 на котельную №114, с целью закрытия котельной №20	-	3427	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3427	20 % собственные средства ТСО, 80 % заемные средства (прочие привлеченные средства)
11.2	001.02.02.011	Строительство и реконструкция тепловых сетей и сетей ГВС для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №20 на котельную №114, с целью закрытия котельной №20	-	60737	-	-	-	-	-	-	-	-	-	60737	20 % собственные средства ТСО, 80 % заемные средства (прочие привлеченные средства)
11.3	001.02.03.011	Проектные работы на строительство тепловой сети ТК18-ТК22 с целью выноса транзитного трубопровода	302	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	302	собственные средства ТСО
11.4	001.02.03.011	Строительство тепловой сети ТК18-ТК22 с целью выноса транзитного трубопровода	2407	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2407	собственные средства ТСО
		ЕТО №002 - МУП "ГТХ"	1618	2889	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4507	

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
12		Тепловые сети от котельной №9	133	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133	
12.1	002.02.03.001	Капитальный ремонт участка т/сети от ТК-2 до ТК-3, L=52 м (воздушка)	45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
12.2	002.02.03.001	Капитальный ремонт ТК1	88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	88	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
13		Тепловые сети от котельной №14	83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	83	
13.1	002.02.03.002	Капитальный ремонт ТК3	83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	83	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
14		Тепловые сети от котельной №15	32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	
14.1	002.02.03.003	Капитальный ремонт ТК3	32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
15		Тепловые сети от котельной №24	109	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	109	
15.1	002.02.03.004	Капитальный ремонт ТК1 и ТК2	109	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	109	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
16		Тепловые сети от котельной №34	157	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	157	
16.1	002.02.03.005	Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения от ТК-9 до жилого дома ул. Береговая, 14 (комфортная среда) L=55 м	157	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	157	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
16		Тепловые сети от котельной №47	111	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	111	
16.1	002.02.03.006	Капитальный ремонт ТК-5, ТК-6	111	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	111	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
17		Тепловые сети от котельной №50	-	2778	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2778	
17.1	002.02.01.007	Строительство сетей для подключения перспективы - Детский сад на 190 мест по ул. Институтская, 43	-	2778	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2778	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
18		Тепловые сети от котельной №64	-	111	-	-	-	-	-	-	-	-	-	111	
18.1	002.02.03.008	Капитальный ремонт тепловых сетей теплоснабжения от Детского дома до котельной: труба Ду 80 мм, L=150 м, Ду 40 мм, L=75 м	-	111	-	-	-	-	-	-	-	-	-	111	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
19		Тепловые сети от котельной №72	263	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	263	
19.1	002.02.03.009	Капитальный ремонт ТК2, ТК4	212	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	212	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финанси- рования
19.2	002.02.03.009	Капитальный ремонт участка сети ГВС L=20 м	52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	52	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
20		Тепловые сети от котельной №93	447	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	447	
20.1	002.02.03.010	Монтаж теплового узла	447	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	447	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
21		Тепловые сети от котельной ОФ "Прокопьевскуголь"	281	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	281	
21.1	002.02.03.011	Капитальный ремонт ТК5	51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	51	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
21.2	002.02.03.011	Капитальный ремонт участка т/сети (в 2-х тр.исп.) в непр. ка- нале через дорогу L=16 м	134	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	134	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
21.3	002.02.03.011	Капитальный ремонт участка т/сети (в 2-х тр.исп.) ТК19-ТК20, L=40 м	96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	96	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
	-	ВСЕГО по ГО:	44561	385697	176417	164636	6890	-	162138	83515	-	-	-	1023854	

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

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

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

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

9.6. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.

Мероприятия по подключению потребителей в сумме 635,3 млн. руб. (ЕТО №001 – ООО "ТЭР") и 2,8 млн. руб. (ЕТО №002 – МУП "ГТХ") предлагается реализовать за счет платы за подключение, либо за счет средств заявителей.

Эффективность инвестиций в мероприятия по строительству и реконструкция тепловых сетей для присоединения новых потребителей не оценивалась, поскольку присоединение новых потребителей должно быть предусмотрено в пределах радиуса эффективного теплоснабжения, что само по себе предполагает положительный экономический эффект и рост маржинальной прибыли.

Оценка эффективности инвестиций по прочим мероприятиям с учетом отнесения г. Прокопьевск к ценовым зонам теплоснабжения не производится.

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

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

Зоны действия ЕТО представлены на рис. 10.1.

Изменения в границах зоны деятельности ЕТО с момента последней актуализации схемы теплоснабжения не произошли.

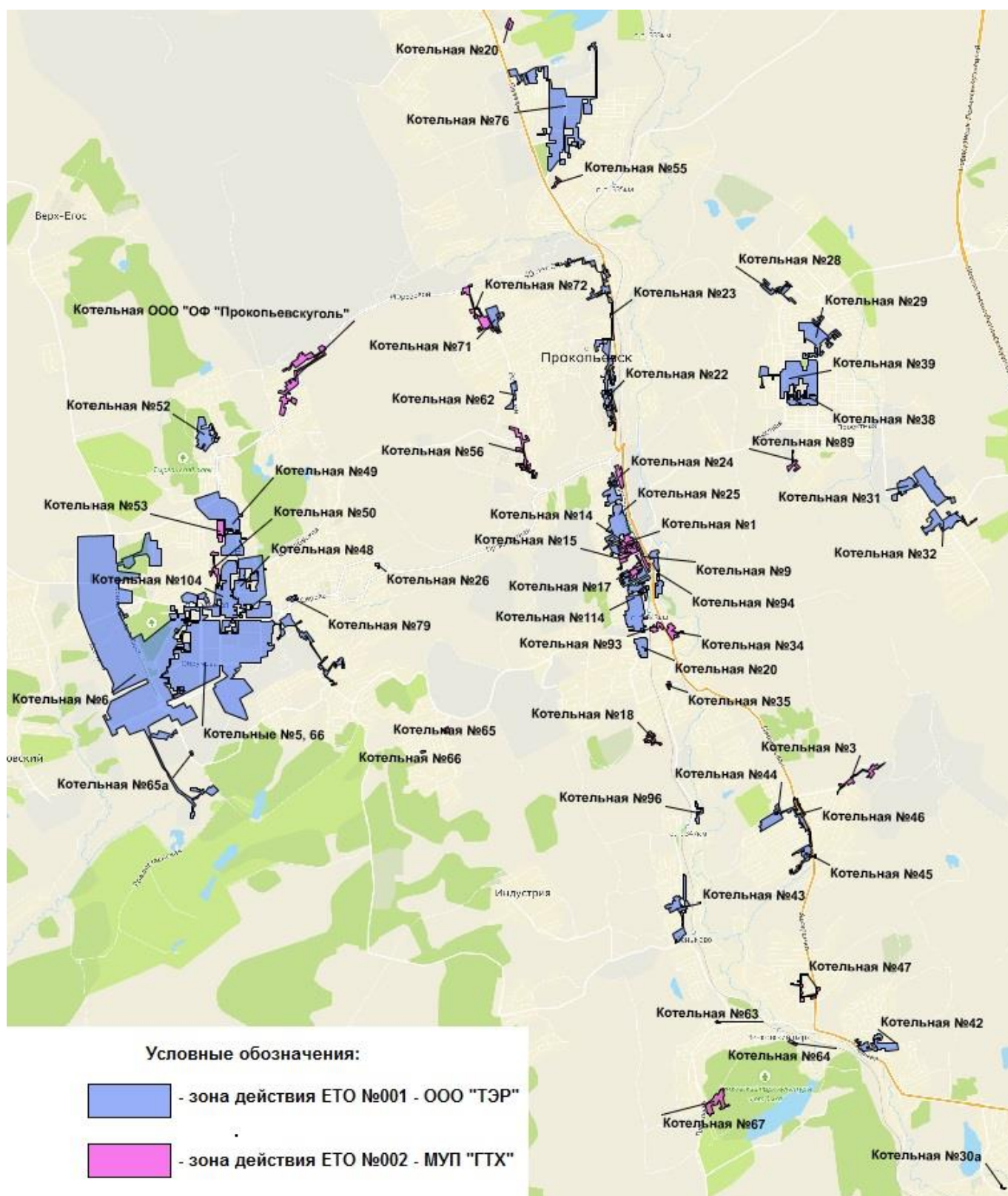


Рис. 10.1. Существующие зоны действия ЕТО

Таблица 10.1. Утвержденные ЕТО в системах теплоснабжения на территории ГО

[illegible]

[illegible]

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах систем теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
052	Котельная №67	теплоснабжающая орг. – МУП "ГТХ"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – МУП "ГТХ"; сети – МУП "ГТХ"			
053	Котельная №72	теплоснабжающая орг. – МУП "ГТХ"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – МУП "ГТХ"; сети – МУП "ГТХ"			
054	Котельная №89	теплоснабжающая орг. – МУП "ГТХ"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – МУП "ГТХ"; сети – МУП "ГТХ"			
055	Котельная №93	теплоснабжающая орг. – МУП "ГТХ"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – МУП "ГТХ"; сети – МУП "ГТХ"			
056	Котельная ООО "ОФ "Прокопьевскуголь"	теплоснабжающая орг. – МУП "ГТХ", ООО "ОФ "Прокопьевскуголь"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "ОФ "Прокопьевскуголь"; сети – МУП "ГТХ"			

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

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

В связи с тем, что все источники тепловой энергии городского округа имеют резерв мощности и обеспечивают требуемые гидравлические параметры теплоносителя у потребителей (с учетом выполнения предложенных мероприятий), работают в изолированных зонах теплоснабжения, производить перераспределение тепловой нагрузки между ними в эксплуатационном режиме не требуется.

Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии за счет подключения перспективных площадок нового строительства и переключения тепловых нагрузок с графическим представлением перспективных зон действия источников приведено в разделе 2.

Предлагаемое к реализации распределение тепловой нагрузки представлено в таблице 11.1.

Таблица 11.1. Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО №001 - ООО "ТЭР"												
Котельная №5, 66 ООО "ТЭР"												
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
Котельная №6 ООО "ТЭР"												
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
Котельная №48 ООО "ТЭР"												
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
Котельная №49 ООО "ТЭР"												
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
Котельная №52 ООО "ТЭР"												
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
Котельная №62 ООО "ТЭР"												
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
Котельная №71 ООО "ТЭР"												
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
Котельная №76 ООО "ТЭР"												
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
Котельная №79 ООО "ТЭР"												
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
Котельная №104 ООО "ТЭР"												
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
Котельная №114 ООО "ТЭР"												
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
Котельная №20 ООО "ТЭР"			Ликвидация котельной №20 с переводом подключенной нагрузки на котельную №14 ООО "ТЭР" в 2023 г.									
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,453	3,453									
Котельная №22 ООО "ТЭР"												
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
Котельная №23 ООО "ТЭР"												
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
Котельная №25 ООО "ТЭР"												
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
Котельная №28 ООО "ТЭР"												
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
Котельная №29 ООО "ТЭР"												
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
Котельная №31 ООО "ТЭР"												
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
Котельная №32 ООО "ТЭР"			Ликвидация котельной №32 с переводом подключенной нагрузки на котельную №31 ООО "ТЭР" в 2023 г.									
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	4,033	4,033									
Котельная №38 ООО "ТЭР"		Ликвидация котельной №38 с переводом подключенной нагрузки на котельную №39 ООО "ТЭР" в 2022 г.										
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,618										
Котельная №39 ООО "ТЭР"												
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
Котельная №42 ООО "ТЭР"												
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
Котельная №43 ООО "ТЭР"												
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
Котельная №44 ООО "ТЭР"		Ликвидация котельной №44 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО "ТЭР" в 2024 г.										

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,551	2,551	2,551								
Котельная №45 ООО "ТЭР"												
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
Котельная №46 ООО "ТЭР"					Ликвидация котельной №46 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО "ТЭР" в 2024 г.							
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,539	2,539	2,539								
Котельная №94 ООО "ТЭР"												
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
Котельная №96 ООО "ТЭР"												
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
Итого по ООО "ТЭР"												
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
ЕТО №002 - МУП "ГТХ"												
Котельная №1 МУП "ГТХ"												
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
Котельная №3 МУП "ГТХ"												
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
Котельная №9 МУП "ГТХ"												
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
Котельная №14 МУП "ГТХ"												
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
Котельная №15 МУП "ГТХ"												
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
Котельная №17 МУП "ГТХ"												
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
Котельная №18 МУП "ГТХ"												
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
Котельная №20 МУП "ГТХ"												
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
Котельная №24 МУП "ГТХ"												
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
Котельная №26 МУП "ГТХ"												
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
Котельная №30а МУП "ГТХ"			Закрытие котельной №30А МУП "ГТХ" в 2022 г. с переключением тепловой нагрузки на электрокотельную									
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,015										
Котельная №34 МУП "ГТХ"												
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
Котельная №35 МУП "ГТХ"												
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
Котельная №47 МУП "ГТХ"												
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
Котельная №50 МУП "ГТХ"												
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
Котельная №53 МУП "ГТХ"												
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
Котельная №55 МУП "ГТХ"												
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
Котельная №56 МУП "ГТХ"												
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
Котельная №63 МУП "ГТХ"												
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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельная №64 МУП "ГТХ"												
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
Котельная №65 МУП "ГТХ"												
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
Котельная №65а МУП "ГТХ"												
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
Котельная №66 МУП "ГТХ"												
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
Котельная №67 МУП "ГТХ"												
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
Котельная №72 МУП "ГТХ"												
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
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									
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,281										
Котельная №93 МУП "ГТХ"												
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
Итого по МУП "ГТХ"												
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
Котельная ООО "ОФ"Проконьевскуголь"												
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
Всего по городскому округу												
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

12. Решения по бесхозным тепловым сетям.

Согласно данным Администрации г. Прокопьевск и ЕТО ООО "ТЭР" и МУП "ГТХ" бесхозные тепловые сети на территории городского округа отсутствуют. Все сети обслуживаются предприятиями в зонах действия чьих источников они находятся. Сети потребителей обслуживаются собственниками сетей, согласно актов эксплуатационной ответственности.

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

По состоянию на 2022 г. г. Прокопьевск не газифицирован. Все источники тепловой энергии, расположенные на территории городского округа используют в качестве топлива каменный уголь Кузнецкого бассейна.

В Кемеровской области утверждена "Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2020 – 2024 годы". Указанной программой предусмотрена газификация г. Прокопьевск со сроком реализации 2024 г. Предусмотренные мероприятия представлены в таблице 13.1.

Таблица 13.1. План мероприятий Региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Кемеровской области – Кузбасса на 2020 - 2024 годы (в части г. Прокопьевск)

№	Наименование мероприятия, объекта, планируемого к строительству, реконструкции, подключению, переводу на природный газ	Источник финансирования	Срок реализации, год	Наименование контрольного показателя	Ед. изм.	Значение контрольного показателя	Объем потребления природного газа, тыс. куб. м /год
1	Газопровод-отвод и ГРС г. Прокопьевска	Программа газификации регионов Российской Федерации ООО "Газпром межрегионгаз"	2024	Протяженность	км	10	-
2	Газопровод межпоселковый от ГРС-Прокопьевск до газораспределительного пункта "Прокопьевск" (Тырган) (газификация г. Прокопьевска)	Программа газификации регионов Российской Федерации ООО "Газпром межрегионгаз"	2024	Протяженность	км	38	-
3	Газопровод межпоселковый от ГРС-Прокопьевск до газораспределительного пункта "Северный Маганак"	Программа газификации регионов Российской Федерации ООО "Газпром межрегионгаз"	2024	Протяженность	км	5	-

При актуализации схемы теплоснабжения г. Прокопьевск предусмотрены мероприятия по переводу ряда источников на природный газ и их очередность.

По состоянию на 2022 г. на территории городского округа отсутствуют источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

Данной схемой теплоснабжения, "Схемой и программой развития единой энергетической системы России на 2019 - 2025 годы", "Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Кемеровской области на 2018 - 2022 годы" (далее СиПР ЭКО) не предусматривается строительство на территории городского округа источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии и других объектов электроэнергетики.

Существующие и перспективные источники тепловой энергии, а также мероприятия по их реконструкции и модернизации полностью обеспечены электрической мощностью, согласно СиПР ЭКО. Актуализированная схема теплоснабжения полностью синхронизирована СиПР ЭКО.

"Схема водоснабжения и водоотведения г. Прокопьевск с перспективой до 2030 г." была разработана в 2014 г. и актуализирована в 2021 г.

С момента утверждения схемы водоснабжения произошла корректировка перечня объектов, подлежащих вводу в эксплуатацию и сроков ввода их в эксплуатацию; произошло изменения перечня котельных подлежащих ликвидации; произошла корректировка сроков внедрения всех мероприятий.

В связи с этим возможно необходимо выполнить корректировку утвержденной схемы водоснабжения г. Прокопьевск.

14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа

В таблице 14.1 представлены индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа по каждому источнику теплоснабжения и по городскому округу в целом на 2022-2032 гг.

В таблице 14.2 представлены целевые значения ключевых показателей отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии.

В таблице 14.3 представлены существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией

В таблицах 14.4, 14.5 представлены технико-экономические показатели источников тепла на 2022-2032 гг. согласно Сценариям №1, 2.

Таблица 14.1. Индикаторы развития систем теплоснабжения г. Прокопьевск

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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	192,1	192,1	192,1	192,1	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	188,0	188,0
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	26575	26842	27482	27623	27623	27623	27623	27623	27623	27623	27623
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	11905,6	11906	11981	11990	11990	11990	11990	11990	11990	11990	11990
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,23	2,25	2,29	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	163,642	163,642	162,600	162,378	162,378	162,378	162,378	162,378	162,378	162,378	162,378
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	75,5	8,5	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0,6	0,1	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	10,0	0	0	0	0	0	14,5	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	8,8	0	0	0	0	0	10,5	0
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	174,2	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	173,6	173,6	173,1	173,1
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	94394	93724	93770	94712	96617	99984	101884	104064	106247	110109	113157
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	30940,1	30940	33007	33032	34300	34336	34336	35116	35236	35236	35236
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,05	3,03	2,84	2,87	2,82	2,91	2,97	2,96	3,02	3,12	3,21
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	190,966	190,966	203,627	202,448	207,592	202,738	200,480	202,339	200,464	195,159	191,598
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	26	27	26	27	27	28	29	29	30	31	32
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	2067,0	25,0	1267,5	35,9	0	780,0	120,0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	6,3	0,1	3,7	0,1	0	2,2	0,3	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	14,5	0	14,5	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	5,1	0	5,1	0
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,1	176,4	176,4	176,4	176,4	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131
Материальная характеристика тепловой сети	м²	2554,4	2554	2554	2554	2554	2554	2554	2554	2554	2554	2554
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	145,956	145,956	145,956	145,956	145,956	145,956	145,956	145,956	145,956	145,956	145,956
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	15,2	0	0	0	6,5	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	49,8	0	0	0	21,2	0	0	0	0	0
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294
Материальная характеристика тепловой сети	м²	2439,4	2439	2439	2439	2439	2439	2439	2439	2439	2439	2439
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике	Гкал/м²	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
тепловой сети												
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	153,104	153,104	153,104	153,104	153,104	153,104	153,104	153,104	153,104	153,104	153,104
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	776,7	777	777	777	777	777	777	777	777	777	777
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	169,660	169,660	169,660	169,660	169,660	169,660	169,660	169,660	169,660	169,660	169,660
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	332	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296
Материальная характеристика тепловой сети	м²	134,6	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,47	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	564,834	564,834	564,834	564,834	564,834	564,834	564,834	564,834	564,834	564,834	564,834
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689
Материальная характеристика тепловой сети	м²	299,5	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	266,818	266,818	266,818	266,818	266,818	266,818	266,818	266,818	266,818	266,818	266,818
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3	183,1	180,9	180,9
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777
Материальная характеристика тепловой сети	м²	3724,3	3724	3724	3724	3724	3724	3724	3724	3724	3724	3724
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	190,474	190,474	190,474	190,474	190,474	190,474	190,474	190,474	190,474	190,474	190,474
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	33	33	0
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	126	126	139	139	139	139	139	139	139	139	139
Материальная характеристика тепловой сети	м²	34,1	34	116	116	116	116	116	116	116	116	116
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	3,70	3,70	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	44,368	44,368	129,093	129,093	129,093	129,093	129,093	129,093	129,093	129,093	129,093
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	18	19	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0	82	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей	%	0	0	71	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
материальной характеристике тепловых сетей												
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934
Материальная характеристика тепловой сети	м²	1954,4	1954	1954	1954	1954	1954	1954	1954	1954	1954	1954
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	138,131	138,131	138,131	138,131	138,131	138,131	138,131	138,131	138,131	138,131	138,131
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	175,0	175,0	175,0
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	4057	4057	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363
Материальная характеристика тепловой сети	м²	1821,6	1822	1822	2192	2192	2192	2192	2192	2192	2192	2192
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,23	2,23	2,94	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
Удельная материальная характеристика тепловых	м²/Гкал/ч	225,727	225,727	158,079	190,257	190,257	190,257	190,257	190,257	190,257	190,257	190,257

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке												
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22	23	24	21	22	23	24	25	26	27	28
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0	0	370,8	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	16,9	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	11,6	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	36,0	0	0
Котельная №20 ООО "ТЭР"				Ликвидация котельной №20 с переводом подключенной 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									
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									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,8	221,8									
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1305	1305									
Материальная характеристика тепловой сети	м²	215,3	215									
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	6,06	6,06									
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	62,344	62,344									
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	12	13									
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0									
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0									
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0									
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0									
Котельная №22 ООО "ТЭР"												
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585
Материальная характеристика тепловой сети	м²	1283,5	1284	1284	1284	1284	1284	1284	1284	1284	1284	1284
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	162,970	162,970	162,970	162,970	162,970	162,970	162,970	162,970	162,970	162,970	162,970
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	214,6	214,6	198,2	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	3047	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026
Материальная характеристика тепловой сети	м²	2422,5	2423	2423	2423	2423	2423	2423	2423	2423	2423	2423
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,26	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	378,979	378,979	378,979	378,979	378,979	378,979	378,979	378,979	378,979	378,979	378,979
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	3,8	2,2	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	38,6	21,0	0	0	0	0	0	0	0
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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,6	216,6	216,6	216,6	216,6	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353
Материальная характеристика тепловой сети	м²	2225,0	2225	2225	2225	2225	2225	2225	2225	2225	2225	2225
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	149,069	149,069	149,069	149,069	149,069	149,069	149,069	149,069	149,069	149,069	149,069
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	6,2	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	41,1	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №28 ООО "ГЭР"												
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926
Материальная характеристика тепловой сети	м²	307,6	308	308	308	308	308	308	308	308	308	308
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	182,663	182,663	182,663	182,663	182,663	182,663	182,663	182,663	182,663	182,663	182,663
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования	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
реконструированного за год												
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №29 ООО "ГЭР"												
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
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	4032	4032	4262	4262	4262	4262	4262	4262	4262	4262	4262
Материальная характеристика тепловой сети	м²	1597,2	1597	1638	1638	1638	1638	1638	1638	1638	1638	1638
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,52	2,52	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	198,847	198,847	194,776	194,776	194,776	194,776	194,776	194,776	194,776	194,776	194,776
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0	40	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №31 ООО "ГЭР"												
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
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	5733	5801	7880	8007	8007	8007	8007	8007	8007	8007	8007
Материальная характеристика тепловой сети	м²	1602,3	1602	3119	3238	3238	3238	3238	3238	3238	3238	3238
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	3,58	3,62	2,53	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	124,524	124,524	184,558	188,868	188,868	188,868	188,868	188,868	188,868	188,868	188,868
Средневзвешенный (по материальной характеристике)	лет	9	10	9	10	11	12	13	14	15	16	17

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
стики) срок эксплуатации тепловых сетей												
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0	767,8	118,7	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	24,6	3,7	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №32 ООО "ТЭР"				Ликвидация котельной №32 с переводом подключенной 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									
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									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	224,8	224,8									
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	2080	2080									
Материальная характеристика тепловой сети	м²	749,0	749									
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,78	2,78									
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	185,718	185,718									
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	12	13									
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0									
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0									
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0									
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0									
Котельная №38 ООО "ТЭР"				Ликвидация котельной №38 с переводом подключенной нагрузки на котельную №39 ООО "ТЭР" в 2022 г.								
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,790										
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,790										
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										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,4										
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1169										

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	489,8										
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,39										
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	187,092										
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	16										
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0										
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0										
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0										
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0										
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,1	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	7117	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	2578,8	3441	3441	3441	3441	3441	3441	3441	3441	3441	3441
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,76	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	197,138	219,203	219,203	219,203	219,203	219,203	219,203	219,203	219,203	219,203	219,203
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	372,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	10,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	764,0	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	159,038	159,038	159,038	159,038	159,038	159,038	159,038	159,038	159,038	159,038	159,038
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	1058,8	1059	1059	1059	1059	1059	1059	1059	1059	1059	1059
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	189,611	189,611	189,611	189,611	189,611	189,611	189,611	189,611	189,611	189,611	189,611
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности												
Котельная №44 ООО "ТЭР"					Ликвидация котельной №44 с переводом подключенной 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								
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								
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	223,3	223,3	223,3								
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1287	1287	1287								
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	545,0	545	545								
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,36	2,36	2,36								
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	213,635	213,635	213,635								
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	14	15	16								
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0								
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0								
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0								
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0								
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,1	220,1	220,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1799	1799	1799	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	483,3	483	483	483	1461	1461	1461	1461	1461	1461	1461
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,72	3,72	3,72	9,04	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	128,264	128,264	128,264	54,559	164,963	164,963	164,963	164,963	164,963	164,963	164,963
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	14	15	16	17	6	7	8	9	10	11	12

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0	0	0	978,0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	66,9	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	14,5	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	93,5	0	0	0	0	0	0
Котельная №46 ООО "ТЭР"					Ликвидация котельной №46 с переводом подключенной 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								
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								
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,8	221,8	221,8								
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1284	1284	1284								
Материальная характеристика тепловой сети	м²	361,8	362	362								
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	3,55	3,55	3,55								
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	142,482	142,482	142,482								
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	13	14	15								
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0	0								
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0								
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0								
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0								
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	759	759	759	759	759	759	759	759	759	759	759

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	494,0	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	137,872	137,872	137,872	137,872	137,872	137,872	137,872	137,872	137,872	137,872	137,872
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	139,1	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	333,381	333,381	333,381	333,381	333,381	333,381	333,381	333,381	333,381	333,381	333,381
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	188,2	187,0	186,3	185,2	184,9	184,3	184,2	183,9	183,6	182,8	182,6
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	199189	198967	199896	201105	203011	206378	208277	210458	212640	216502	219550
Материальная характеристика тепловой сети	м²	73901,7	74274	77092	76708	78953	78989	78989	79769	79889	79889	79889
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,695	2,679	2,593	2,622	2,571	2,613	2,637	2,638	2,662	2,710	2,748
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	202,168	203,188	210,253	208,740	213,943	212,813	211,891	212,970	212,223	210,828	209,463
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	373	3033	523	2246	36	0	780	120	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0,502	3,934	0,682	2,844	0,045	0	0,978	0,150	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	15,2	3,8	18,4	14,5	6,5	0	14,5	21,6	39,0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	2,2	0,6	2,7	2,1	1,0	0	2,1	3,2	5,6	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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	208,362	208,362	208,362	208,362	208,362	208,362	208,362	208,362	208,362	208,362	208,362
Материальная характеристика тепловой сети	м²	101,3	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	58,793	58,793	58,793	58,793	58,793	58,793	58,793	58,793	58,793	58,793	58,793
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	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
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	546,2	546,2	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	172,708	172,714	172,714	172,714	172,714	172,714	172,714	172,714	172,714	172,714	172,714
Материальная характеристика тепловой сети	м²	276,6	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	1433,161	1433,161	1433,161	1433,161	1433,161	1433,161	1433,161	1433,161	1433,161	1433,161	1433,161
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	206,998	206,998	206,998	206,998	206,998	206,998	206,998	206,998	206,998	206,998	206,998
Материальная характеристика тепловой сети	м²	229,0	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904	0,904
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	136,228	136,228	136,228	136,228	136,228	136,228	136,228	136,228	136,228	136,228	136,228
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	248,390	248,390	248,390	248,390	248,390	248,390	248,390	248,390	248,390	248,390	248,390
Материальная характеристика тепловой сети	м²	102,2	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430	2,430
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	90,683	90,683	90,683	90,683	90,683	90,683	90,683	90,683	90,683	90,683	90,683
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	286,737	286,737	286,737	286,737	286,737	286,737	286,737	286,737	286,737	286,737	286,737
Материальная характеристика тепловой сети	м²	155,5	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	82,757	82,757	82,757	82,757	82,757	82,757	82,757	82,757	82,757	82,757	82,757
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	242,7	242,7	233,1	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	344,045	344,045	344,045	344,045	344,045	344,045	344,045	344,045	344,045	344,045	344,045
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	126,1	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,728	2,728	2,728	2,728	2,728	2,728	2,728	2,728	2,728	2,728	2,728
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	59,763	59,763	59,763	59,763	59,763	59,763	59,763	59,763	59,763	59,763	59,763
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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

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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	146,210	146,210	146,210	146,210	146,210	146,210	146,210	146,210	146,210	146,210	146,210
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	100,2	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	389,883	389,883	389,883	389,883	389,883	389,883	389,883	389,883	389,883	389,883	389,883
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0,8	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	60,9	0	0	0	0
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	76,368	76,368	76,368	76,368	76,368	76,368	76,368	76,368	76,368	76,368	76,368
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	192,0	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000	500,000
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,6
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установлен-	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	64,0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ной тепловой мощности												
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	268,4	268,4	268,4	268,4	268,4	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	132,268	132,268	132,268	132,268	132,268	132,268	132,268	132,268	132,268	132,268	132,268
Материальная характеристика тепловой сети	м²	96,2	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	107,606	107,606	107,606	107,606	107,606	107,606	107,606	107,606	107,606	107,606	107,606
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0,8	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	40,6	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	158,7	158,7
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	14,528	14,528	14,528	14,528	14,528	14,528	14,528	14,528	14,528	14,528	14,528
Материальная характеристика тепловой сети	м²	9,8	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482	1,482
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	61,635	61,635	61,635	61,635	61,635	61,635	61,635	61,635	61,635	61,635	61,635
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепло-	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
вых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей												
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0,6	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	100,0	0	0
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										
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										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	155,6										
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	2,798										
Материальная характеристика тепловой сети	м²	11,8										
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	0,237										
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	786,667										
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	10										
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0										
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0										
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0										
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0										
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	197,3	197,3	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	326,714	326,714	326,714	326,714	326,714	326,714	326,714	326,714	326,714	326,714	326,714
Материальная характеристика тепловой сети	м²	128,7	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	105,839	105,839	105,839	105,839	105,839	105,839	105,839	105,839	105,839	105,839	105,839
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	80,958	80,958	80,958	80,958	80,958	80,958	80,958	80,958	80,958	80,958	80,958
Материальная характеристика тепловой сети	м²	33,7	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402	2,402
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	73,261	73,261	73,261	73,261	73,261	73,261	73,261	73,261	73,261	73,261	73,261
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	210,0	210,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	503,794	503,794	503,794	503,794	503,794	503,794	503,794	503,794	503,794	503,794	503,794
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	321,2	321	321	321	321	321	321	321	321	321	321
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568	1,568
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	291,735	291,735	291,735	291,735	291,735	291,735	291,735	291,735	291,735	291,735	291,735
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	4,3	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	81,6	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	737,789	737,792	1028,787	1028,787	1028,787	1028,787	1028,787	1028,787	1028,787	1028,787	1028,787
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	188,9	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,906	3,601	5,021	5,021	5,021	5,021	5,021	5,021	5,021	5,021	5,021
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	118,805	128,868	104,285	104,285	104,285	104,285	104,285	104,285	104,285	104,285	104,285
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	16	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №53 МУП "ГТХ"												

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	284,173	284,173	284,173	284,173	284,173	284,173	284,173	284,173	284,173	284,173	284,173
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	278,3	278	278	278	278	278	278	278	278	278	278
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	122,545	122,545	122,545	122,545	122,545	122,545	122,545	122,545	122,545	122,545	122,545
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	47,351	47,351	47,351	47,351	47,351	47,351	47,351	47,351	47,351	47,351	47,351
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	39,5	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199	1,199
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	89,569	89,569	89,569	89,569	89,569	89,569	89,569	89,569	89,569	89,569	89,569
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1310,209	1310,209	1310,209	1310,209	1310,209	1310,209	1310,209	1310,209	1310,209	1310,209	1310,209
Материальная характеристика тепловой сети	м²	316,2	316	316	316	316	316	316	316	316	316	316
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	4,144	4,144	4,144	4,144	4,144	4,144	4,144	4,144	4,144	4,144	4,144
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	208,575	208,575	208,575	208,575	208,575	208,575	208,575	208,575	208,575	208,575	208,575
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	158,7
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Материальная характеристика тепловой сети	м²	2,5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	12,255	12,255	12,255	12,255	12,255	12,255	12,255	12,255	12,255	12,255	12,255

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,6	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120,4	0
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	302,9	302,9	302,9	302,9	302,9	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	46,475	46,475	46,475	46,475	46,475	46,475	46,475	46,475	46,475	46,475	46,475
Материальная характеристика тепловой сети	м²	25,9	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	73,164	73,164	73,164	73,164	73,164	73,164	73,164	73,164	73,164	73,164	73,164
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	1,3	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	100,0	0	0	0	0	0	0
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	278,0	278,0	278,0	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Технологические потери тепловой энергии в теп-	Гкал	85,300	85,300	85,300	85,300	85,300	85,300	85,300	85,300	85,300	85,300	85,300

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ловых сетях												
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	30,4	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,806	2,806	2,806	2,806	2,806	2,806	2,806	2,806	2,806	2,806	2,806
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	241,270	241,270	241,270	241,270	241,270	241,270	241,270	241,270	241,270	241,270	241,270
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,6	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	100,0	0	0	0
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	8,1	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	47,093	47,093	47,093	47,093	47,093	47,093	47,093	47,093	47,093	47,093	47,093
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	158,7	158,7	158,7	158,7
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Материальная характеристика тепловой сети	м²	1,9	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0,6	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	150,5	0	0	0	0	0	0	0
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	193,0	193,0	193,0	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	509,306	509,306	509,306	509,306	509,306	509,306	509,306	509,306	509,306	509,306	509,306
Материальная характеристика тепловой сети	м²	764,7	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	337,318	337,318	337,318	337,318	337,318	337,318	337,318	337,318	337,318	337,318	337,318
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	1,6	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	23,5	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1772,027	1772,027	1772,027	1772,027	1772,027	1772,027	1772,027	1772,027	1772,027	1772,027	1772,027
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	559,1	559	559	559	559	559	559	559	559	559	559
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,169	3,169	3,169	3,169	3,169	3,169	3,169	3,169	3,169	3,169	3,169
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	326,196	326,196	326,196	326,196	326,196	326,196	326,196	326,196	326,196	326,196	326,196
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №89 МУП "ГТХ"												
Заккрытие 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										
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										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	298,8										
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	284,391										
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	108,0										
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,633										
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	384,342										
Средневзвешенный (по материальной характери-	лет	23										

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
стики) срок эксплуатации тепловых сетей												
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0										
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0										
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0										
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0										
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	245,622	245,622	245,622	245,622	245,622	245,622	245,622	245,622	245,622	245,622	245,622
Материальная характеристика тепловой сети	м²	127,2	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	244,615	244,615	244,615	244,615	244,615	244,615	244,615	244,615	244,615	244,615	244,615
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
покупная т/з от котельной ООО "ОФ "Проконьевскуголь"												
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1405,710	1405,710	1405,710	1405,710	1405,710	1405,710	1405,710	1405,710	1405,710	1405,710	1405,710
Материальная характеристика тепловой сети	м²	1063,2	1063	1063	1063	1063	1063	1063	1063	1063	1063	1063
покупная т/з от котельной МУП ПМР "Тепломир"												
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	51,110	51,110	51,110	51,110	51,110	51,110	51,110	51,110	51,110	51,110	51,110
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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	233,1	232,7	230,1	226,8	226,8	223,4	223,4	222,8	222,8	221,5	220,3
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	9530	9243	9534	9534	9534	9534	9534	9534	9534	9534	9534
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	5398,2	5294	5294	5294	5294	5294	5294	5294	5294	5294	5294
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,77	1,75	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	223,482	221,904	220,380	220,380	220,380	220,380	220,380	220,380	220,380	220,380	220,380
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	6,7	0,6	1,3	0	0,8	1,1	0,6	0,6	0,6
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	11,9	1,1	2,3	0	1,4	2,0	1,1	1,1	1,1
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
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования	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
реконструированного за год												
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	208719	208211	209430	210639	212545	215912	217811	219992	222174	226036	229085
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	79299,9	79569	82386	82002	84248	84284	84284	85064	85184	85184	85184
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,63	2,62	2,54	2,57	2,52	2,56	2,58	2,59	2,61	2,65	2,69
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	198,825	199,647	206,054	204,675	209,465	208,451	207,622	208,631	207,965	206,708	205,476
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	388,7	3032,5	523,0	2245,5	35,9	0	780,0	120,0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0,5	3,7	0,6	2,7	0,0	0	0,9	0,1	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	15,2	10,5	19,0	15,8	6,5	0,8	15,6	22,2	39,6	0,6
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	2,0	1,4	2,5	2,1	0,9	0,1	2,1	2,9	5,1	0,1

Таблица 14.2. Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО №001 - ООО "ТЭР"												
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, которые указаны в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения		0,201	0,202	0,206	0,207	0,205	0,208	0,210	0,211	0,213	0,212	0,215
Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	75,4	77,5	79,5	81,6	83,6	85,7	87,7	89,8	91,8	93,8	95,9
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №2 - МУП "ГТХ"												
Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, которые указаны в схеме теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой	дней	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
зоне теплоснабжения												
Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения		0,144	0,145	0,142	0,142	0,142	0,146	0,146	0,145	0,145	0,146	0,146
Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях		отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.
Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.3. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения города, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО №001 - ООО "ТЭР"												
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км (в однострубно́м исчислении)	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
ЕТО №2 - МУП "ГТХ"												
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км (в однострубно́м исчислении)	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед/Гкал/ч	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139

Таблица 14.4. Техничко-экономические показатели источников тепла за 2022-2032 гг. согласно Сценарию №1

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО №001 - ООО "ТЭР"												
Котельная №5, 66 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	181818	183645	188002	188961	188961	188961	188961	188961	188961	188961	188961
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	5355	5409	5538	5566	5566	5566	5566	5566	5566	5566	5566
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	176462	178236	182464	183395	183395	183395	183395	183395	183395	183395	183395
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	26575	26842	27482	27623	27623	27623	27623	27623	27623	27623	27623
Расход тепловой энергии на производственные нужды	Гкал	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	148927	150434	154021	154811	154811	154811	154811	154811	154811	154811	154811
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	192,1	192,1	192,1	192,1	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	188,0	188,0
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	197,9	197,9	197,9	197,9	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6	193,7	193,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	34,922	35,273	36,110	36,294	36,057	36,057	36,057	36,057	36,057	35,533	35,533
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	52,034	52,557	53,804	54,078	53,725	53,725	53,725	53,725	53,725	52,943	52,943
Котельная №6 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	483355	479705	479940	484760	494514	511747	521468	532628	543799	563566	579167
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	20541	20541	20551	20758	21175	21913	22330	22808	23286	24132	24800
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	462814	459163	459388	464002	473338	489834	499138	509821	520513	539434	554367
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	94394	93724	93770	94712	96617	99984	101884	104064	106247	110109	113157
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	368420	365439	365619	369291	376721	389850	397255	405757	414267	429325	441210
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	174,2	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	173,6	173,6	173,1	173,1
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	181,9	181,9	181,9	181,9	181,9	181,9	181,9	181,4	181,4	180,9	180,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	84,179	83,515	83,556	84,395	86,093	89,094	90,786	92,465	94,404	97,570	100,271
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	125,427	124,437	124,498	125,749	128,279	132,749	135,271	137,772	140,661	145,379	149,404
Котельная №48 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,1	176,4	176,4	176,4	176,4	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	187,3	187,3	186,5	186,5	186,5	186,0	186,0	186,0	186,0	186,0	186,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	8,636	8,636	8,602	8,602	8,602	8,575	8,575	8,575	8,575	8,575	8,575
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	12,868	12,868	12,816	12,816	12,816	12,776	12,776	12,776	12,776	12,776	12,776
Котельная №49 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	208,9	208,9	208,9	208,9	208,9	208,9	208,9	208,9	208,9	208,9	208,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	8,835	8,835	8,835	8,835	8,835	8,835	8,835	8,835	8,835	8,835	8,835

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	13,165	13,165	13,165	13,165	13,165	13,165	13,165	13,165	13,165	13,165	13,165
Котельная №52 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	232,6	232,6	232,6	232,6	232,6	232,6	232,6	232,6	232,6	232,6	232,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236	4,236
Котельная №62 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1514	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	75	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1440	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	332	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	1107	986	986	986	986	986	986	986	986	986	986
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	248,7	248,7	248,7	248,7	248,7	248,7	248,7	248,7	248,7	248,7	248,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,358	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,534	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475
Котельная №71 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	233,6	233,6	233,6	233,6	233,6	233,6	233,6	233,6	233,6	233,6	233,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572
Котельная №76 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3	183,1	180,9	180,9
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	187,1	184,9	184,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	10,783	10,783	10,783	10,783	10,783	10,783	10,783	10,783	10,595	10,470	10,470
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	16,066	16,066	16,066	16,066	16,066	16,066	16,066	16,066	15,787	15,600	15,600
Котельная №79 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3133	3133	3458	3458	3458	3458	3458	3458	3458	3458	3458

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	111	111	123	123	123	123	123	123	123	123	123
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3022	3022	3335	3335	3335	3335	3335	3335	3335	3335	3335
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	126	126	139	139	139	139	139	139	139	139	139
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2896	2896	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2	226,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	234,5	234,5	234,5	234,5	234,5	234,5	234,5	234,5	234,5	234,5	234,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,709	0,709	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,056	1,056	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166
Котельная №104 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4	185,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	194,0	194,0	194,0	194,0	194,0	194,0	194,0	194,0	194,0	194,0	194,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276	6,276
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	9,351	9,351	9,351	9,351	9,351	9,351	9,351	9,351	9,351	9,351	9,351
Котельная №114 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	24323	24323	33207	33207	33207	33207	33207	33207	33207	33207	33207
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1395	1395	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	22928	22928	31290	31290	31290	31290	31290	31290	31290	31290	31290
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4057	4057	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	18871	18871	25927	25927	25927	25927	25927	25927	25927	25927	25927
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	175,0	175,0	175,0
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	187,4	187,4	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	185,7	185,7	185,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	4,296	4,296	5,865	5,865	5,865	5,865	5,865	5,865	5,811	5,811	5,811
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	6,401	6,401	8,739	8,739	8,739	8,739	8,739	8,739	8,659	8,659	8,659
Котельная №20 ООО "ТЭР"												
Ликвидация котельной №20 с переводом подключенной нагрузки на котельную №114 ООО "ТЭР" в 2023 г.												
Выработка тепловой энергии	Гкал	8710	8710									
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	348	348									
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	8362	8362									
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1305	1305									
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	7057	7057									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,8	221,8									
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	231,1	231,1									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,932	1,932									
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,879	2,879									
Котельная №22 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	791	791	791	791	791	791	791	791	791	791	791
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	228,0	228,0	228,0	228,0	228,0	228,0	228,0	228,0	228,0	228,0	228,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908
Котельная №23 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	17790	17667	17667	17667	17667	17667	17667	17667	17667	17667	17667
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	895	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	16896	16779	16779	16779	16779	16779	16779	16779	16779	16779	16779
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	3047	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	13849	13753	13753	13753	13753	13753	13753	13753	13753	13753	13753
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	214,6	214,6	198,2	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	226,0	226,0	208,7	203,0	203,0	203,0	203,0	203,0	203,0	203,0	203,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,819	3,792	3,502	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405	3,405
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	5,690	5,651	5,218	5,074	5,074	5,074	5,074	5,074	5,074	5,074	5,074
Котельная №25 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,6	216,6	216,6	216,6	216,6	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4	200,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	211,0	211,0	211,0	211,0	211,0	211,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	6,508	6,508	6,508	6,508	6,508	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	9,697	9,697	9,697	9,697	9,697	8,971	8,971	8,971	8,971	8,971	8,971
Котельная №28 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	239,8	239,8	239,8	239,8	239,8	239,8	239,8	239,8	239,8	239,8	239,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769
Котельная №29 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	23068	23068	24381	24381	24381	24381	24381	24381	24381	24381	24381
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	707	707	748	748	748	748	748	748	748	748	748
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	22361	22361	23633	23633	23633	23633	23633	23633	23633	23633	23633
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4032	4032	4262	4262	4262	4262	4262	4262	4262	4262	4262
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	18328	18328	19371	19371	19371	19371	19371	19371	19371	19371	19371
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	203,4	203,4	203,4	203,4	203,4	203,4	203,4	203,4	203,4	203,4	203,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	4,549	4,549	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807	4,807
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	6,777	6,777	7,163	7,163	7,163	7,163	7,163	7,163	7,163	7,163	7,163
Котельная №31 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	37526	37971	49958	50787	50787	50787	50787	50787	50787	50787	50787
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1621	1640	2146	2181	2181	2181	2181	2181	2181	2181	2181
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	35905	36331	47813	48605	48605	48605	48605	48605	48605	48605	48605
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	5733	5801	7880	8007	8007	8007	8007	8007	8007	8007	8007
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	30172	30530	39932	40598	40598	40598	40598	40598	40598	40598	40598
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0	216,0
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	225,8	225,8	225,7	225,7	225,7	225,7	225,7	225,7	225,7	225,7	225,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	8,106	8,202	10,792	10,971	10,971	10,971	10,971	10,971	10,971	10,971	10,971
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	12,078	12,221	16,079	16,346	16,346	16,346	16,346	16,346	16,346	16,346	16,346
Котельная №32 ООО "ТЭР"												
Ликвидация котельной №32 с переводом подключенной нагрузки на котельную №31 ООО "ТЭР" в 2023 г												
Выработка тепловой энергии	Гкал	11998	11998									
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	516	516									
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	11482	11482									
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2080	2080									
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	9402	9402									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	224,8	224,8									
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	234,9	234,9									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,697	2,697									
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	4,018	4,018									
Котельная №38 ООО "ТЭР"												
Ликвидация котельной №38 с переводом подключенной нагрузки на котельную №39 ООО "ТЭР" в 2022 г.												
Выработка тепловой энергии	Гкал	6603										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	352										
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6251										
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1169										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5082										
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,4										
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	232,8										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,455										
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,168										
Котельная №39 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	41432	48682	48682	48682	48682	48682	48682	48682	48682	48682	48682
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1964	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	39468	46670	46670	46670	46670	46670	46670	46670	46670	46670	46670
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	7117	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	32351	38213	38213	38213	38213	38213	38213	38213	38213	38213	38213
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,1	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	185,9	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	7,339	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	10,935	11,198	11,198	11,198	11,198	11,198	11,198	11,198	11,198	11,198	11,198
Котельная №42 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	228,6	228,6	228,6	228,6	228,6	228,6	228,6	228,6	228,6	228,6	228,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075
Котельная №43 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	229,6	229,6	229,6	229,6	229,6	229,6	229,6	229,6	229,6	229,6	229,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494
Котельная №44 ООО "ТЭР"					Ликвидация котельной №44 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО "ТЭР" в 2024 г.							
Выработка тепловой энергии	Гкал	6644	6644	6644								
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	208	208	208								
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6436	6436	6436								
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1287	1287	1287								
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5149	5149	5149								
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0								
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	223,3	223,3	223,3								
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	230,5	230,5	230,5								
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,483	1,483	1,483								
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,210	2,210	2,210								
Котельная №45 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	10347	10347	10347	23889	23889	23889	23889	23889	23889	23889	23889
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	369	369	369	843	843	843	843	843	843	843	843
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	9978	9978	9978	23046	23046	23046	23046	23046	23046	23046	23046
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1799	1799	1799	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	8179	8179	8179	18676	18676	18676	18676	18676	18676	18676	18676
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,1	220,1	220,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	228,2	228,2	228,2	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,277	2,277	2,277	4,112	4,112	4,112	4,112	4,112	4,112	4,112	4,112
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	3,393	3,393	3,393	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127
Котельная №46 ООО "ТЭР"					Ликвидация котельной №46 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45							

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
					ООО "ТЭР" в 2024 г.							
Выработка тепловой энергии	Гкал	6850	6850	6850								
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	218	218	218								
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6632	6632	6632								
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1284	1284	1284								
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5349	5349	5349								
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0								
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,8	221,8	221,8								
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	229,1	229,1	229,1								
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,520	1,520	1,520								
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,264	2,264	2,264								
Котельная №94 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	759	759	759	759	759	759	759	759	759	759	759
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074
Котельная №96 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	241,7	241,7	241,7	241,7	241,7	241,7	241,7	241,7	241,7	241,7	241,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549
Итого по ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1154366	1153347	1159739	1166394	1176148	1193382	1203102	1214263	1225433	1245201	1260802
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	46266	46020	46373	46691	47109	47847	48263	48741	49219	50066	50734
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1108101	1107327	1113366	1119703	1129039	1145535	1154839	1165522	1176214	1195135	1210068
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	199189	198967	199896	201105	203011	206378	208277	210458	212640	216502	219550
Производственные нужды	Гкал	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	902716	902164	907274	912402	919832	932961	940366	948868	957378	972437	984321
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	188,2	187,0	186,3	185,2	184,9	184,3	184,2	183,9	183,6	182,8	182,6
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	196,0	194,8	194,1	192,9	192,6	192,0	192,0	191,6	191,3	190,4	190,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	217,240	215,679	216,095	216,032	217,493	219,979	221,671	223,350	225,047	227,564	230,265

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	323,686	321,361	321,980	321,886	324,063	327,768	330,290	332,791	335,320	339,069	343,094
ЕТО №002 - МУП "ГТХ"												
Котельная №1 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	277,9	277,9	277,9	277,9	277,9	277,9	277,9	277,9	277,9	277,9	277,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320
Котельная №3 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	519	519	519	519	519	519	519	519	519	519	519
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	505	505	505	505	505	505	505	505	505	505	505
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	546,2	546,2	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	561,3	561,3	413,7	413,7	413,7	413,7	413,7	413,7	413,7	413,7	413,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,283	0,283	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,259	0,259	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
Котельная №9 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0	288,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
Котельная №14 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0	223,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893
Котельная №15 МУП "ГТХ"												

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Выработка тепловой энергии	Гкал	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	287	287	287	287	287	287	287	287	287	287	287
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	249,7	249,7	249,7	249,7	249,7	249,7	249,7	249,7	249,7	249,7	249,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291
Котельная №17 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	242,7	242,7	233,1	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	250,6	250,6	240,6	223,8	223,8	223,8	223,8	223,8	223,8	223,8	223,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,038	1,038	0,997	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,453	1,453	1,395	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298
Котельная №18 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	294,1	294,1	294,1	294,1	294,1	294,1	294,1	294,1	294,1	294,1	294,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Котельная №20 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	822	822	822	822	822	822	822	822	822	822	822
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0	374,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
Котельная №24 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	268,4	268,4	268,4	268,4	268,4	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	277,9	277,9	277,9	277,9	277,9	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
Котельная №26 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	732	732	732	732	732	732	732	732	732	732	732
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	158,7	158,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	285,4	285,4	285,4	285,4	285,4	285,4	285,4	285,4	285,4	165,4	165,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,116	0,116
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,163	0,163
Котельная №30а МУП "ГТХ"												
Закрытие котельной №30А МУП "ГТХ" в 2022 г. с переключением тепловой нагрузки на электрокотельную												
Выработка тепловой энергии	Гкал	163										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	16										
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	148										
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	3										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	145										
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	155,6										
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	172,0										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,025										
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,036										
Котельная №34 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	197,3	197,3	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	200,4	200,4	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,045	1,045	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,464	1,464	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402
Котельная №35 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164
Потери тепловой энергии связанные с изломом температур-	Гкал	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
ного графика												
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5	219,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
Котельная №47 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	210,0	210,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	219,4	219,4	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,045	1,045	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,463	1,463	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338
Котельная №50 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3475	3475	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	93	93	129	129	129	129	129	129	129	129	129
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3382	3382	4717	4717	4717	4717	4717	4717	4717	4717	4717
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	738	738	1029	1029	1029	1029	1029	1029	1029	1029	1029
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2645	2645	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	295,6	295,6	295,6	295,6	295,6	295,6	295,6	295,6	295,6	295,6	295,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,000	1,000	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,400	1,400	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952
Котельная №53 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	215,2	215,2	215,2	215,2	215,2	215,2	215,2	215,2	215,2	215,2	215,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544
Котельная №55 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	805	805	805	805	805	805	805	805	805	805	805
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	777	777	777	777	777	777	777	777	777	777	777
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	350,9	350,9	350,9	350,9	350,9	350,9	350,9	350,9	350,9	350,9	350,9

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
Котельная №56 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8	249,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350
Котельная №63 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	158,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	342,8	342,8	342,8	342,8	342,8	342,8	342,8	342,8	342,8	342,8	168,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,083
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,116
Котельная №64 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	578	578	578	578	578	578	578	578	578	578	578
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	302,9	302,9	302,9	302,9	302,9	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	353,5	353,5	353,5	353,5	353,5	185,3	185,3	185,3	185,3	185,3	185,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Котельная №65 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	473	473	473	473	473	473	473	473	473	473	473
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	278,0	278,0	278,0	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	317,8	317,8	317,8	181,5	181,5	181,5	181,5	181,5	181,5	181,5	181,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,150	0,150	0,150	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,211	0,211	0,211	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Котельная №65а МУП "ГТХ"												

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Выработка тепловой энергии	Гкал	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	259,7	259,7	259,7	259,7	259,7	259,7	259,7	259,7	259,7	259,7	259,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
Котельная №66 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	158,7	158,7	158,7	158,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	256,7	256,7	256,7	256,7	256,7	256,7	256,7	166,9	166,9	166,9	166,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,073	0,073	0,073	0,073
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,102	0,102	0,102	0,102
Котельная №67 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	193,0	193,0	193,0	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	198,5	198,5	198,5	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,692	1,692	1,692	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,369	2,369	2,369	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244
Котельная №72 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	200,8	200,8	200,8	200,8	200,8	200,8	200,8	200,8	200,8	200,8	200,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
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									
Выработка тепловой энергии	Гкал	657										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	59										

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	597										
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	284										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	313										
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	298,8										
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	328,5										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,196										
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,275										
Котельная №93 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	208,3	208,3	208,3	208,3	208,3	208,3	208,3	208,3	208,3	208,3	208,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728
покупная т/з от котельной ООО "ОФ "Прокопьев-скуль"												
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
покупная т/з от котельной МУП ПМР "Тепломир"												
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	66685	65865	67235	67235	67235	67235	67235	67235	67235	67235	67235
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	2118	2043	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	69013	68268	69602	69602	69602	69602	69602	69602	69602	69602	69602
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	9530	9243	9534	9534	9534	9534	9534	9534	9534	9534	9534
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	59482	59025	60068	60068	60068	60068	60068	60068	60068	60068	60068
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	233,1	232,7	230,1	226,8	226,8	223,4	223,4	222,8	222,8	221,5	220,3
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	225,3	224,5	222,3	219,1	219,1	215,8	215,8	215,2	215,2	214,0	212,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	15,548	15,326	15,471	15,248	15,248	15,019	15,019	14,980	14,980	14,896	14,810
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	21,629	21,318	21,660	21,348	21,348	21,027	21,027	20,972	20,972	20,854	20,734
Котельная ООО "ОФ"Прокопьевскутоль"												
Выработка тепловой энергии (с учетом теплоснабжения	Гкал	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
собственных объектов)												
Расход тепловой энергии на собственные нужды предприятия (в т.ч. СН котельной)	Гкал	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417
Отпуск тепловой энергии в сеть на потребительский рынок	Гкал	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152
Потери тепловой энергии в сетях предприятия (отпуск на потребительский рынок)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии на потребительский рынок (МУП "ГТХ")	Гкал	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива (в т.ч. на объекты предприятия)	тыс.т.у.т.	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556
Годовой расход натурального топлива (в т.ч. на объекты предприятия)	тыс.т.	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625
Всего по городскому округу												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1247620	1245780	1253543	1260199	1269952	1287186	1296907	1308067	1319238	1339005	1354606
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	70801	70480	70870	71188	71606	72343	72760	73238	73716	74562	75230
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1181265	1179747	1187120	1193457	1202793	1219289	1228593	1239276	1249968	1268889	1283822
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	208719	208211	209430	210639	212545	215912	217811	219992	222174	226036	229085
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	966350	965340	971493	976621	984052	997180	1004586	1013088	1021597	1036656	1048541
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	237,3	235,6	236,1	235,8	237,3	239,6	241,2	242,9	244,6	247,0	249,6
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	350,941	348,305	349,266	348,860	351,037	354,421	356,942	359,389	361,917	365,549	369,453

Таблица 14.5. Технико-экономические показатели источников тепла за 2022-2032 гг. согласно Сценарию №2

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ЕТО №001 - ООО "ТЭР"												
Котельная №5, 66 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	181818	183645	188002	188961	188961	188961	188961	188961	188961	188961	188961
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	5355	5409	5538	5566	5566	5566	5566	5566	5566	5566	5566
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	176462	178236	182464	183395	183395	183395	183395	183395	183395	183395	183395
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	26575	26842	27482	27623	27623	27623	27623	27623	27623	27623	27623
Расход тепловой энергии на производственные нужды	Гкал	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	148927	150434	154021	154811	154811	154811	154811	154811	154811	154811	154811
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	192,1	192,1	192,1	192,1	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	197,9	197,9	197,9	197,9	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	34,922	35,273	36,110	36,294	29,994	29,994	29,994	29,994	29,994	29,994	29,994
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	52,034	52,557	53,804	54,078							
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³					26576,789	26576,789	26576,789	26576,789	26576,789	26576,789	26576,789
Котельная №6 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	483355	479705	479940	484760	494514	511747	521468	532628	543799	563566	579167
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	20541	20541	20551	20758	21175	21913	22330	22808	23286	24132	24800
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	462814	459163	459388	464002	473338	489834	499138	509821	520513	539434	554367
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	94394	93724	93770	94712	96617	99984	101884	104064	106247	110109	113157
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	368420	365439	365619	369291	376721	389850	397255	405757	414267	429325	441210
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	174,2	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	174,1	158,7	158,7	158,7	158,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	181,9	181,9	181,9	181,9	181,9	181,9	181,9	165,8	165,8	165,8	165,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	84,179	83,515	83,556	84,395	86,093	89,094	90,786	84,544	86,317	89,455	91,931
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	125,427	124,437	124,498	125,749	128,279	132,749	135,271				
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³								74912,506	76483,620	79263,838	81458,059
Котельная №48 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761	48761
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651	2651
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110	46110
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131	7131
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980	38980
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,1	176,4	176,4	176,4	176,4	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	187,3	187,3	186,5	186,5	186,5	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	8,636	8,636	8,602	8,602	8,602	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	12,868	12,868	12,816	12,816	12,816						
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³						6858,040	6858,040	6858,040	6858,040	6858,040	6858,040
Котельная №49 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088	44088
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784	1784
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304	42304

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294	7294
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155	33155
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	200,4	200,4	200,4	200,4	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	208,9	208,9	208,9	208,9	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	8,835	8,835	8,835	8,835	6,846	6,846	6,846	6,846	6,846	6,846	6,846
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	13,165	13,165	13,165	13,165							
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³					6066,073	6066,073	6066,073	6066,073	6066,073	6066,073	6066,073
Котельная №52 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554	12554
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330	330
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224	12224
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597	1597
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627	10627
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	226,4	226,4	226,4	226,4	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	232,6	232,6	232,6	232,6	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,843	2,843	2,843	2,843	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949	1,949
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	4,236	4,236	4,236	4,236							
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³					1727,243	1727,243	1727,243	1727,243	1727,243	1727,243	1727,243
Котельная №62 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1514	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348	1348
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	75	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1440	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	332	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	1107	986	986	986	986	986	986	986	986	986	986
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4	236,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	248,7	248,7	248,7	248,7	248,7	248,7	248,7	248,7	248,7	248,7	248,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,358	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319	0,319
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,534	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475
Котельная №71 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687	4687
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516	4516
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	233,6	233,6	233,6	233,6	233,6	233,6	233,6	233,6	233,6	233,6	233,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055	1,055
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572
Котельная №76 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871	57871

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259	1259
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613	56613
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777	9777
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455	43455
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381	3381
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	190,5	190,5	190,5	190,5	190,5	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	10,783	10,783	10,783	10,783	10,783	9,186	9,186	9,186	9,186	9,186	9,186
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	16,066	16,066	16,066	16,066	16,066						
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³						8139,394	8139,394	8139,394	8139,394	8139,394	8139,394
Котельная №79 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3133	3133	3458	3458	3458	3458	3458	3458	3458	3458	3458
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	111	111	123	123	123	123	123	123	123	123	123
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3022	3022	3335	3335	3335	3335	3335	3335	3335	3335	3335
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	126	126	139	139	139	139	139	139	139	139	139
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2896	2896	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196	3196
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	226,2	226,2	226,2	226,2	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	234,5	234,5	234,5	234,5	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,709	0,709	0,782	0,782	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,056	1,056	1,166	1,166							
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³					475,780	475,780	475,780	475,780	475,780	475,780	475,780
Котельная №104 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854	33854
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509	1509
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345	32345
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934	4934
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411	27411
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	185,4	185,4	185,4	185,4	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	194,0	194,0	194,0	194,0	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	6,276	6,276	6,276	6,276	5,374	5,374	5,374	5,374	5,374	5,374	5,374
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	9,351	9,351	9,351	9,351							
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³					4761,503	4761,503	4761,503	4761,503	4761,503	4761,503	4761,503
Котельная №114 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	24323	24323	33207	33207	33207	33207	33207	33207	33207	33207	33207
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1395	1395	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	22928	22928	31290	31290	31290	31290	31290	31290	31290	31290	31290
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4057	4057	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	18871	18871	25927	25927	25927	25927	25927	25927	25927	25927	25927
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	187,4	187,4	187,5	187,5	187,5	187,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	4,296	4,296	5,865	5,865	5,865	5,865	5,271	5,271	5,271	5,271	5,271
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	6,401	6,401	8,739	8,739	8,739	8,739					
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³							4670,477	4670,477	4670,477	4670,477	4670,477
Ликвидация котельной №20 с переводом подключенной нагрузки на котельную №114 ООО "ТЭР" в 2023 г.												
Выработка тепловой энергии	Гкал	8710	8710									
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	348	348									
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	8362	8362									
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1305	1305									
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	7057	7057									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,8	221,8									
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	231,1	231,1									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,932	1,932									
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,879	2,879									
Котельная №22 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180	18180
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	791	791	791	791	791	791	791	791	791	791	791
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390	17390
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805	14805
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	228,0	228,0	228,0	228,0	228,0	228,0	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965	3,965	2,823	2,823	2,823	2,823	2,823
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908	5,908					
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³							2501,401	2501,401	2501,401	2501,401	2501,401
Котельная №23 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	17790	17667	17667	17667	17667	17667	17667	17667	17667	17667	17667
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	895	889	889	889	889	889	889	889	889	889	889
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	16896	16779	16779	16779	16779	16779	16779	16779	16779	16779	16779
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	3047	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026	3026
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	13849	13753	13753	13753	13753	13753	13753	13753	13753	13753	13753
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	214,6	214,6	198,2	192,7	192,7	192,7	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	226,0	226,0	208,7	203,0	203,0	203,0	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,819	3,792	3,502	3,405	3,405	3,405	2,743	2,743	2,743	2,743	2,743
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	5,690	5,651	5,218	5,074	5,074	5,074					
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³							2430,864	2430,864	2430,864	2430,864	2430,864
Котельная №25 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052	30052
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516	1516
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536	28536
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353	4353
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,6	216,6	216,6	216,6	216,6	200,4	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	228,1	228,1	228,1	228,1	228,1	211,0	163,5	163,5	163,5	163,5	163,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	6,508	6,508	6,508	6,508	6,508	6,021	4,666	4,666	4,666	4,666	4,666
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	9,697	9,697	9,697	9,697	9,697	8,971					
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³							4134,822	4134,822	4134,822	4134,822	4134,822
Котельная №28 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156	5156
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950	4950
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	926
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024	4024
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	230,2	230,2	230,2	230,2	230,2	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	239,8	239,8	239,8	239,8	239,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,769	1,769	1,769	1,769	1,769						
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³						709,431	709,431	709,431	709,431	709,431	709,431
Котельная №29 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	23068	23068	24381	24381	24381	24381	24381	24381	24381	24381	24381
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	707	707	748	748	748	748	748	748	748	748	748
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	22361	22361	23633	23633	23633	23633	23633	23633	23633	23633	23633
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4032	4032	4262	4262	4262	4262	4262	4262	4262	4262	4262
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	18328	18328	19371	19371	19371	19371	19371	19371	19371	19371	19371
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	197,2	197,2	197,2	197,2	197,2	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	203,4	203,4	203,4	203,4	203,4	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	4,549	4,549	4,807	4,807	4,807	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786	3,786
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	6,777	6,777	7,163	7,163	7,163						
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³						3354,539	3354,539	3354,539	3354,539	3354,539	3354,539
Котельная №31 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	37526	37971	49958	50787	50787	50787	50787	50787	50787	50787	50787
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1621	1640	2146	2181	2181	2181	2181	2181	2181	2181	2181
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	35905	36331	47813	48605	48605	48605	48605	48605	48605	48605	48605
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	5733	5801	7880	8007	8007	8007	8007	8007	8007	8007	8007
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	30172	30530	39932	40598	40598	40598	40598	40598	40598	40598	40598
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,0	216,0	216,0	216,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	225,8	225,8	225,7	225,7	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2	162,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	8,106	8,202	10,792	10,971	7,886	7,886	7,886	7,886	7,886	7,886	7,886
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	12,078	12,221	16,079								
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³				9720,758	6987,735	6987,735	6987,735	6987,735	6987,735	6987,735	6987,735
Котельная №32 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	11998	11998									
Ликвидация котельной №32 с переводом подключенной нагрузки на котельную №31 ООО "ТЭР" в 2023 г												

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	516	516									
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	11482	11482									
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2080	2080									
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	9402	9402									
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0									
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	224,8	224,8									
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	234,9	234,9									
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,697	2,697									
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	4,018	4,018									
Котельная №38 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	6603										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	352										
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6251										
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1169										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5082										
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,4										
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	232,8										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,455										
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,168										
Котельная №39 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	41432	48682	48682	48682	48682	48682	48682	48682	48682	48682	48682
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1964	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011	2011
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	39468	46670	46670	46670	46670	46670	46670	46670	46670	46670	46670
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	7117	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458	8458
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	32351	38213	38213	38213	38213	38213	38213	38213	38213	38213	38213
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	177,1	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	185,9	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	7,339	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516	7,516
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	10,935	11,198	11,198	11,198	11,198						
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³						6659,424	6659,424	6659,424	6659,424	6659,424	6659,424
Котельная №42 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384	12384
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421	421
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962	11962
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117	2117
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846	9846
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	228,6	228,6	228,6	228,6	228,6	228,6	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	2,735	1,923	1,923	1,923	1,923	1,923
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075					

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³							1703,868	1703,868	1703,868	1703,868	1703,868
Котельная №43 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710	13710
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571	571
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139	13139
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457	2457
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	220,0	155,3	155,3	155,3	155,3
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	229,6	229,6	229,6	229,6	229,6	229,6	229,6	162,0	162,0	162,0	162,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	3,016	2,129	2,129	2,129	2,129
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494	4,494				
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³								1886,387	1886,387	1886,387	1886,387
Котельная №44 ООО "ТЭР"					Ликвидация котельной №44 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО "ТЭР" в 2024 г.							
Выработка тепловой энергии	Гкал	6644	6644	6644								
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	208	208	208								
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6436	6436	6436								
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1287	1287	1287								
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5149	5149	5149								
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0								
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	223,3	223,3	223,3								
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	230,5	230,5	230,5								
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,483	1,483	1,483								
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,210	2,210	2,210								
Котельная №45 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	10347	10347	10347	23889	23889	23889	23889	23889	23889	23889	23889
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	369	369	369	843	843	843	843	843	843	843	843
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	9978	9978	9978	23046	23046	23046	23046	23046	23046	23046	23046
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1799	1799	1799	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	8179	8179	8179	18676	18676	18676	18676	18676	18676	18676	18676
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,1	220,1	220,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1	172,1
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	228,2	228,2	228,2	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4	178,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,277	2,277	2,277	4,112	4,112	4,112	4,112	4,112	4,112	4,112	4,112
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	3,393	3,393	3,393	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127	6,127
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³											
Котельная №46 ООО "ТЭР"					Ликвидация котельной №46 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО "ТЭР" в 2024 г.							
Выработка тепловой энергии	Гкал	6850	6850	6850								
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	218	218	218								
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6632	6632	6632								
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1284	1284	1284								
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5349	5349	5349								

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0								
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,8	221,8	221,8								
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	229,1	229,1	229,1								
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,520	1,520	1,520								
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,264	2,264	2,264								
Котельная №94 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289	6289
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051	6051
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	759	759	759	759	759	759	759	759	759	759	759
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292	5292
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	155,3	155,3	155,3	155,3
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	161,4	161,4	161,4	161,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	0,976	0,976	0,976	0,976
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074				
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³								865,236	865,236	865,236	865,236
Котельная №96 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668	1668
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526	1526
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233	233
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293	1293
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	155,3	155,3	155,3	155,3
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	241,7	241,7	241,7	241,7	241,7	241,7	241,7	169,8	169,8	169,8	169,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,259	0,259	0,259	0,259
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549	0,549				
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³								229,541	229,541	229,541	229,541
Итого по ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1154366	1153347	1159739	1166394	1176148	1193382	1203102	1214263	1225433	1245201	1260802
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	46266	46020	46373	46691	47109	47847	48263	48741	49219	50066	50734
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1108101	1107327	1113366	1119703	1129039	1145535	1154839	1165522	1176214	1195135	1210068
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	199189	198967	199896	201105	203011	206378	208277	210458	212640	216502	219550
Производственные нужды	Гкал	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	902716	902164	907274	912402	919832	932961	940366	948868	957378	972437	984321
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	188,2	187,0	186,3	185,2	173,7	170,1	166,3	158,5	158,5	158,5	158,5
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	196,0	194,8	194,1	192,9	181,0	177,2	173,3	165,1	165,1	165,1	165,1
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	217,240	215,679	216,095	216,032	204,315	202,961	200,089	192,435	194,208	197,345	199,822
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	323,686	321,361	321,980	305,540	226,076	180,807	150,562	8,173	8,173	8,173	8,173
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³	0,000	0,000	0,000	9720,758	46595,123	72315,951	87757,383	165651,053	167222,167	170002,385	172196,607
ЕТО №002 - МУП "ГТХ"												

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Котельная №1 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494	3494
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393	3393
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208	208
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184	3184
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	277,931	277,931	277,931	277,931	277,931	277,931	277,931	277,931	277,931	277,931	277,931
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320
Котельная №3 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	519	519	519	519	519	519	519	519	519	519	519
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	505	505	505	505	505	505	505	505	505	505	505
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332	332
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	546,2	546,2	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6	402,6
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	561,277	561,277	413,7	413,702	413,702	413,702	413,702	413,702	413,702	413,702	413,702
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,283	0,283	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,259	0,259	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
Котельная №9 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412	2412
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365	2365
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158	2158
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	288,037	288,037	288,037	288,037	288,037	288,037	288,037	288,037	288,037	288,037	288,037
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954
Котельная №14 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947	2947
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860	2860
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248	248
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611	2611
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4	216,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	222,965	222,965	222,965	222,965	222,965	222,965	222,965	222,965	222,965	222,965	222,965
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638	0,638

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893
Котельная №15 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770	3770
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693	3693
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	287	287	287	287	287	287	287	287	287	287	287
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406	3406
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	249,675	249,675	249,675	249,675	249,675	249,675	249,675	249,675	249,675	249,675	249,675
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922	0,922
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291
Котельная №17 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276	4276
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142	4142
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344	344
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798	3798
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	242,7	242,7	233,1	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8	216,8
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	250,6	250,6	240,6	223,8	223,8	223,8	223,8	223,8	223,8	223,8	223,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,038	1,038	0,997	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,453	1,453	1,395	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298	1,298
Котельная №18 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146	146
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337	337
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	294,108	294,108	294,108	294,108	294,108	294,108	294,108	294,108	294,108	294,108	294,108
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Котельная №20 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	822	822	822	822	822	822	822	822	822	822	822
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765	765
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689	689
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	373,970	373,970	373,970	373,970	373,970	373,970	373,970	373,970	373,970	373,970	373,970

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
Котельная №24 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327	1327
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282	1282
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149	1149
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	268,4	268,4	268,4	268,4	268,4	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	277,938	277,938	277,938	277,938	277,938	164,358	164,358	164,358	164,358	164,358	164,358
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
Котельная №26 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	732	732	732	732	732	732	732	732	732	732	732
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702	702
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688	688
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	273,9	158,7	158,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	285,411	285,411	285,411	285,411	285,411	285,411	285,411	285,411	285,411	165,404	165,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,116	0,116
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,163	0,163
Котельная №30а МУП "ГТХ"			Закрытие котельной №30А МУП "ГТХ" в 2022 г. с переключением тепловой нагрузки на электрокотельную									
Выработка тепловой энергии	Гкал	163										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	16										
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	148										
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	3										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	145										
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	155,6										
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	172,012										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,025										
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,036										
Выработка тепловой энергии	Гкал	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216	5216
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889	4889
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	197,3	197,3	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0	189,0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	200,4	200,4	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,045	1,045	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,464	1,464	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402	1,402
Котельная №35 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245	2245
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9	216,9
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	219,509	219,509	219,509	219,509	219,509	219,509	219,509	219,509	219,509	219,509	219,509
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
Котельная №47 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977	4977
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762	4762
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504	504
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258	4258
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	210,0	210,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	219,43	219,43	200,67	200,67	200,67	200,67	200,67	200,67	200,67	200,67	200,67
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,045	1,045	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,463	1,463	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338
Котельная №50 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3475	3475	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846	4846
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	93	93	129	129	129	129	129	129	129	129	129
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3382	3382	4717	4717	4717	4717	4717	4717	4717	4717	4717
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	738	738	1029	1029	1029	1029	1029	1029	1029	1029	1029
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2645	2645	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7	287,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	295,641	295,642	295,642	295,642	295,642	295,642	295,642	295,642	295,642	295,642	295,642
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,000	1,000	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,400	1,400	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952
Котельная №53 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366	5366
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123	5123
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839	4839
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5	205,5
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	215,211	215,211	215,211	215,211	215,211	215,211	215,211	215,211	215,211	215,211	215,211
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103	1,103
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544	1,544
Котельная №55 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	805	805	805	805	805	805	805	805	805	805	805
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	777	777	777	777	777	777	777	777	777	777	777
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730	730
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6	338,6
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	350,933	350,933	350,933	350,933	350,933	350,933	350,933	350,933	350,933	350,933	350,933
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
Котельная №56 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987	3987
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861	3861
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310	1310
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551	2551
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8	241,8
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	249,757	249,757	249,757	249,757	249,757	249,757	249,757	249,757	249,757	249,757	249,757
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350
Котельная №63 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492	492
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	158,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	342,774	342,774	342,774	342,774	342,774	342,774	342,774	342,774	342,774	342,774	167,999
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,083
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,116
Котельная №64 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	578	578	578	578	578	578	578	578	578	578	578
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449
Потери тепловой энергии связанные с изломом темпера-	Гкал	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
турного графика												
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	302,9	302,9	302,9	302,9	302,9	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	353,462	353,462	353,462	353,462	353,462	185,259	185,259	185,259	185,259	185,259	185,259
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Котельная №65 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	473	473	473	473	473	473	473	473	473	473	473
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	278,0	278,0	278,0	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	317,758	317,758	317,758	181,459	181,459	181,459	181,459	181,459	181,459	181,459	181,459
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,150	0,150	0,150	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,211	0,211	0,211	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Котельная №65а МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386	386
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1	247,1
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	259,750	259,750	259,750	259,750	259,750	259,750	259,750	259,750	259,750	259,750	259,750
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
Котельная №66 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437	437
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	244,1	158,7	158,7	158,7	158,7
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	256,662	256,662	256,662	256,662	256,662	256,662	256,662	166,920	166,920	166,920	166,920
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,073	0,073	0,073	0,073
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,102	0,102	0,102	0,102
Котельная №67 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767	8767
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244	244
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523	8523
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014	8014

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	193,0	193,0	193,0	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8	182,8
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	198,487	198,487	198,487	188,037	188,037	188,037	188,037	188,037	188,037	188,037	188,037
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,692	1,692	1,692	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603	1,603
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	2,369	2,369	2,369	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244	2,244
Котельная №72 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084	5084
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981	4981
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772	1772
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209	3209
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	200,750	200,750	200,750	200,750	200,750	200,750	200,750	200,750	200,750	200,750	200,750
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
Котельная №89 МУП "ГТХ"			Заккрытие котельной №89 МУП "ГТХ" (ликвидация) в 2022 г. в связи с расселением людей из ветхого и аварийного жилья и аварийным состоянием котельной									
Выработка тепловой энергии	Гкал	657										
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	59										
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	597										
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	284										
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	313										
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0										
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	298,8										
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	328,539										
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,196										
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,275										
Котельная №93 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526	2526
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497	2497
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251	2251
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9	205,9
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	208,287	208,287	208,287	208,287	208,287	208,287	208,287	208,287	208,287	208,287	208,287
Годовой расход условного топлива (каменный уголь)	тыс.т.у.т.	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728	0,728
покупная т/з от котельной ООО "ОФ "Проккопьев-скуголь"												
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406	1406
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
покупная т/ч от котельной МУП ПМР "Тепломир"												
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294	294
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	66685	65865	67235	67235	67235	67235	67235	67235	67235	67235	67235
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	2118	2043	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080	2080
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	69013	68268	69602	69602	69602	69602	69602	69602	69602	69602	69602
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	9530	9243	9534	9534	9534	9534	9534	9534	9534	9534	9534
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	59482	59025	60068	60068	60068	60068	60068	60068	60068	60068	60068
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	233,1	232,7	230,1	226,8	226,8	223,4	223,4	222,8	222,8	221,5	220,3
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	225,3	224,5	222,3	219,1	219,1	215,8	215,8	215,2	215,2	214,0	212,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	15,548	15,326	15,471	15,248	15,248	15,019	15,019	14,980	14,980	14,896	14,810
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	21,629	21,318	21,660	21,348	21,348	21,027	21,027	20,972	20,972	20,854	20,734
Котельная ООО "ОФ" Прокопьевскуголь"												
Выработка тепловой энергии (с учетом теплоснабжения собственных объектов)	Гкал	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569	26569
Расход тепловой энергии на собственные нужды предприятия (в т.ч. СН котельной)	Гкал	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417	22417
Отпуск тепловой энергии в сеть на потребительский рынок	Гкал	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152
Потери тепловой энергии в сетях предприятия (отпуск на потребительский рынок)	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии на потребительский рынок (МУП "ГТХ")	Гкал	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Годовой расход условного топлива (в т.ч. на объекты предприятия)	тыс.т.у.т.	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556	4,556
Годовой расход натурального топлива (в т.ч. на объекты предприятия) (каменный уголь)	тыс.т.	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625	5,625
Всего по городскому округу												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1247620	1245780	1253543	1260199	1269952	1287186	1296907	1308067	1319238	1339005	1354606
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	70801	70480	70870	71188	71606	72343	72760	73238	73716	74562	75230
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1181265	1179747	1187120	1193457	1202793	1219289	1228593	1239276	1249968	1268889	1283822
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	208719	208211	209430	210639	212545	215912	217811	219992	222174	226036	229085
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	966350	965340	971493	976621	984052	997180	1004586	1013088	1021597	1036656	1048541
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	237,3	235,6	236,1	235,8	224,1	222,5	219,7	212,0	213,7	216,8	219,2

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс. т.	350,941	348,305	349,266	332,513	253,049	207,460	177,215	34,771	34,771	34,653	34,533
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³	0	0	0	9720,758	46595,123	72315,951	87757,383	165651,053	167222,167	170002,385	172196,607

15. Ценовые (тарифные) последствия.

Город Прокопьевск распоряжением Правительства РФ отнесен к ценовой зоне теплоснабжения.

Согласно указаний ст.23.4 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ "О теплоснабжении" после окончания переходного периода в ценовых зонах теплоснабжения к ценам на товары, услуги в сфере теплоснабжения, не подлежащим регулированию, за исключением случаев, указанных в частях 12.1 - 12.4 статьи 10 указанного Федерального закона, относятся:

- 1) цены на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям;
- 2) цены на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя;
- 3) цены на производимую тепловую энергию (мощность), в том числе производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;
- 4) цены на теплоноситель в виде воды, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям с использованием закрытых систем горячего водоснабжения;
- 5) цены на теплоноситель в виде пара, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям;
- 6) цены на теплоноситель в виде воды с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии, потребителю, теплопотребляющие установки которого технологически соединены с этим источником тепловой энергии непосредственно или через тепловую сеть, принадлежащую на праве собственности и (или) ином законном основании указанной теплоснабжающей организации или указанному потребителю, если такие теплопотребляющие установки и такая тепловая сеть не имеют иного технологического соединения с системой теплоснабжения и к тепловым сетям указанного потребителя не присоединены теплопотребляющие установки иных потребителей.

Цены на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям по договорам теплоснабжения, заключенным с единой теплоснабжающей организацией в соответствии с частью 2 статьи 23.8 указанного Федерального закона, определяются соглашением сторон договора, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), за исключением случаев, указанных в частях 2.1 - 2.3 статьи 8 настоящего Федерального закона.

Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) для систем теплоснабжения городского округа на момент актуализации определен.

Для систем теплоснабжения ЕТО, действующих на территории г. Прокопьевск, выполнен расчет предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в соответствии с указаниями "Правил определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)" утвержденных постановлением Правительства РФ от 15 декабря 2017 г. №1562. Расчетный предель-

ный уровень цен по состоянию на первое полугодие 2022 г. составил (постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 11 ноября 2021 г. №518):

- для систем теплоснабжения ООО "ТЭР" – 2588,88 руб./Гкал без НДС;
- для систем теплоснабжения МУП "ГТХ" – 3391,24 руб./Гкал без НДС.

Согласно указаний частей 1, 2, 3 статьи 23.6 указанного Федерального закона предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) утверждается органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для каждой системы теплоснабжения в соответствии с правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) и утверждаемыми Правительством Российской Федерации.