

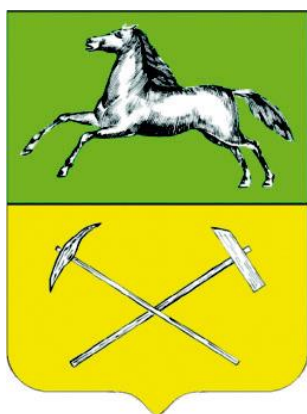


Схема теплоснабжения

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.	9
8. Перспективные топливные балансы.	17
9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.	76
9.1. Общие положения.	76
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.	85
9.3. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей и сооружений на них.	110
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.	117
9.5. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.	117
9.6. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.	118
10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).	119
11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.	124
12. Решения по бесхозным тепловым сетям.	128
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.	129
14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа.	131
15. Ценовые (тарифные) последствия.	201

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	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	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	Строительство	ТК-2	Стена ж/д № 13Б, пр. Ленина, МКР №13 (от)	31	50	50	подзем. кан.	2023		
Котельные №5, 66	Строительство	ТК-2	Стена ж/д № 13В, пр. Ленина, МКР №13 (от)	9	50	50	подзем. кан.	2023		
Котельные №5, 66	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	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	Строительство	ТК-54/2 (гвс) точка врезки	ТК-2 (гвс)	78	50	50	подзем. кан.	2023		
Котельные №5, 66	Строительство	ТК-2 (гвс)	Стена ж/д № 13Б, пр. Ленина, МКР №13 (гвс)	31	50	40	подзем. кан.	2023		
Котельные №5, 66	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	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	Строительство	ТК-2 (гвс)	Стена ж/д № 13В, пр. Ленина, МКР №13 (гвс)	9	50	40	подзем. кан.	2023		
Котельные №5, 66	Строительство	ТК-54/2 точка врезки	Стена ж/д № 13А, пр. Ленина, МКР №13 (от)	35	50	50	подзем. кан.	2024		
Котельные №5, 66	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	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	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	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	Строительство	ТК-29(гвс)	5-ти эт. ж/д по ул. Ленина, 17А (р-н Клуба "Искорка") (гвс)	50	50	32	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	Строительство	ТК-11	ТК-1 (Проект) ОТ	56	80	80	подзем. кан.	2023		
Котельные №5, 66	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	Строительство	ТК-11(гвс)	ТК-1 (Проект) ГВС	56	50	50	подзем. кан.	2023		
Котельные №5, 66	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	Строительство	-	-	-	-	-	-	2022-2025	29521	Строительство циркуляци-

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
ООО "ТЭР"										онного трубопровода ГВС
Котельная №6	Строительство	Котельная №6	Т.1.	1800	500	500	надзем.	2023	167214	Строительство сетей для подключения перспективы - мкр.11, 13, 16
Котельная №6	Строительство	Котельная №6	Т.1.	233	500	500	подзем. кан.	2023		
Котельная №6	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	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	Строительство	Точка подключения ул. Смоленская, 17	ж/д ул. Смоленская, 17	20	40	40	надзем.	2023		
Котельная №6	Строительство	Точка подключения ул. Смоленская, 17	Точка подключения ул. Смоленская, 15	22	50	50	надзем.	2023		
Котельная №6	Строительство	Точка подключения ул. Смоленская, 15	ж/д ул. Смоленская, 15	20	40	40	надзем.	2023		
Котельная №6	Строительство	Точка подключения ул. Смоленская, 13	ж/д ул. Смоленская, 13	20	40	40	надзем.	2023		
Котельная №6	Строительство	Точка подключения ул. Смоленская, 15	Точка подключения ул. Смоленская, 13	22	40	40	надзем.	2023		
Котельная №6	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	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	Строительство	ТК-9 (гвс)	Многоэт. жил. застройка ул. Жолтовского, 7Б (гвс)	50	70	50	подзем. кан.	2024		
Котельная №6	Строительство	ТК-30	ТК-30/1	43	300	300	надзем.	2025	96408	Строительство сетей для подключения перспективы - мкр.16, 17
Котельная №6	Строительство	ТК-30/1	Микрорайон 16, 17	2070	300	300	надзем.	2025		
Котельная №6	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	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	Строительство	З/А в УТ-53	Точка подключения (ГВС)	168	40	32	подзем. кан.	2026		
Котельная №6	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	Строительство	ТК-34	ТК (Персп.)	400	350	350	подзем. кан.	2028	114557	Строительство сетей для подключения перспективы - мкр.13
Котельная №6	Строительство	ТК (Персп.)	Микрорайон 13 от ЦТП-13/2	500	250	250	подзем. кан.	2028		
Котельная №6	Строительство	ТК (Персп.)	Микрорайон 13 от ЦТП-13/1	500	250	250	подзем. кан.	2028		
Котельная №6	Строительство	ТК-30	Микрорайон 11	400	150	150	подзем. кан.	2029	21484	Строительство сетей для подключения перспективы - мкр.11

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 №29	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	Строительство	ТК-55 (гвс)	Детский сад на 190 мест по ул. Кучина (гвс)	40	40	32	подзем. кан.	2023		
Котельная №29	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	Реконструкция	Т.7 (отоп)	ТК-55	56	125	125	подзем. кан.	2023		
Котельная №31	Строительство	Кот. №31 отоп	УП-5	479	250	250	надзем.	2023	90043	Переключение котельных - кот.32 на кот.31
Котельная №31	Строительство	УП-5	УП-8	180	250	250	подзем. кан.	2023		
Котельная №31	Строительство	УП-8	опуск	460	250	250	надзем.	2023		
Котельная №31	Строительство	опуск	подъем	55	250	250	подзем. кан.	2023		
Котельная №31	Строительство	подъем	ТК-8 (отоп)	44	250	250	надзем.	2023		
Котельная №31	Строительство	Кот. №31 ГВС	УП-5 (ГВС)	479	80	50	надзем.	2023		
Котельная №31	Строительство	УП-5 (ГВС)	УП-8 (ГВС)	180	80	50	подзем. кан.	2023		
Котельная №31	Строительство	УП-8 (ГВС)	опуск (гвс)	460	80	50	надзем.	2023		
Котельная №31	Строительство	опуск (гвс)	подъем (гвс)	55	80	50	подзем. кан.	2023		
Котельная №31	Строительство	подъем (гвс)	ТК-8 (гвс)	44	80	50	надзем.	2023		
Котельная №31	Строительство	УТ	Точка подключения ДК (ОТ)	268	125	125	подзем. кан.	2024	18391	Строительство сетей для подключения перспективы - ДК "Северный Маганак"
Котельная №31	Строительство	Точка подключения ДК (ОТ)	ДК "Северный Маганак", ул. Цикличная, 27 (отоп)	81	125	125	подзем. кан.	2024		
Котельная №31	Строительство	УТ	Точка подключения ДК (ГВС)	268	50	40	подзем. кан.	2024		
Котельная №31	Строительство	Точка подключения ДК (ГВС)	ДК "Северный Маганак", ул. Цикличная, 27 (гвс)	81	50	40	подзем. кан.	2024		
Котельная №39	Строительство	ТК-2	ТК-3	146	250	250	подзем. кан.	2022	22100	Переключение котельных - кот. №38 на кот.№39
Котельная №39	Строительство	ТК-3	Подъем	285	250	250	подзем. кан.	2022		
Котельная №39	Строительство	ТК-2	ТК-3	146	250	250	подзем. кан.	2022		
Котельная №39	Строительство	Шаровый кран в ТК-1 (отоп)	ТК-2	28	250	250	подзем. кан.	2022		
Котельная №39	Строительство	Подъем	Точка №1 (ОТ)	4	250	250	надзем.	2022		
Котельная №39	Строительство	ТК-3 (гвс)	Подъем (гвс)	285	91	57	подзем. кан.	2022		
Котельная №39	Строительство	Шаровый кран в ТК-1 (гвс)	ТК-2 (гвс)	28	91	57	подзем. кан.	2022		
Котельная №39	Строительство	ТК-2 (гвс)	ТК-3 (гвс)	146	91	57	подзем. кан.	2022		
Котельная №39	Строительство	Подъем (гвс)	Точка №1 (ГВС)	4	91	57	надзем.	2022		
Котельная №45	Строительство	Котельная №45 (отоп)	ответвл. на кот. №46 (отоп)	930	250	250	надзем.	2025	132805	Переключение котельных - кот. №46, 44 на кот. №45
Котельная №45	Строительство	ответвл. на кот. №46 (отоп)	ПНС в кот. №46	75	200	200	надзем.	2025		
Котельная №45	Строительство	ПНС в кот. №46	ТК-1	1	250	250	надзем.	2025		
Котельная №45	Строительство	ТК-1	ответвл. на кот. №46 (отоп)	75	200	0	надзем.	2025		
Котельная №45	Строительство	ответвл. на кот. №46 (отоп)	Котельная выход (от)	600	200	200	надзем.	2025		
Котельная №45	Строительство	Котельная №45 (гвс)	ответвл. на кот. №46 (ГВС)	930	100	50	надзем.	2025		
Котельная №45	Строительство	ответвл. на кот. №46 (ГВС)	Т-19 (гвс)	600	80	50	надзем.	2025		
Котельная №45	Строительство	ответвл. на кот. №46 (ГВС)	УТ-1	75	80	50	надзем.	2025		
Котельная №45	Строительство	ответвл. на кот. №46 (отоп)	ответвл. на кот. №46 (отоп)	1	0	200	надзем.	2025		
Котельная №48 ООО "ГЭР"	Строительство	-	-	-	-	-	-	2022-2025	22641	Строительство циркуляционного трубопровода ГВС
Котельная №49	Строительство	-	-	-	-	-	-	2022-2025	20174	Строительство циркуляци-

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участ-ка	Длина участка, м	Ду ПТ, мм	Ду ОТ, мм	Вид прокладки тепловой сети	Год про-кладки	Стоимость выполнения работ в про-гнозных ценах, тыс.руб. без НДС	Мероприятие
ООО "ТЭР"										онного трубопровода ГВС
Котельная №104 ООО "ТЭР"	Строительство	-	-	-	-	-	-	2025-2028	20000	Строительство циркуляци-онного трубопровода ГВС
Котельная №114	Строительство	Котельная № 114	Стена Котельная № 114	20	250	250	подвал.	2024	65486	Переключение котельных - кот.20 на кот.114
Котельная №114	Строительство	Стена Котельная № 114	(.) Врезки ЖБИ	209	250	250	надзем.	2024		
Котельная №114	Строительство	(.) Врезки ЖБИ	ТК-1 (опуск, прокол)	63	250	250	надзем.	2024		
Котельная №114	Строительство	ТК-1 (опуск, прокол)	ТК-2 (подъем, прокол)	25	250	250	подзем. кан.	2024		
Котельная №114	Строительство	ТК-2 (подъем, прокол)	ТК-3 (опуск, прокол)	110	250	250	надзем.	2024		
Котельная №114	Строительство	ТК-3 (опуск, прокол)	ТК-4 (прокол)	43	250	250	подзем. кан.	2024		
Котельная №114	Строительство	ТК-4 (прокол)	ТК-8 (отоп)	28	250	250	подзем. кан.	2024		
Котельная №114	Строительство	ТК-9 (отоп)	ТК-17 (отоп)	90	125	125	подзем. кан.	2024		
Котельная №114	Строительство	Котельная № 114 (гвс)	Стена Котельная № 114 (гвс)	20	100	69	подвал.	2024		
Котельная №114	Строительство	Стена Котельная № 114 (гвс)	(.) Врезки ЖБИ (гвс)	209	100	69	надзем.	2024		
Котельная №114	Строительство	(.) Врезки ЖБИ (гвс)	ТК-1 (опуск, прокол) гвс	63	100	69	надзем.	2024		
Котельная №114	Строительство	ТК-1 (опуск, прокол) гвс	ТК-2 (подъем, прокол) гвс	25	100	69	подзем. кан.	2024		
Котельная №114	Строительство	ТК-2 (подъем, прокол) гвс	ТК-3 (опуск, прокол) гвс	110	100	69	надзем.	2024		
Котельная №114	Строительство	ТК-3 (опуск, прокол) гвс	ТК-4 (прокол) гвс	43	100	69	подзем. кан.	2024		
Котельная №114	Строительство	ТК-4 (прокол) гвс	ТК-8 (ГВС)	28	100	69	подзем. кан.	2024		
Котельная №114	Реконструкция	ТК-8 (отоп)	ТК-9 (отоп)	35	150	150	подзем. кан.	2024		
Котельная №114	Реконструкция	ТК-17 (отоп)	ТК-16 (отоп)	20	125	125	подзем. кан.	2024		
Котельная №114	Реконструкция	ТК-8 (отоп)	ТК-7 (отоп)	1	150	150	подзем. бескан.	2024		
Котельная №79	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	Строительство	Точка подключения ТЦ ул. Серова, 9	Здание торгового значения по ул. Серова, 9 (отоп)	62	70	70	подзем. кан.	2023		
Котельная №79	Строительство	Котельная №79 (гвс)	Точка подключения ГВС ТЦ ул. Серова, 9	354	32	25	надзем.	2023		
Котельная №79	Строительство	Точка подключения ГВС ТЦ ул. Серова, 9	Здание торгового значения по ул. Серова, 9 (гвс)	62	32	25	подзем. кан.	2023		
ЕТО №002 – МУП "ГТХ"										
Котельная №50	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"	36734	313535	125218	305134	11890	5000	167138	83515	-	-	-	1048166	
1	Тепловые сети от котельной №5, 66	6521	20886	10943	5000	-	-	-	-	-	-	-	43349	
1.1	Строительство сетей для подключения перспективы - Здание по пер. Сафоновский, 2	-	690	-	-	-	-	-	-	-	-	-	690	подключение перспективы
1.2	Строительство сетей для подключения перспективы - 5-ти эт. ж/д по ул. Ленина, р-н Клуба "Искорка"	-	2090	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2090	подключение перспективы
1.3	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	подключение перспективы
1.4	Строительство сетей для подключения перспективы - 9-ти этажный ж/д по ул. Ленина, 4	-	4715	1443	-	-	-	-	-	-	-	-	6158	подключение перспективы
1.5	Реконструкция тепловых сетей со строительством циркуляционного трубопровода от котельной №5, 66 (с применением различных трубопроводных технологий)	6521	8500	9500	5000	-	-	-	-	-	-	-	29521	строительство сетей Т4
2	Тепловые сети от котельной №6	-	179063	2283	159636	6890	-	162138	83515	-	-	-	593526	
2.1	Проектирование строительства и реконструкции 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 перспективы - ФОК с залом для занятий спорт. борьбой, ул. 10-й мкр., 45А	-	-	-	-	6890	-	-	-	-	-	-	6890	подключение перспективы
2.4	Строительство сетей для подключения перспективы - мкр. 11, мкр. 13, мкр. 16	-	167214	-	-	-	-	-	-	-	-	-	167214	подключение перспективы
2.5	Строительство сетей для подключения перспективы - мкр. 11	-	-	-	-	-	-	-	21484	-	-	-	21484	подключение перспективы
2.6	Строительство сетей для подключения перспективы - мкр. 13	-	-	-	-	-	-	114557	-	-	-	-	114557	подключение перспективы
2.7	Строительство сетей для подключения перспективы - мкр. 16, 17	-	-	-	96408	-	-	-	-	-	-	-	96408	подключение перспективы
2.8	Строительство сетей для подключения перспективы - ж/д ул. Смоленская, 13, 15, 22	-	4578	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4578	подключение перспективы
2.9	Строительство сетей для подключения перспективы - Физкультурно-оздоровительный центр по ул. Гайдара, 53	-	2084	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2084	подключение перспективы
2.10	Строительство сетей для подключения перспективы - частный дом 80 м от ж/дома по ул. Соборная, 25	-	237	-	-	-	-	-	-	-	-	-	237	подключение перспективы
2.11	Строительство сетей для подключения перспективы - МКД ул. Жолтовского, 7Б	-	-	2283	-	-	-	-	-	-	-	-	2283	подключение перспективы
2.12	Строительство блочно-модульной ЦТП мкр. №11	-	-	-	-	-	-	-	12213	-	-	-	12213	подключение перспективы
2.13	Строительство блочно-модульной ЦТП мкр. №13/1	-	-	-	-	-	-	47581	-	-	-	-	47581	подключение перспективы

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Примечание
2.14	Строительство блочно-модульной ЦТП мкр. №13/2	-	-	-	-	-	-	-	49817	-	-	-	49817	подключение перспективы
2.15	Строительство блочно-модульной ЦТП мкр. №16	-	-	-	63228	-	-	-	-	-	-	-	63228	подключение перспективы
3	Тепловые сети от котельной №29	-	2102	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2102	
3.1	Реконструкция сетей для подключения перспективы - Детский сад на 190 мест по ул. Кучина	-	533	-	-	-	-	-	-	-	-	-	533,0	подключение перспективы
3.2	Строительство сетей для подключения перспективы - Детский сад на 190 мест по ул. Кучина	-	1569	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1568,5	подключение перспективы
4	Тепловые сети от котельной №31	-	90043	18391	-	-	-	-	-	-	-	-	108434	
4.1	Проектирование строительства и реконструкции тепловых сетей 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 для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №32 на котельную №31, с целью закрытия котельной №32	-	85572	-	-	-	-	-	-	-	-	-	85572	ликвидация котельной №32
4.3	Строительство сетей для подключения перспективы - ДК "Северный Маганак"	-	-	18391	-	-	-	-	-	-	-	-	18390,7	подключение перспективы
5	Тепловые сети от котельной №39	22100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22100	
5.1	Проектные работы на строительство и реконструкцию тепловых сетей для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №38 на котельную №39, с целью закрытия котельной №38	1346	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1346	ликвидация котельной №38
5.2	Строительство и реконструкция тепловых сетей для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №38 на котельную №39, с целью закрытия котельной №38	20754	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20754	ликвидация котельной №38
6	Тепловые сети от котельной №45	-	-	9615	125998	-	-	-	-	-	-	-	135613	
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 потребителей котельной №46 на котельную №45	-	-	-	77890	-	-	-	-	-	-	-	77890	ликвидация котельной №46
6.4	Строительство и реконструкция тепловых сетей и сетей ГВС для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №44 на котельную №45	-	-	-	48108	-	-	-	-	-	-	-	48108	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	3641	6000	8000	5000	-	-	-	-	-	-	-	22641	
7.1	Реконструкция тепловых сетей со строительством циркуляционного трубопровода от котельной №48 (с применением различных трубопроводных технологий)	3641	6000	8000	5000	-	-	-	-	-	-	-	22641	строительство сетей Т4

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Примечание
8	Тепловые сети от котельной №49	2174	3000	10500	4500	-	-	-	-	-	-	-	20174	
8.1	Реконструкция тепловых сетей от котельной №49 с целью перевода потребителей на закрытую систему горячего водоснабжения	2174	3000	10500	4500	-	-	-	-	-	-	-	20174	строительство сетей ГВС
9	Тепловые сети от котельной №79	-	12442	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12442	
9.1	Строительство сетей для подключения перспективы - ТЦ ул. Серова, 9		12442	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12442	подключение перспективы
10	Тепловые сети от котельной №104	-	-	-	5000	5000	5000	5000	-	-	-	-	20000	
10.1	Реконструкция тепловых сетей со строительством циркуляционного трубопровода от котельной №104 (с применением различных трубопроводных технологий)	-	-	-	5000	5000	5000	5000	-	-	-	-	20000	
11	Тепловые сети от котельной №114	2300	-	65486	-	-	-	-	-	-	-	-	67786	
11.1	Проектирование строительства и реконструкции тепловых сетей 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 для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №20 на котельную №114, с целью закрытия котельной №20	-	-	62059	-	-	-	-	-	-	-	-	62059	ликвидация котельной №20
11.3	Проектные работы на строительство тепловой сети ТК18-ТК22 с целью выноса транзитного трубопровода	300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	300	строительство сетей Т4
11.4	Строительство тепловой сети ТК18-ТК22 с целью выноса транзитного трубопровода	2000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2000	ликвидация котельных №1, 9, 14, 15, 17
0	ЕТО №002 - МУП "ГТХ"	362	2889	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3251	
12	Тепловые сети от котельной №9	72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	72	
12.1	Замена тепловых сетей ТК2 - ТК3, L = 2 м, Д = 89 мм (НДЗМ, 1-труба)	29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29	реконструкция для надежности
12.2	Замена запорной арматуры тепловых сетей (кран шаровый): ТК1 - Ду 150 мм - 2 шт.; т.1 - Ду 80 мм - 2 шт.; т.3 - Ду 50 мм - 3шт; Ду 40 мм - 2 шт.	43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	43	реконструкция для надежности
13	Тепловые сети от котельной №14	38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38	
13.1	Замена запорной арматуры тепловых сетей кран шаровый Ду 150 мм - 2 шт. пр. Шахтеров, 29 вход в дом Т1, Т2 ; Ду 80 мм - 2 шт. ТК3 Т1,Т2	38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38	реконструкция для надежности
14	Тепловые сети от котельной №15	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6	
14.1	Замена запорной арматуры тепловых сетей кран шаровый Ду 80 мм - 2 шт. ТК3 по Т1, Т2	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6	реконструкция для надежности
15	Тепловые сети от котельной №24	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30	
15.1	Замена запорной арматуры тепловых сетей (кран шаровый) Ду 150 мм - 1 шт. выход из котельной Т1 Ду 80 мм - 2 шт. ТК1, Ду 80 мм - 2 шт. ТК2, Ду 80 мм - 2 шт., пр. Шахтеров, 28, ввод в дом	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30	реконструкция для надежности
16	Тепловые сети от котельной №34	133	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133	
16.1	Замена тепловой сети Т1, Т2, Т3, Т4 (комфортная среда) Д = 108 мм, Д = 89 мм, Д = 57 мм, Д = 32 мм	133	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133	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	

№ п/п	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Примечание
18.1	Прокладка обратного трубопровода от Детского дома до здания котельной труба Ду 40 мм - 75 м	-	17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17	реконструкция для надежности
18.2	Замена теплосети отопления от Детского дома до котельной: труба Ду 89 мм - 150 м	-	94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	94	реконструкция для надежности
19	Тепловые сети от котельной №72	49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	49	
19.1	Замена запорной арматуры в ТК тепловых сетей (кран шаровый фл.) Ду 80 мм- 2 шт., фл. Ду 80 мм - 4 шт.; ТК4 Ду 100 мм - 2 шт., фл. Ду 100 мм - 4 шт.; ТК4 Ду 150 мм - 4 шт.	49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	49	реконструкция для надежности
20	Тепловые сети от котельной ОФ "Прокопьев-скуголь"	34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34	
20.1	Замена запорной арматуры: кран шаровый Ду 80 мм - 2 шт. на д/сад №28 Т1, Т2; кран шаровый Ду 100 мм - 1 шт. ТК5	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	реконструкция для надежности
20.2	Замена уч-ка тепловой сети (в 2-труб. исполнении): ТК19 -ТК20, L = 40 м, Д = 108 мм	27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27	реконструкция для надежности
	ВСЕГО по ГО:	37096	316424	125218	305134	11890	5000	167138	83515	-	-	-	1051416	

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".

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 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

№ 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
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	190,8	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	36,057	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	53,725	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	25,615	25,515	25,515	25,515	25,515	25,515	25,515	25,144	25,144
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,955	1,955	1,999	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	1,971	1,971
Котельная №6 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	483355	479705	479940	484760	494514	511747	521468	532628	543799	552396	559400
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	20541	20541	20551	20758	21175	21913	22330	22808	23286	23654	23954
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	462814	459163	459388	464002	473338	489834	499138	509821	520513	528742	535446
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	94394	93724	93770	94712	96617	99984	101884	104064	106247	107926	109295
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	368420	365439	365619	369291	376721	389850	397255	405757	414267	420816	426151
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	95,636	96,849
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	142,498	144,304
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) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	3,492	3,491	3,491	3,538	3,619	3,718	3,794	3,885	3,973	4,076	4,218
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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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 температурно-го 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	177,0	177,0	177,0	177,0	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	8,636	8,636	8,630	8,630	8,630	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598
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	12,858	12,858	12,858	12,811	12,811	12,811	12,811	12,811	12,811
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	5,777	5,773	5,773	5,773	5,773	5,752	5,752	5,752	5,752	5,752	5,752
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
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 температурно-го 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
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 температурно-го 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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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 температурно-го 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
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурно-го 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

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 температурно-го 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 температурно-го 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	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 температурно-го 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	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	24323	33207	33207	33207	33207	33207	33207	33207	33207
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1395	1395	1395	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	22928	22928	22928	31290	31290	31290	31290	31290	31290	31290	31290
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4057	4057	4057	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	18871	18871	18871	25927	25927	25927	25927	25927	25927	25927	25927
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурно-го 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
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	4,296	4,296	4,296	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	6,401	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	2,738	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	0,150	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 2024 г.												
Выработка тепловой энергии	Гкал	8710	8710	8710								
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	348	348	348								
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	8362	8362	8362								
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1305	1305	1305								
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	7057	7057	7057								
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурно-го 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.	1,932	1,932	1,932								
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698								
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,879	2,879	2,879								
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,409	1,409	1,409								
Максимальный часовой расход (летний период) натурального	т/ч	0,081	0,081	0,081								

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
топлива на выработку тепловой энергии												
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 температурно-го 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	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) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143	3,143
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 температурно-го 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	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 температурно-го 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	216,6	216,6	216,6	200,4	200,4	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	6,021	6,021	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	8,971	8,971	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	5,537	5,537	5,537	5,537	5,537	5,537	5,537	5,537
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,191	0,191	0,191	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
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 температурно-го 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 температурно-го 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	т/ч	2,970	2,970	3,109	3,109	3,109	3,109	3,109	3,109	3,109	3,109	3,109

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
топлива на выработку тепловой энергии												
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	51657	51657	51657	51657	51657	51657	51657	51657
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1621	1640	2146	2219	2219	2219	2219	2219	2219	2219	2219
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	35905	36331	47813	49438	49438	49438	49438	49438	49438	49438	49438
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	5733	5801	7880	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	30172	30530	39932	41298	41298	41298	41298	41298	41298	41298	41298
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурно-го графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	472	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	720	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	173	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	1366	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	11,159	11,159	11,159	11,159	11,159	11,159	11,159	11,159
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	16,626	16,626	16,626	16,626	16,626	16,626	16,626	16,626
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	5,151	5,151	6,806	7,016	7,016	7,016	7,016	7,016	7,016	7,016	7,016
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 температурно-го 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 температурно-го 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	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 температурно-го 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	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 температурно-го 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	220,8	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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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 температурно-го 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 2025 г.												
Выработка тепловой энергии	Гкал	6644	6644	6644	6644							
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	208	208	208	208							
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6436	6436	6436	6436							
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1287	1287	1287	1287							
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5149	5149	5149	5149							
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурно-го графика	Гкал	0	0	0	0							
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0							
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0							
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0							
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0							
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	223,3	223,3	223,3	223,3							
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,483	1,483	1,483	1,483							
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698							
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,210	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	1,095							
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,065	0,065	0,065	0,065							
Котельная №45 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	10347	10347	10347	10347	23889	23889	23889	23889	23889	23889	23889
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	369	369	369	369	843	843	843	843	843	843	843

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	9978	9978	9978	9978	23046	23046	23046	23046	23046	23046	23046
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1799	1799	1799	1799	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	8179	8179	8179	8179	18676	18676	18676	18676	18676	18676	18676
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурно-го 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	220,1	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	2,277	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	3,393	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	1,563	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	0,108	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 2025 г.						
Выработка тепловой энергии	Гкал	6850	6850	6850	6850							
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	218	218	218	218							
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6632	6632	6632	6632							
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1284	1284	1284	1284							
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5349	5349	5349	5349							
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурно-го графика	Гкал	0	0	0	0							
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0							
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0							
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0							
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0							
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,8	221,8	221,8	221,8							
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,520	1,520	1,520	1,520							
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698							
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,264	2,264	2,264	2,264							
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,075	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	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 температурно-го 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	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 №6 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 температурно-го 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	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) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Итого по ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1154366	1153347	1159565	1167217	1177018	1194252	1203973	1215133	1226304	1234900	1241905
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	46266	46020	46199	46681	47146	47884	48301	48778	49257	49625	49925
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1108101	1107327	1113366	1120536	1129872	1146368	1155672	1166355	1177047	1185275	1191980
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	199189	198967	199896	201238	203144	206511	208410	210591	212773	214453	215821
Производственные нужды	Гкал	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	902716	902164	907274	913101	920532	933661	941066	949568	958078	964627	969962
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	3146	4570	6249	4841	5259	5605	7145	7179
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	401	1341	497	4029	0	290	0	4584	865
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	1362	1340	2363	2850	2564	2953	2905	3330	3841
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	5110	5828	7430	13129	7405	8502	8510	15059	11885
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	217,240	215,679	216,486	216,692	217,222	220,190	221,883	223,561	225,259	225,841	227,054
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	323,686	321,361	322,563	322,870	323,660	328,083	330,604	333,106	335,634	336,502	338,309
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	147,824	146,893	147,143	146,836	146,712	148,097	148,746	149,354	149,955	150,961	152,097
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	9,451	9,394	9,441	9,470	9,500	9,598	9,674	9,765	9,845	9,915	10,057
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 температурно-го 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
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 температурно-го 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	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283
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	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
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 температурно-го 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	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
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 температурно-го 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 температурно-го 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

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	0,024	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 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	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
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	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
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	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,083	0,083	0,083	0,083	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.	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
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	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
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 температурно-	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
го 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	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	348,3	158,7
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	0,130
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	0,183
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	0,105
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	0,005
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 температурно-го 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	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,356	0,356	0,211	0,211	0,211	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	0,295	0,295	0,295	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	0,222	0,222	0,222	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	0,002	0,002	0,002	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 температурно-го 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	158,7	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	0,116	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	тыс.т.	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,163	0,163	0,163

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	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,040	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"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурно-го 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	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
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 №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 температурно-го 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	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045
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	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397
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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164	2164
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурно-го 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 температурно-го 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	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,045	1,045	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930
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	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,414	0,414	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
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"												
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 температурно-го 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

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	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 температурно-го 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
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 температурно-го 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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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 температурно-го 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 температурно-го 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	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	323,9	158,7	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	0,083	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	0,116	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	0,047	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 температурно-го 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	302,9	302,9	302,9	302,9	158,7	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	0,092	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	0,128	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	0,097	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	0,001	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 температурно-го 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	278,0	278,0	278,0	278,0	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	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	0,211	0,211	0,211	0,211	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	0,062	0,062	0,062	0,062	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	0,001	0,001	0,001	0,001	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 температурно-го 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	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"												

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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 температурно-го 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	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,112	0,112	0,112	0,073	0,073	0,073	0,073	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	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,080	0,080	0,080	0,052	0,052	0,052	0,052	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 температурно-го 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	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,692	1,692	1,643	1,643	1,643	1,643	1,643	1,643	1,643	1,643	1,643
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	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,821	0,821	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,037	0,037	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
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 температурно-го 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

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	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) 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 №89 МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	597	597	597	597	597	597	597	597	597	597	597
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурно-го 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	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
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 №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 температурно-го 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	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	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
топлива на выработку тепловой энергии												
покупная т/э от котельной ООО "ОФ "Прокопьевскуголь"												
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 температурно-го 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/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
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурно-го 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	66685	68055	68055	68055	68055	68055	68055	68055	68055	68055
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	2118	2118	2155	2155	2155	2155	2155	2155	2155	2155	2155
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	69013	69013	70347	70347	70347	70347	70347	70347	70347	70347	70347
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	9530	9530	9821	9821	9821	9821	9821	9821	9821	9821	9821
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	59482	59482	60526	60526	60526	60526	60526	60526	60526	60526	60526
Потери тепловой энергии связанные с изломом темпера-турного 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
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	15,548	15,548	15,633	15,594	15,511	15,511	15,451	15,387	15,302	15,216	15,061
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5000	5028	5000
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	21,629	21,629	21,748	21,694	21,577	21,577	21,494	21,403	21,285	21,165	20,947
Максимальный часовой расход (зимний период) натурально-го топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	10,057	10,057	10,002	9,974	9,886	9,886	9,824	9,797	9,768	9,719	9,594
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,237	0,237	0,255	0,255	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,248
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 потреби-	Гкал	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152	4152

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
тепловый рынок (МУП "ГТХ")												
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	1246600	1254190	1261841	1271642	1288876	1298597	1309757	1320928	1329525	1336529
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	70801	70555	70771	71253	71718	72456	72872	73350	73828	74197	74497
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1181265	1180492	1187865	1195034	1204370	1220866	1230171	1240853	1251546	1259774	1266478
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	208719	208498	209717	211059	212965	216332	218231	220412	222594	224274	225643
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	966350	965798	971951	977779	985209	998338	1005743	1014245	1022755	1029304	1034640
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	3146	4570	6249	4841	5259	5605	7145	7179
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	802	1341	497	4029	0	290	0	4584	865
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	1577	1340	2363	2850	2564	2953	2905	3330	3841
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	6153	5828	7430	13129	7405	8502	8510	15059	11885
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	237,3	235,8	236,7	236,8	237,3	240,3	241,9	243,5	245,1	245,6	246,7
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	350,941	348,615	349,937	350,189	350,862	355,285	357,724	360,135	362,545	363,293	364,882
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	160,241	159,311	159,505	159,170	158,958	160,343	160,930	161,512	162,083	163,040	164,051
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	9,728	9,672	9,737	9,766	9,795	9,893	9,969	10,060	10,139	10,209	10,345

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	158,7	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	29,994	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								
Низшая теплота сгорания топлива (природный газ)	ккал/м³				7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900	7900
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	52,034	52,557	53,804								
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³				26576,789	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	25,615								
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч				12,622	12,622	12,622	12,622	12,622	12,622	12,622	12,622
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	1,955	1,955	1,999								
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч				0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989	0,989
Котельная №6 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	483355	479705	479940	484760	494514	511747	521468	532628	543799	552396	559400
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	20541	20541	20551	20758	21175	21913	22330	22808	23286	23654	23954
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	462814	459163	459388	464002	473338	489834	499138	509821	520513	528742	535446
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	94394	93724	93770	94712	96617	99984	101884	104064	106247	107926	109295
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	368420	365439	365619	369291	376721	389850	397255	405757	414267	420816	426151
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	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	87,682	88,794
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	77692,724	78677,841
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				

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								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 температурно-го 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	177,0	177,0	177,0	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	8,636	8,636	8,630	8,630	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740
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.	12,868	12,868	12,858	12,858							
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³					6858,040	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	5,773	5,773	5,773							
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	3,079
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,381	0,381	0,381	0,381							
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	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 температурно-го графика	Гкал	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855
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	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	т/ч	6,005	6,005	6,005	6,005							

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии												
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 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	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 "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
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	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

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	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
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827	3827
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурно-го 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	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 температурно-го 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
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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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	24323	33207	33207	33207	33207	33207	33207	33207	33207

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1395	1395	1395	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	22928	22928	22928	31290	31290	31290	31290	31290	31290	31290	31290
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4057	4057	4057	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	18871	18871	18871	25927	25927	25927	25927	25927	25927	25927	25927
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурно-го 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	4,296	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	6,401	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	2,738	3,882	3,882	3,882					
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	0,150	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 2024 г.							
Выработка тепловой энергии	Гкал	8710	8710	8710								
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	348	348	348								
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	8362	8362	8362								
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1305	1305	1305								
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	7057	7057	7057								
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурно-го 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.	1,932	1,932	1,932								
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698								
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,879	2,879	2,879								
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	1,409	1,409	1,409								
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,081	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

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
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
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"												
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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183	24183
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурно-го 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	200,4	200,4	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	6,021	6,021	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	8,971	8,971	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	5,537	5,537	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	0,176	0,176	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 температурно-го 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						
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 "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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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 температурно-го 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
Котельная №31 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	37526	37971	49958	51657	51657	51657	51657	51657	51657	51657	51657
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1621	1640	2146	2219	2219	2219	2219	2219	2219	2219	2219
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	35905	36331	47813	49438	49438	49438	49438	49438	49438	49438	49438
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	5733	5801	7880	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	30172	30530	39932	41298	41298	41298	41298	41298	41298	41298	41298
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурно-го графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	472	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	720	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	173	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	1366	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	216,0	216,0	216,0	155,3	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	8,021	8,021	8,021	8,021	8,021	8,021	8,021	8,021
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				7107,471	7107,471	7107,471	7107,471	7107,471	7107,471	7107,471	7107,471
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				2,999	2,999	2,999	2,999	2,999	2,999	2,999	2,999
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				0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
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									

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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 (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										
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	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

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
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	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 "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
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	220,8	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) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	1,988	1,988	1,988	1,988	1,988	1,988					
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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682	10682
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурно-го 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 2025 г.						
Выработка тепловой энергии	Гкал	6644	6644	6644	6644							
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	208	208	208	208							
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6436	6436	6436	6436							
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1287	1287	1287	1287							
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5149	5149	5149	5149							
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурно-го графика	Гкал	0	0	0	0							
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0							
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0							
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0							
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0							
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	223,3	223,3	223,3	223,3							
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,483	1,483	1,483	1,483							
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698							
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,210	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	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	0,065							
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч											
Котельная №45 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	10347	10347	10347	10347	23889	23889	23889	23889	23889	23889	23889
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	369	369	369	369	843	843	843	843	843	843	843
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	9978	9978	9978	9978	23046	23046	23046	23046	23046	23046	23046
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1799	1799	1799	1799	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	8179	8179	8179	8179	18676	18676	18676	18676	18676	18676	18676
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурно-го 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	220,1	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	2,277	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	3,393	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	1,563	2,907	2,907	2,907	2,907	2,907	2,907	2,907
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,108	0,108	0,108	0,108	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Котельная №46 ООО "ГЭР"						Ликвидация котельной №46 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО «ГЭР» в 2025 г.						
Выработка тепловой энергии	Гкал	6850	6850	6850	6850							
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	218	218	218	218							
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6632	6632	6632	6632							
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1284	1284	1284	1284							
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5349	5349	5349	5349							
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурно-го графика	Гкал	0	0	0	0							
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0							
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0							
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0							
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0							
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,8	221,8	221,8	221,8							
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,520	1,520	1,520	1,520							
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4698	4698	4698	4698							
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,264	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	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	0,054							
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч											
Котельная №94 ООО "ГЭР"												
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 температурно-го 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	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
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 температурно-го 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"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1154366	1153347	1159565	1167217	1177018	1194252	1203973	1215133	1226304	1234900	1241905
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	46266	46020	46199	46681	47146	47884	48301	48778	49257	49625	49925
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1108101	1107327	1113366	1120536	1129872	1146368	1155672	1166355	1177047	1185275	1191980
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	199189	198967	199896	201238	203144	206511	208410	210591	212773	214453	215821
Производственные нужды	Гкал	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	902716	902164	907274	913101	920532	933661	941066	949568	958078	964627	969962
Потери тепловой энергии связанные с изломом темпера-	Гкал	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
турного графика												
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	3347	3146	4570	6249	4841	5259	5605	7145	7179
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	401	1341	497	4029	0	290	0	4584	865
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	1362	1340	2363	2850	2564	2953	2905	3330	3841
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	5110	5828	7430	13129	7405	8502	8510	15059	11885
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	217,240	215,679	216,486	207,491	203,101	203,096	200,224	192,570	194,343	195,707	196,819
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	323,686	321,361	322,563	252,519	212,533	180,807	150,562	8,173	8,173	8,173	8,173
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³	0	0	0	33684,260	53572,899	72435,687	87877,119	165770,789	167341,903	168551,007	169536,124
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	148,104	147,174	147,471	114,633	95,752	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	15,621	24,803	32,713	40,631	74,301	74,711	75,593	76,212
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	9,483	9,426	9,474	6,853	5,636	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	1,267	1,874	2,337	2,700	4,891	4,939	5,001	5,078
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
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
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

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	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283
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	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
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 температурно-го 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 (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
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 температурно-го 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"												

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
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
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	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
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	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,083	0,083	0,083	0,083	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.	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
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	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
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 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 температурно-го 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	158,7
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	0,130
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	0,183
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	0,105
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	0,005
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 температурно-го 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	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,356	0,356	0,211	0,211	0,211	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	0,295	0,295	0,295	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	0,222	0,222	0,222	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	0,002	0,002	0,002	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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	158,7	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	0,116	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	0,163	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	0,040	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"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145
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	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
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.	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
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
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
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	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045

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.	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397	0,397
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 температурно-го 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 температурно-го 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	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,045	1,045	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930
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	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,414	0,414	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368	0,368
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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	2645	2645	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688	3688
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурно-го 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 температурно-го 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 (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 температурно-го 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

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	0,225	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 температурно-го 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	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
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 температурно-го 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	158,7	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	0,083	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	0,116	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	0,047	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 температурно-	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
го 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	302,9	302,9	302,9	302,9	158,7	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	0,092	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	0,128	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	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,001	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 температурно-го 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	278,0	278,0	278,0	278,0	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	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	0,211	0,211	0,211	0,211	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	0,062	0,062	0,062	0,062	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	0,001	0,001	0,001	0,001	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 температурно-го 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

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	0,001	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
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	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,112	0,112	0,112	0,073	0,073	0,073	0,073	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	0,102	0,102	0,102	0,102	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	0,052	0,052	0,052	0,052	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	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,692	1,692	1,643	1,643	1,643	1,643	1,643	1,643	1,643	1,643	1,643
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	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,821	0,821	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797	0,797
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,037	0,037	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
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

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	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"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	597	597	597	597	597	597	597	597	597	597	597
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурно-го 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	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
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.	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
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 №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 температурно-го 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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
покупная т/э от котельной ООО "ОФ "Прокопьевскуголь"												
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 температурно-го 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/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
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурно-го 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	66685	68055	68055	68055	68055	68055	68055	68055	68055	68055
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	2118	2118	2155	2155	2155	2155	2155	2155	2155	2155	2155
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	69013	69013	70347	70347	70347	70347	70347	70347	70347	70347	70347
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	9530	9530	9821	9821	9821	9821	9821	9821	9821	9821	9821
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	59482	59482	60526	60526	60526	60526	60526	60526	60526	60526	60526
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
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	15,548	15,548	15,633	15,594	15,511	15,511	15,451	15,387	15,302	15,216	15,061
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	21,629	21,748	21,694	21,577	21,577	21,494	21,403	21,285	21,165	20,947
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	10,057	10,057	10,002	9,974	9,886	9,886	9,824	9,797	9,768	9,719	9,594
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,237	0,237	0,255	0,255	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,248
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 температурно-	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
го 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	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 пред-приятия)	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 пред-приятия) (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 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 (каменный уголь) 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	1246600	1254190	1261841	1271642	1288876	1298597	1309757	1320928	1329525	1336529
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	70801	70555	70771	71253	71718	72456	72872	73350	73828	74197	74497
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1181265	1180492	1187865	1195034	1204370	1220866	1230171	1240853	1251546	1259774	1266478
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	208719	208498	209717	211059	212965	216332	218231	220412	222594	224274	225643
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	966350	965798	971951	977779	985209	998338	1005743	1014245	1022755	1029304	1034640
Потери тепловой энергии связанные с изломом темпера-турного графика	Гкал	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236	5236
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	3774	3146	4570	6249	4841	5259	5605	7145	7179
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	802	1341	497	4029	0	290	0	4584	865
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	1577	1340	2363	2850	2564	2953	2905	3330	3841
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	6153	5828	7430	13129	7405	8502	8510	15059	11885
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	237,3	235,8	236,7	227,6	223,2	223,2	220,2	212,5	214,2	215,5	216,4
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	350,941	348,615	349,937	279,838	239,736	208,010	177,681	35,202	35,084	34,964	34,746
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³	0	0	0	33684,260	53572,899	72435,687	87877,119	165770,789	167341,903	168551,007	169536,124
Максимальный часовой расход (зимний период) нату-рального топлива (каменный уголь) на выработку тепло-вой энергии	т/ч	160,521	159,591	159,833	126,967	107,998	94,206	77,885	15,640	15,611	15,562	15,437
Максимальный часовой расход (зимний период) нату-рального топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч	0	0	0	15,621	24,803	32,713	40,631	74,301	74,711	75,593	76,212
Максимальный часовой расход (летний период) натураль-ного топлива (каменный уголь) на выработку тепловой энергии	т/ч	9,761	9,704	9,769	7,149	5,930	5,148	4,452	0,470	0,470	0,470	0,465
Максимальный часовой расход (летний период) натураль-ного топлива (природный газ) на выработку тепловой энергии	тыс. м³/ч	0	0	0	1,267	1,874	2,337	2,700	4,891	4,939	5,001	5,078

Таблица 8.3. Прогноз нормативов создания запасов топлива (Сценарий №1)

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	15,396	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	3,723	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	11,672	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	2,398	2,398	2,398	2,398	2,389	2,389	2,389	2,389	2,389	2,389
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,070	2,069	2,069	2,069	2,069	2,061	2,061	2,061	2,061	2,061	2,061
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"												
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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
(уголь)												
Котельная №114 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,642	2,642	2,642	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	0,364	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	2,278	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 2024 г.							
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,852	0,852	0,852								
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,117	0,117	0,117								
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,735	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	2,471	2,471	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	0,340	0,340	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	2,131	2,131	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
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	5,047	5,047	5,047	5,047	5,047	5,047	5,047	5,047
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,898	0,898	1,185	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222	1,222
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	2,812	2,812	3,712	3,826	3,826	3,826	3,826	3,826	3,826	3,826	3,826
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										

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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 2025 г.						
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,814	0,814	0,814	0,814							
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,112	0,112	0,112	0,112							
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,702	0,702	0,702	0,702							
Котельная №45 ООО "ТЭР"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,944	0,944	0,944	0,944	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	0,130	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	0,814	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514
Котельная №46 ООО "ТЭР"						Ликвидация котельной №46 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО «ТЭР» в 2025 г.						
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,639	0,639	0,639	0,639							
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,088	0,088	0,088	0,088							
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,551	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	97,457	97,873	98,300	98,225	99,345	99,869	100,362	100,870	101,770	102,688
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	20,094	20,052	20,273	20,377	20,427	20,700	20,828	20,948	21,082	21,306	21,529
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	77,768	77,405	77,600	77,923	77,799	78,645	79,041	79,414	79,788	80,464	81,158
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

[illegible]

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
(уголь)												
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	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,007	0,007	0,007	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,044	0,044	0,044	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Котельная №67 МУП "ГТХ"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,598	0,598	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,083	0,083	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,515	0,515	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
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"												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	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	6,5830	6,5703	6,5525	6,5111	6,5111	6,4864	6,4624	6,4473	6,4223	6,3510
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	1,1010	1,1010	1,0993	1,0968	1,0911	1,0911	1,0877	1,0843	1,0822	1,0786	1,0688
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	5,4820	5,4820	5,4711	5,4557	5,4200	5,4200	5,3987	5,3781	5,3650	5,3436	5,2821
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												
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (уголь)	тыс.т.	106,425	106,020	106,424	106,832	106,717	107,836	108,336	108,804	109,297	110,172	111,019
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (уголь)	тыс.т.	21,465	21,423	21,643	21,744	21,788	22,061	22,185	22,302	22,434	22,655	22,868
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (уголь)	тыс.т.	84,960	84,597	84,781	85,089	84,929	85,775	86,150	86,502	86,863	87,518	88,150

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 3 365 565 тыс. руб. без НДС.

Общие затраты по реализации программы развития системы теплоснабжения городского округа с кап. затратами в прогнозных ценах составит 3 962 148 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	178 700	396 795	747 703	791 504	404 787	524 257	485 859	233 001	109 022	8 559	-
Всего смета проектов накопленным итогом	178 700	575 495	1 323 198	2 114 702	2 519 489	3 043 746	3 529 605	3 762 606	3 871 628	3 880 187	3 880 187
Источники инвестиций, в том числе:	178 700	396 795	747 703	791 504	404 787	524 257	485 859	233 001	109 022	8 559	-
Собственные средства, в том числе:	178 700	195 753	725 586	631 868	397 897	524 257	323 721	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.:	-	201 042	22 117	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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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	141 966	83 260	622 484	486 370	392 897	519 257	318 721	149 486	109 022	8 559	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	141 966	225 225	847 710	1 334 079	1 726 976	2 246 233	2 564 954	2 714 440	2 823 462	2 832 021	2 832 021
Источники инвестиций, в том числе:	141 966	83 260	622 484	486 370	392 897	519 257	318 721	149 486	109 022	8 559	-
Собственные средства, в том числе:	141 966	83 260	622 484	486 370	392 897	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.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подгруппа проектов 001.01.02.000 "Реконструкция источников теплоснабжения"											
Всего стоимость группы проектов	141 966	83 260	622 484	486 370	392 897	519 257	318 721	149 486	109 022	8 559	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	141 966	225 225	847 710	1 334 079	1 726 976	2 246 233	2 564 954	2 714 440	2 823 462	2 832 021	2 832 021
Проект 001.01.02.001. "Реконструкция котельных №5, 66 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	27 387	19 252	237 024	9 623	-	-	-	1 476	38 172	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	27 387	46 639	283 663	293 286	293 286	293 286	293 286	294 762	332 934	332 934	332 934
Проект 001.01.02.002. "Реконструкция котельной №6 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	28 054	7 989	184 104	-	77 366	68 816	175 821	73 468	34 822	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	28 054	36 043	220 147	220 147	297 513	366 329	542 150	615 618	650 440	650 440	650 440
Проект 001.01.02.003. "Реконструкция котельной №48 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	31 061	-	25 275	94 600	27 665	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	31 061	31 061	56 336	150 936	178 601	178 601	178 601	178 601	178 601	178 601	178 601
Проект 001.01.02.004. "Реконструкция котельной №49 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	15 578	-	2 907	92 500	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	15 578	15 578	18 485	110 985	110 985	110 985	110 985	110 985	110 985	110 985	110 985
Проект 001.01.02.005. "Реконструкция котельной №52 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	592	-	15 658	71 690	-	-	-	-	977	8 559	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	592	592	16 250	87 940	87 940	87 940	87 940	87 940	88 917	97 476	97 476
Проект 001.01.02.006. "Реконструкция котельной №76 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	18 438	3 012	3 329	3 150	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	18 438	21 449	24 778	27 928	96 378	96 378	96 378	131 429	166 480	166 480	166 480
Проект 001.01.02.007. "Реконструкция котельной №79 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	-	231	14 521	37 500	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	231	14 752	52 252	52 252	52 252	52 252	52 252	52 252	52 252	52 252
Проект 001.01.02.008. "Реконструкция котельной №104 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	7 680	13 997	12 997	82 644	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	7 680	21 677	34 674	117 318	117 318	117 318	117 318	117 318	117 318	117 318	117 318
Проект 001.01.02.009. "Реконструкция котельной №114 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	2 149	7 278	-	3 248	24 453	99 671	-	39 491	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	2 149	9 427	9 427	12 675	37 128	136 799	136 799	176 290	176 290	176 290	176 290
Проект 001.01.02.010. "Реконструкция котельной №22 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	2 379	1 187	-	-	2 130	67 110	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	2 379	3 566	3 566	3 566	5 696	72 806	72 806	72 806	72 806	72 806	72 806
Проект 001.01.02.011. "Реконструкция котельной №23 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	1 424	21 950	10 000	1 341	11 953	71 540	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1 424	23 374	33 374	34 715	46 668	118 208	118 208	118 208	118 208	118 208	118 208
Проект 001.01.02.012. "Реконструкция котельной №25 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	929	-	18 847	-	2 130	143 050	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	929	929	19 776	19 776	21 906	164 956	164 956	164 956	164 956	164 956	164 956
Проект 001.01.02.013. "Реконструкция котельной №28 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	709	-	-	2 130	52 800	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	709	709	709	2 839	55 639	55 639	55 639	55 639	55 639	55 639	55 639
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	204	2 406	89 439	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	204	2 610	92 049	92 049	92 049	92 049	92 049	92 049	92 049	92 049	92 049
Проект 001.01.02.016. "Реконструкция котельной №39 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	2 720	-	3 145	3 400	63 070	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	2 720	2 720	5 865	9 265	72 335	72 335	72 335	72 335	72 335	72 335	72 335
Проект 001.01.02.017. "Реконструкция котельной №42 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	138	1 346	-	-	3 800	61 560	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	138	1 484	1 484	1 484	5 284	66 844	66 844	66 844	66 844	66 844	66 844
Проект 001.01.02.018. "Реконструкция котельной №43 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	1 236	325	-	-	-	3 800	57 340	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1 236	1 561	1 561	1 561	1 561	5 361	62 701	62 701	62 701	62 701	62 701
Проект 001.01.02.019. "Реконструкция котельной №45 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	-	1 813	4 958	82 023	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	1 813	6 771	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	770	1 083	-	-	-	1 860	54 520	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	770	1 853	1 853	1 853	1 853	3 713	58 233	58 233	58 233	58 233	58 233
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	518	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518
Группа проектов 001.02.00.000 "Тепловые сети и сооружения на них"											
Всего стоимость группы проектов	36 734	313 535	125 218	305 134	11 890	5 000	167 138	83 515	-	-	-

Стоимость проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	36 734	350 270	475 488	780 622	792 513	797 513	964 651	1 048 166	1 048 166	1 048 166	1 048 166
Источники инвестиций, в том числе:	36 734	313 535	125 218	305 134	11 890	5 000	167 138	83 515	-	-	-
Собственные средства, в том числе:	36 734	112 493	103 102	145 498	5 000	5 000	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.:	-	201 042	22 117	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	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
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 001.02.01.004 "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 001.02.01.007 "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 001.02.01.009 "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 001.02.01.015 "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 ликвидации котельных"											
Всего стоимость группы проектов	24 100	94 993	72 294	125 998	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	24 100	119 093	191 386	317 384	317 384	317 384	317 384	317 384	317 384	317 384	317 384
Проект 001.02.02.003 "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 001.02.02.008 "Строительство и реконструкция тепловых сетей для ликвидации котельной №32 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	-	90 043	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	90 043	90 043	90 043	90 043	90 043	90 043	90 043	90 043	90 043	90 043
Проект 001.02.02.010 "Строительство и реконструкция тепловых сетей для ликвидации котельной №38 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	22 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	22 100	22 100	22 100	22 100	22 100	22 100	22 100	22 100	22 100	22 100	22 100
Проект 001.02.02.011 "Строительство и реконструкция тепловых сетей для ликвидации котельных №44, 46 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	6 807	125 998	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	6 807	132 805	132 805	132 805	132 805	132 805	132 805	132 805	132 805
Проект 001.02.02.017 "Строительство и реконструкция тепловых сетей для ликвидации котельной №20 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	65 486	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	65 486	65 486	65 486	65 486	65 486	65 486	65 486	65 486	65 486
Проект 001.02.02.019 "Строительство и реконструкция тепловых сетей для ликвидации котельных №№1, 9, 14, 15, 17 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	2 000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000

Стоимость проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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 001.02.04.006 "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 001.02.06.012 "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 001.02.08.005 "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
Проект 001.02.10.020 "Строительство и реконструкция ИТП, в целях перевода потребителей на ЗГВС в зоне действия котельной №76 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	-	22 307	23 355	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	22 307	45 662	45 662	45 662	45 662	45 662	45 662	45 662	45 662	45 662
Подгруппа проектов 001.02.11.000 "Строительство трубопроводов ГВС"											
Всего стоимость группы проектов	12 635	17 500	28 000	19 500	5 000	5 000	5 000	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	12 635	30 135	58 135	77 635	82 635	87 635	92 635	92 635	92 635	92 635	92 635
Проект 001.02.11.002 "Строительство циркуляционного трубопровода ГВС от котельной № 5,66 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	6 521	8 500	9 500	5 000	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	6 521	15 021	24 521	29 521	29 521	29 521	29 521	29 521	29 521	29 521	29 521
Проект 001.02.11.013 "Строительство циркуляционного трубопровода ГВС от котельной № 48 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	3 641	6 000	8 000	5 000	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	3 641	9 641	17 641	22 641	22 641	22 641	22 641	22 641	22 641	22 641	22 641
Проект 001.02.11.014 "Строительство циркуляционного трубопровода ГВС от котельной № 49 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	2 174	3 000	10 500	4 500	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	2 174	5 174	15 674	20 174	20 174	20 174	20 174	20 174	20 174	20 174	20 174
Проект 001.02.11.016 "Строительство циркуляционного трубопровода ГВС от котельной № 104 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	5 000	5 000	5 000	5 000	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	5 000	10 000	15 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000
Проект 001.02.11.018 "Строительство циркуляционного трубопровода ГВС от котельной № 114 ООО "ТЭР"											
Всего стоимость группы проектов	300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300

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	3 186	21 937	6 710	9 444	5 717	8 470	7 730	6 481	6 497	5 790	-
Всего смета проектов накопленным итогом	3 186	25 123	31 833	41 277	46 994	55 464	63 194	69 675	76 172	81 962	81 962
Источники инвестиций, в том числе:	3 186	21 937	6 710	9 444	5 717	8 470	7 730	6 481	6 497	5 790	-
Собственные средства, в том числе:	3 186	19 159	6 710	9 444	5 717	8 470	7 730	6 481	6 497	5 790	-
- 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	2 824	19 048	6 710	9 444	5 717	8 470	7 730	6 481	6 497	5 790	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	2 824	21 873	28 582	38 026	43 744	52 214	59 943	66 424	72 921	78 711	78 711
Источники инвестиций, в том числе:	2 824	19 048	6 710	9 444	5 717	8 470	7 730	6 481	6 497	5 790	-
Собственные средства, в том числе:	2 824	19 048	6 710	9 444	5 717	8 470	7 730	6 481	6 497	5 790	-
- 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	2 824	19 048	6 710	9 444	5 717	8 470	7 730	6 481	6 497	5 790	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	2 824	21 873	28 582	38 026	43 744	52 214	59 943	66 424	72 921	78 711	78 711
Проект 002.01.02.001. "Реконструкция котельной №1 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Проект 002.01.02.002. "Реконструкция котельной №3 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	-	33	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
Проект 002.01.02.003. "Реконструкция котельной №9 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	28	212	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	28	240	240	240	240	240	240	240	240	240	240
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	121	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121
Проект 002.01.02.006. "Реконструкция котельной №17 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	40	73	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Стоимость проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	40	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113
Проект 002.01.02.007. "Реконструкция котельной №18 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	70	33	-	-	1 000	7 470	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	70	103	103	103	1 103	8 573	8 573	8 573	8 573	8 573	8 573
Проект 002.01.02.008. "Реконструкция котельной №20 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	71	-	-	-	-	-	-	-	1 000	5 790	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	71	71	71	71	71	71	71	71	1 071	6 861	6 861
Проект 002.01.02.009. "Реконструкция котельной №24 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	-	8 582	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	8 582	8 582	8 582	8 582	8 582	8 582	8 582	8 582	8 582	8 582
Проект 002.01.02.010. "Реконструкция котельной №26 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	41	-	-	-	-	-	1 000	5 481	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	41	41	41	41	41	41	1 041	6 522	6 522	6 522	6 522
Проект 002.01.02.011. "Реконструкция котельной №30а МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	-	223	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	223	223	223	223	223	223	223	223	223	223
Проект 002.01.02.012. "Реконструкция котельной №34 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	264	166	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	264	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430
Проект 002.01.02.013. "Реконструкция котельной №35 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	-	113	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113
Проект 002.01.02.014. "Реконструкция котельной №47 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	-	4 040	-	500	4 717	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	4 040	4 040	4 540	9 257	9 257	9 257	9 257	9 257	9 257	9 257
Проект 002.01.02.015. "Реконструкция котельной №50 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	984	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	984	984	984	984	984	984	984	984	984	984	984
Проект 002.01.02.016. "Реконструкция котельной №53 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	112	2 134	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	112	2 246	2 246	2 246	2 246	2 246	2 246	2 246	2 246	2 246	2 246
Проект 002.01.02.017. "Реконструкция котельной №63 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	-	122	-	-	-	-	-	1 000	5 497	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	122	122	122	122	122	122	1 122	6 619	6 619	6 619
Проект 002.01.02.018. "Реконструкция котельной №64 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	100	33	1 000	8 944	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	100	133	1 133	10 077	10 077	10 077	10 077	10 077	10 077	10 077	10 077
Проект 002.01.02.019. "Реконструкция котельной №65 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	230	-	-	-	-	1 000	6 730	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	230	230	230	230	230	1 230	7 960	7 960	7 960	7 960	7 960
Проект 002.01.02.020. "Реконструкция котельной №66 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	-	1 056	5 710	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	1 056	6 766	6 766	6 766	6 766	6 766	6 766	6 766	6 766	6 766
Проект 002.01.02.021. "Реконструкция котельной №67 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	636	2 229	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	636	2 865	2 865	2 865	2 865	2 865	2 865	2 865	2 865	2 865	2 865
Проект 002.01.02.022. "Реконструкция котельной №89 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Группа проектов 002.02.00.000 "Тепловые сети и сооружения на них"											
Всего стоимость группы проектов	362	2 889	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Стоимость проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	362	3 251	3 251	3 251	3 251	3 251	3 251	3 251	3 251	3 251	3 251
Источники инвестиций, в том числе:	362	2 889	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства, в том числе:	362	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 002.02.01.006 "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	362	111	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	362	472	472	472	472	472	472	472	472	472	472
Проект 002.02.03.001 - "Реконструкция тепловых сетей от котельной №9 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72
Проект 002.02.03.002 - "Реконструкция тепловых сетей от котельной №14 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
Проект 002.02.03.003 - "Реконструкция тепловых сетей от котельной №15 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Проект 002.02.03.004 - "Реконструкция тепловых сетей от котельной №24 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Проект 002.02.03.005 - "Реконструкция тепловых сетей от котельной №34 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 002.02.03.007 - "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 002.02.03.008 - "Реконструкция тепловых сетей от котельной №72 МУП "ГТХ"											
Всего стоимость группы проектов	49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
Проект 002.02.03.009 - "Реконструкция тепловых сетей от котельной ООО ОФ "Прокопьевскуголь"											
Всего стоимость группы проектов	34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34

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"	141 966	83 260	622 484	486 370	392 897	519 257	318 721	149 486	109 022	8 559	-	2 832 021	
1		Реконструкция котельных №5, 66 ООО "ТЭР"	27 387	19 252	237 024	9 623	-	-	-	1 476	38 172	-	-	332 934	
1.1	001.01.02.001.	Замена водогрейного котла марки KBTC-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 KE 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 насосы WILO Helix First V5209/2-5/25/E/KS/400-50 - 3 шт.	1 956											1 956	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 WILO Helix First V5209/2-5/25/E/KS/400-50 — 3 шт. на котельной №66	743											743	собственные средства ТСО
1.7	001.01.02.001.	Замена насосов рециркуляции ГВС на насосы WILO — 2 шт. на котельной №66								1 476				1 476	собственные средства ТСО
1.8	001.01.02.001.	Проектирование воздухоподогревателей на котлы KBTC-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 KBTC-20-150 на котельной №5	932	1 863										2 795	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	1 553											1 553	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	16 740	4 500										21 240	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 на котельной №5, 66		10 000	10 000									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 Д2000-100-2 на раме в сборе с электродвигателем 800 кВт, 1000 об/мин, 6000 В на котельной №66	4 792											4 792	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"	28 054	7 989	184 104	-	77 366	68 816	175 821	73 468	34 822	-	-	650 440	
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	5 173											5 173	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 насоса №3 (с подбором оптимальных энергоэффективных параметров) на котельной №6					5 175							5 175	собственные средства ТСО
2.12	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 №4 (с подбором оптимальных энергоэффективных параметров) на котельной №6													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	5 641											5 641	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	2 071											2 071	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 насосы "Wilo" Helix First V5208-5/25/E/KS/400-50 - 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	7 332											7 332	собственные средства ТСО
2.24	001.01.02.002.	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью 55 кВт — 3 шт. на дутьевой вентилятор ВДн-12,5 на котельной №6		952										952	собственные средства ТСО
2.25	001.01.02.002.	Приобретение и монтаж частотных преобразователей с выносными пультами управления мощностью	744											744	собственные средства ТСО

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
		200 кВт — 1 шт. на дымососы ДН-19 на котельной №6													
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 IL 65/260-37/2 — 2 шт.	393											393	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	1 600											1 600	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	1 600											1 600	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"	31 061	-	25 275	94 600	27 665	-	-	-	-	-	-	178 601	
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), с разработкой мероприятий по переводу котлов КЕ 6,5/14 с №№1, 2 в водогрейный режим	2 588											2 588	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), с разработкой мероприятий по переводу котлов КЕ 6,5/14 с №№1, 2 в водогрейный режим	28 474											28 474	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
3.5	001.01.02.003.	Реконструкция оборудования ХВП			2 393									2 393	собственные средства

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
		на котельной №48													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"	15 578	-	2 907	92 500	-	-	-	-	-	-	-	110 985	
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	15 347											15 347	собственные средства ТСО
4.2	001.01.02.004.	Монтаж электродов на МКУ "Детский дом №7 "Дружба" по адресу: ул. Институтская, 58, для обеспечения социально-значимых объектов резервными источниками тепло-снабжения	231											231	собственные средства ТСО
4.3	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
4.4	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"	592	-	15 658	71 690	-	-	-	-	977	8 559	-	97 476	
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"										8 559		8 559	собственные средства ТСО

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
		и грейферной установкой"													
5.3	001.01.02.005.	Проектирование инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №52			1 756									1 756	собственные средства ТСО
5.4	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	197											197	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	395											395	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"	18 438	3 012	3 329	3 150	68 450	-	-	35 051	35 051	-	-	166 480	
6.1	001.01.02.006.	Замена сетевого насоса Д 630/90 №2 на насос WILO SCP 200/560 HA-T4-250/4-C0/E1-IE3 - 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	1 950											1 950	собственные средства ТСО
6.3	001.01.02.006.	Приобретение и монтаж электродвигателя на сетевой насос WILO SCP 200/560	1 877											1 877	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 №76	1 242											1 242	собственные средства ТСО
6.5	001.01.02.006.	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включаю-	12 963	3 012										15 974	собственные средства ТСО

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
		щих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №76													
6.6	001.01.02.006.	Замена водогрейного котла №1 марки КВТС-10-150 на новый								35 051				35 051	собственные средства ТСО
6.7	001.01.02.006.	Замена водогрейного котла №2 марки КВТС-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 П. 100/210-37/2 на котельной №76	406											406	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"	-	231	14 521	37 500	-	-	-	-	-	-	-	52 252	
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.	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
7.6	001.01.02.007.	Техническое перевооружение угольной котельной №79 с переводом на				37 500								37 500	собственные средства ТСО, заемные сред-

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
		газ													ства, кредитные средства
8		Реконструкция котельной №104 ООО "ТЭР"	7 680	13 997	12 997	82 644	-	-	-	-	-	-	-	117 318	
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.	Приобретение и монтаж емкости запаса воды V=300 м³ на котельной №104	7 680											7 680	собственные средства ТСО
8.9	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
8.10	001.01.02.008.	Монтаж инженерно-технических средств охраны объекта, включающих в себя устройство ограждения, освещения, видеонаблюдения и контрольно-пропускного пункта на котельной №104				17 754								17 754	собственные средства ТСО
8.11	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
8.12	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"	2 149	7 278	-	3 248	24 453	99 671	-	39 491	-	-	-	176 290	
9.1	001.01.02.009.	Проектирование склада "Неотапли-						1 605						1 605	собственные средства

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
		ваемое здание с подкрановыми путями и грейферной установкой"													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	1 600											1 600	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 пультами управления мощностью 45 кВт — 3 шт. на дымосос ДН-13 — 3 шт. на котельной №114		893										893	собственные средства ТСО
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		596										596	собственные средства

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
		преобразователей с выносными пультами управления мощностью 30 кВт — 2 шт. на дутьевой вентилятор ВДН-8 — 2 шт. на котельной №114													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"	2 379	1 187	-	-	2 130	67 110	-	-	-	-	-	72 806	
10.1	001.01.02.010.	Приобретение и монтаж сетевых насосов (с подбором оптимальной производительности) на котельной №22	1 467											1 467	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 кВт — 4 шт. на дутьевые вентиляторы ДН-9 на котельной №22		745										745	собственные средства ТСО
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 NB 32-160/177 на котельной №22	179											179	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 NB 32-125/137 на котельной №22	193											193	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 уголь-						67 110						67 110	собственные средства

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
		ной котельной №22 с переводом на газ													ТСО, заемные средства, кредитные средства
11		Реконструкция котельной №23 ООО "ТЭР"	1 424	21 950	10 000	1 341	11 953	71 540	-	-	-	-	-	118 208	
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	246											246	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	182											182	собственные средства ТСО
11.5	001.01.02.011.	Приобретение и монтаж шкафа коммуникации и управления мощностью 45 кВт — 1 шт. на насосы циркуляции NB 80-250/220 на котельной №23	258											258	собственные средства ТСО
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 травмпольницу) на котельной №23	268											268	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 ГВС NB 32-250/244 на котельной №23	199											199	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	89											89	собственные средства ТСО

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
		кВт на насосы котлового контура NB 50-160/150 на котельной №23													
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"	929	-	18 847	-	2 130	143 050	-	-	-	-	-	164 956	
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 вентиляторы ВР 120-28 на котельной №25	545											545	собственные средства ТСО
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 NB 40-125/142 на котельной №25	182											182	собственные средства ТСО
12.5	001.01.02.012.	Монтаж электродов на Прокопьевский детский психоневрологический санаторий (ГБУЗ ПДПНС) по адресу: ул. Калинина, 4, для обеспечения социально-значимых объектов резервными источниками тепло-снабжения	201											201	собственные средства ТСО
12.6	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
12.7	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	709	-	-	2 130	52 800	-	-	-	-	-	-	55 639	

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
		ООО "ТЭР"													
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 BL 65/160-11/2 на котельной №28	199											199	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 АЦМЛ 30-40-0,160-5,5 на котельной №28	164											164	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 NB 40-200/181 на котельной №28	182											182	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 NB 40-125/139 на котельной №28	164											164	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	
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 NB 100-315/219 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 NB 40-125/139 на котельной №29		201										201	собственные средства ТСО
14.4	001.01.02.014.	Приобретение и монтаж шкафа		201										201	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 7,5 кВт — 1 шт. на насосы рециркуляции NB 40-200/188 на котельной №29													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 NB 32-200/219 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"	204	2 406	89 439	-	-	-	-	-	-	-	-	92 049	
15.1	001.01.02.015.	Монтаж электрокотлов на МКУ "Детский дом №6 "Огонек", по адресу: ул. Квартал 1 МЖК, 1, для обеспечения социально-значимых объектов резервными источниками теплоснабжения	204											204	собственные средства ТСО
15.2	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
15.3	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"	2 720	-	3 145	3 400	63 070	-	-	-	-	-	-	72 335	
16.1	001.01.02.016.	Приобретение и монтаж емкости запаса воды V=100 м³ на котельной №39	2 520											2 520	собственные средства ТСО
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.	Монтаж электрокотлов на МКУ "СРЦН "Алиса", по адресу: ул. Волжская, 12, для обеспечения социально-значимых объектов резервными источниками теплоснабжения	200											200	собственные средства ТСО
16.5	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

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
16.6	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"	138	1 346	-	-	3 800	61 560	-	-	-	-	-	66 844	
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 NB 100-200/192 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 NB 65-160/173 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 NB 40-200/206 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 NB 32-250/262 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	138											138	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 ООО "ТЭР"	1 236	325	-	-	-	3 800	57 340	-	-	-	-	62 701	
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 NB 100-200/192 на котельной №43	657											657	собственные средства ТСО
18.2	001.01.02.018.	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразователем и выносным пультом управ-	112											112	собственные средства ТСО

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
		ления мощностью 2,2 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы NB 32-160/163 на котельной №43													
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 NB 32-160/177 на котельной №43	197											197	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 NB 40-200/206 на котельной №43	270											270	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"	-	1 813	4 958	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
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 NB 80-200/200 на котельной №45		460										460	собственные средства ТСО
19.5	001.01.02.019.	Приобретение и монтаж шкафа		187										187	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 5,5 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы NB 32-160/163 на котельной №45													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 NB 32-250/269 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 NB 40-125/142 на котельной №45		201										201	собственные средства ТСО
19.8	001.01.02.019.	Разработка проектной и рабочей документации котельной №45 6,5 Гкал/ч с полной модернизацией котельно-вспомогательного оборудования с последующим переключением на нее нагрузок котельных №№44, 46			4 958									4 958	собственные средства ТСО, заемные средства, кредитные средства
19.9	001.01.02.019.	Реконструкция котельной №45 мощностью 6,5 Гкал/ч с полной модернизацией котельно-вспомогательного оборудования с последующим переключением на нее нагрузок котельных №№44, 46				82 023								82 023	собственные средства ТСО, заемные средства, кредитные средства
20		Реконструкция котельной №94 ООО "ТЭР"	770	1 083	-	-	-	1 860	54 520	-	-	-	-	58 233	
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	356											356	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 котельной №94	182											182	собственные средства ТСО
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 NB 80-160/177 на котельной №94		423										423	собственные средства ТСО
20.4	001.01.02.020.	Приобретение и монтаж шкафа управления с частотным преобразо-		196										196	собственные средства ТСО

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
		вателем и выносным пультом управления мощностью 5,5 кВт — 1 шт. на подпиточные насосы NB 50-160/150 на котельной №94													
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 DAB K30/800 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 NB 50-160/167 на котельной №94		232										232	собственные средства ТСО
20.7	001.01.02.020.	Монтаж электродов на Проконьевскую городскую больницу (ГАУЗ ПГБ) по адресу: ул. Городская, 116, для обеспечения социально-значимых объектов резервными источниками теплоснабжения	231											231	собственные средства ТСО
20.8	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
20.9	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 АЦМЛ 80А/166-7,5/2 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 АЦМЛ 1032/145-2,2/2 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
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"	518	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	518	

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
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
		ЕТО №002 - МУП "ГТХ"	2824	19048	6710	9444	5717	8470	7730	6481	6497	5790	0	78711	
23		Реконструкция котельной №1 МУП "ГТХ"	17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17	
23.1	002.01.02.001.	Замена кранов шаровых Ду 100 мм - 2 шт. Бак-аккумулятор ГВС вход, выход. Кран шаровый Ду 100 мм - 2 шт. Выход из котельной Т1, Т2	17											17	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
24		Реконструкция котельной №3 МУП "ГТХ"	-	33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33	
24.1	002.01.02.002.	Замена предохранительных клапанов Ду 50 мм котла №4		33										33	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
25		Реконструкция котельной №9 МУП "ГТХ"	28	212	-	-	-	-	-	-	-	-	-	240	
25.1	002.01.02.003.	Монтаж установки ХВО		212										212	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
25.2	002.01.02.003.	Замена запорной арматуры в котельной краны шаровые Ду 100 мм - 4 шт. сетевые насосы №№1, 2 вход, выход; Ду 80 мм - 4 шт. насосы ГВС вход, выход	28											28	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
26		Реконструкция котельной №14 МУП "ГТХ"	87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	87	
26.1	002.01.02.004.	Замена запорной арматуры в котельной кран шаровый Ду = 100 мм - 4 шт. Сетевые насосы №№1, 2 вход, выход; Ду = 150 мм - 1 шт. Выход из котельной Т1	87											87	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
27		Реконструкция котельной №15 МУП "ГТХ"	121	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	121	
27.1	002.01.02.005.	Замена запорной арматуры в котельной кран шаровый Ду = 100 мм - 4 шт. Котлы №1, 2, 3, 4 по Т1	19											19	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
27.2	002.01.02.005.	Замена трубной части котла №1 НРС-18 (0,65 Гкал/ч)	83											83	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
27.3	002.01.02.005.	Замена эл. двигателя АИР 100 F2 5,5 кВт 2950 об/мин (на насос ГВС) - 1 шт.	20											20	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
28		Реконструкция котельной №17 МУП "ГТХ"	40	73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	113	
28.1	002.01.02.006.	Установка оборудования диспетчеризации котельной № 17		73										73	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
28.2	002.01.02.006.	Замена кранов шаровых Ду 100 мм - 4 шт. На вход сетевых насосах №№1, 2, на вход циркуляционного насоса №1, на вход насоса №1 ГВС	19											19	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
28.3	002.01.02.006.	Замена эл. двигателя АИР 160 F2 4	22											22	собственные средства

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
		кВт, 2950 об/мин (на насос ГВС) - 1 шт.													ТСО (план кап.ремонта)
29		Реконструкция котельной №18 МУП "ГТХ"	70	33	-	-	1 000	7 470	-	-	-	-	-	8 573	
239.1	002.01.02.007.	Замена сетевого насоса №3 К-60	70											70	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
29.2	002.01.02.007.	Замена предохранительных клапанов Ду 50 мм		33										33	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
29.3	002.01.02.007.	Модернизация котельного оборудования на котельной №18 с заменой котлов (НРС-18 — 2 шт.) на котлы длительного горения (2 шт.*350 кВт, 1 шт.*220 кВт); установкой теплообменников; ХВО; узла учёта тепловой энергии и насосного оборудования и диспетчеризации; проектирование, приобретение, монтаж					1 000	7 470						8 470	собственные средства ТСО
30		Реконструкция котельной №20 МУП "ГТХ"	71	-	-	-	-	-	-	-	1 000	5 790	-	6 861	
30.1	002.01.02.008.	Замена трубной части котла №1 НРС-18 (0,47 Гкал/ч)	71											71	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
30.2	002.01.02.008.	Модернизация котельного оборудования на котельной №20 с заменой котлов (НРС-18 — 2 шт.) на котлы длительного горения (2 шт.*350 кВт); установкой теплообменников; ХВО; узла учёта тепловой энергии и насосного оборудования и диспетчеризации; проектирование, приобретение, монтаж									1 000	5 790		6 790	собственные средства ТСО
31		Реконструкция котельной №24 МУП "ГТХ"	-	8 582	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 582	
31.1	002.01.02.009.	Модернизация котельного оборудования на котельной №24 с заменой котлов (НРС-18 — 3 шт.) на котлы длительного горения (2 шт.*350 кВт, 1 шт.*220 кВт); установкой теплообменников; ХВО; узла учёта тепловой энергии и насосного оборудования и диспетчеризации; проектирование, приобретение, монтаж		8 582										8 582	собственные средства ТСО
32		Реконструкция котельной №26 МУП "ГТХ"	41	-	-	-	-	-	1 000	5 481	-	-	-	6 522	
32.1	002.01.02.010.	Ремонт котла №2 с заменой трубной части	41											41	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
32.2	002.01.02.010.	Модернизация котельного оборудования на котельной №26 с заменой котлов (НРС-18 — 2 шт.) на котлы длительного горения (2 шт.*350 кВт); установкой теплообменников; ХВО; узла учёта тепловой энергии и							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
		насосного оборудования и диспетчеризации; проектирование, приобретение, монтаж													
33		Реконструкция котельной №30а МУП "ГТХ"	-	223	-	-	-	-	-	-	-	-	-	223	
33.1	002.01.02.011.	Установка резервного котла длительного горения 80 кВт		223										223	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
34		Реконструкция котельной №34 МУП "ГТХ"	264	166	-	-	-	-	-	-	-	-	-	430	
34.1	002.01.02.012.	Замена циркуляционного насоса NB-40-160/158	256											256	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
34.2	002.01.02.012.	Замена крана шарового ДУ-80	8											8	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
34.3	002.01.02.012.	Замена насосов АЦМС-2 (ГВС +подпитка), на вертикальные Н = 50 м³, Q = 32 м³		150										150	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
34.4	002.01.02.012.	Замена редуктора ШЗУ Ч-125-1		16										16	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
35		Реконструкция котельной №35 МУП "ГТХ"	-	113	-	-	-	-	-	-	-	-	-	113	
35.1	002.01.02.013.	Замена сетевого насоса NB 40-125/139 (Грунфос)		80										80	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
35.2	002.01.02.013.	Замена предохранительных клапанов Ду 50 мм		33										33	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
36		Реконструкция котельной №47 МУП "ГТХ"	-	4 040	-	500	4 717	-	-	-	-	-	-	9 257	
36.1	002.01.02.014.	Модернизация котельного оборудования на котельной №47 с установкой ХВО; проектирование, приобретение, монтаж				500	4 717							5 217	собственные средства ТСО
36.2	002.01.02.014.	Замена котлов отопления №№2, 3 КВм-0,8 на котел КВм-2,5		2 254										2 254	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
36.3	002.01.02.014.	Замена предохранительных клапанов ДУ50		33										33	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
36.4	002.01.02.014.	Балка двутавровая №14		51										51	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
36.5	002.01.02.014.	Замена задней звездочки привода С-50 углеподачи		3										3	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
36.6	002.01.02.014.	Частичная замена якорной цепи со скребками		58										58	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
36.7	002.01.02.014.	Установка дробилки в угольный склад ВДП-15		539										539	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
36.8	002.01.02.014.	Установка лебедки на привод углеподачи 1ЛВ-10		704										704	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
36.9	002.01.02.014.	Установка дымососов ДН-12		398										398	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
37		Реконструкция котельной №50 МУП "ГТХ"	984	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	984	
37.1	002.01.02.015.	Замена запорной арматуры. Кран шаровый Ду 100 мм, 2 шт., Ду = 80 мм - 2 шт. на котлах №№1,3 по Т1,	15											15	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 финансирования
		T2													
37.2	002.01.02.015.	Ремонт газохода. Труба Ду 600 мм, L = 12 м ; труба Ду 450 мм, L = 8 м	237											237	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
37.3	002.01.02.015.	Ремонт канала ШЗУ: лист 5	85											85	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
37.4	002.01.02.015.	Рештаки	297											297	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
37.5	002.01.02.015.	Электроды 4	5											5	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
37.6	002.01.02.015.	Установка насоса ТР 40-180/2 АФА, 0,55 кВт (Грунфос)	78											78	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
37.7	002.01.02.015.	Установка ВПУ	157											157	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
37.8	002.01.02.015.	Замена эл. двигателя АИР 160 S4, 15 кВт, 1450 об/мин (на дымососы) 2 шт.	111											111	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
38		Реконструкция котельной №53 МУП "ГТХ"	112	2 134	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 246	
38.1	002.01.02.016.	Ремонт кровли котельной	5											5	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
38.2	002.01.02.016.	Замена запорной арматуры в котельной кран шаровый Ду 200 мм на обводных трубопроводах циркуляционных, сетевых насосов. Вход в теплообменник сетевой	107											107	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
38.3	002.01.02.016.	Замена дымовой трубы		2 134										2 134	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
39		Реконструкция котельной №63 МУП "ГТХ"	-	122	-	-	-	-	-	1 000	5 497	-	-	6 619	
39.1	002.01.02.017.	Модернизация котельного оборудования на котельной №63 с заменой котлов (НРС-18 — 1 шт.) на котлы длительного горения (2 шт.*350 кВт); установкой теплообменников; ХВО; узла учёта тепловой энергии и насосного оборудования и диспетчеризации; проектирование, приобретение, монтаж								1 000	5 497			6 497	собственные средства ТСО
39.2	002.01.02.017.	Замена предохранительных клапанов Ду 50 мм		33										33	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
39.3	002.01.02.017.	Замена насоса К-60		56										56	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
39.4	002.01.02.017.	Замена предохранительных клапанов Ду 50 мм		33										33	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
40		Реконструкция котельной №64 МУП "ГТХ"	100	33	1 000	8 944	-	-	-	-	-	-	-	10 077	
40.1	002.01.02.018.	Замена насоса циркуляционного NB-32-160 1/139 (Грунфос)	100											100	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
40.2	002.01.02.018.	Замена предохранительных клапанов Ду 50 мм		33										33	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
40.3	002.01.02.018.	Модернизация котельного оборудо-			1 000	8 944								9 944	собственные средства

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
		вания на котельной №64 с заменой котлов (НРС-18 — 3 шт.) на котлы длительного горения (2 шт.*650 кВт; 1 шт.*220 кВт); установкой теплообменников; ХВО; узла учёта тепловой энергии и насосного оборудования и диспетчеризации; проектирование, приобретение, монтаж													ТСО
41		Реконструкция котельной №65 МУП "ГТХ"	230	-	-	-	-	1 000	6 730	-	-	-	-	7 960	
41.1	002.01.02.019.	Замена насоса циркуляционного NB-32--125 1/140 (Грунфос)	109											109	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
41.2	002.01.02.019.	Замена сетевого насоса NB-32-160 1/169 (Грунфос)	121											121	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
41.3	002.01.02.019.	Модернизация котельного оборудования на котельной №65 с заменой котлов (НРС-18 — 3 шт.) на котлы длительного горения (3 шт.*220 кВт); установкой теплообменников; ХВО; узла учёта тепловой энергии и насосного оборудования и диспетчеризации; проектирование, приобретение, монтаж						1 000	6 730					7 730	собственные средства ТСО
42		Реконструкция котельной №66 МУП "ГТХ"	-	1 056	5 710	-	-	-	-	-	-	-	-	6 766	
42.1	002.01.02.020.	Замена циркуляционного насоса К-60		56										56	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
42.2	002.01.02.020.	Модернизация котельного оборудования на котельной №66 с заменой котлов (КВ-0,2 — 2 шт.) на котлы длительного горения (2 шт.*350 кВт); установкой теплообменников; ХВО; узла учёта тепловой энергии и насосного оборудования и диспетчеризации; проектирование, приобретение, монтаж		1 000	5 710									6 710	собственные средства ТСО
43		Реконструкция котельной №67 МУП "ГТХ"	636	2 229	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 865	
43.1	002.01.02.021.	Замена трубной части котла №2 КВр-0,93 (экраны и коллектора)	41											41	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
43.2	002.01.02.021.	Замена трубной части котла №3 КВм-1,86К (экраны и коллектора)	41											41	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
43.3	002.01.02.021.	Замена трубной части котла "Сибирь-10М" №№4, 5	78											78	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
43.4	002.01.02.021.	Ремонт конвейера ШЗУ с частичной заменой оборудования и металлоконструкций	78											78	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
43.5	002.01.02.021.	Замена дымососа Д-12	398											398	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
43.6	002.01.02.021.	Замена водогрейного котла КВр-1,86 на котел КВм-1,86 (с оборудовани-		2 196										2 196	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
		ем)													
43.7	002.01.02.021.	Замена предохранительного клапана Ду 50 мм		33										33	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
44		Реконструкция котельной №89 МУП "ГТХ"	22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22	
44.1	002.01.02.022.	Замена дренажного насоса СМ-100- 65-200	22											22	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
		ВСЕГО ПО ГО	144 790	102 308	629 194	495 814	398 614	527 727	326 451	155 967	115 519	14 349	0	2 910 732	

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"	36734	313535	125218	305134	11890	5000	167138	83515	-	-	-	1048166	
1		Тепловые сети от котельной №5, 66	6521	20886	10943	5000	-	-	-	-	-	-	-	43349	
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	001.02.11.002	Реконструкция тепловых сетей со строительством циркуляционного трубопровода от котельной №5, 66 (с применением различных трубопроводных технологий)	6521	8500	9500	5000	-	-	-	-	-	-	-	29521	собственные средства ТСО
2		Тепловые сети от котельной №6	-	179063	2283	159636	6890	-	162138	83515	-	-	-	593526	
2.1	001.02.02.003	Проектирование строительства и реконструкции 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	001.02.02.003	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	001.02.01.004	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	001.02.01.004	Строительство сетей для подключения перспективы - мкр. 11, мкр. 13, мкр. 16	-	167214	-	-	-	-	-	-	-	-	-	167214	привлеченные средства (прочие источники финансирования)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
2.5	001.02.01.004	Строительство сетей для подключения перспективы - мкр. 11	-	-	-	-	-	-	-	21484	-	-	-	21484	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
2.6	001.02.01.004	Строительство сетей для подключения перспективы - мкр. 13	-	-	-	-	-	-	114557	-	-	-	-	114557	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
2.7	001.02.01.004	Строительство сетей для подключения перспективы - мкр. 16, 17	-	-	-	96408	-	-	-	-	-	-	-	96408	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
2.8	001.02.01.004	Строительство сетей для подключения перспективы - ж/д ул. Смоленская, 13, 15, 22	-	4578	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4578	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
2.9	001.02.01.004	Строительство сетей для подключения перспективы - Физкультурно-оздоровительный центр по ул. Гайдара, 53	-	2084	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2084	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
2.10	001.02.01.004	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	001.02.01.004	Строительство сетей для подключения перспективы - МКД ул. Жолтовского, 7Б	-	-	2283	-	-	-	-	-	-	-	-	2283	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
2.12	001.02.08.005	Строительство блочно-модульной ЦТП мкр. №11	-	-	-	-	-	-	-	12213	-	-	-	12213	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
2.13	001.02.08.005	Строительство блочно-модульной ЦТП мкр. №13/1	-	-	-	-	-	-	47581	-	-	-	-	47581	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
2.14	001.02.08.005	Строительство блочно-модульной ЦТП мкр. №13/2	-	-	-	-	-	-	-	49817	-	-	-	49817	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
2.15	001.02.08.005	Строительство блочно-модульной ЦТП мкр. №16	-	-	-	63228	-	-	-	-	-	-	-	63228	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
3		Тепловые сети от котельной №29	-	2102	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2102	
3.1	001.02.04.006	Реконструкция сетей для подключения перспективы - Детский сад на 190 мест по ул. Кучина	-	533	-	-	-	-	-	-	-	-	-	533,0	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
3.2	001.02.01.007	Строительство сетей для подключения перспективы - Детский сад	-	1569	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1568,5	привлеченные средства (прочие источники финансирования)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
		на 190 мест по ул. Кучина													ники финансирования)
4		Тепловые сети от котельной №31	-	90043	18391	-	-	-	-	-	-	-	-	108434	
4.1	001.02.02.008	Проектирование строительства и реконструкции тепловых сетей для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №32 на котельную №31, с целью закрытия котельной №32	-	4471	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4471	собственные средства ТСО
4.2	001.02.02.008	Строительство и реконструкция тепловых сетей для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №32 на котельную №31, с целью закрытия котельной №32	-	85572	-	-	-	-	-	-	-	-	-	85572	собственные средства ТСО
4.3	001.02.01.009	Строительство сетей для подключения перспективы - ДК "Северный Маганак"	-	-	18391	-	-	-	-	-	-	-	-	18390,7	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
5		Тепловые сети от котельной №39	22100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22100	
5.1	001.02.02.010	Проектные работы на строительство и реконструкцию тепловых сетей для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №38 на котельную №39, с целью закрытия котельной №38	1346	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1346	собственные средства ТСО
5.2	001.02.02.010	Строительство и реконструкция тепловых сетей для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №38 на котельную №39, с целью закрытия котельной №38	20754	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20754	собственные средства ТСО
6		Тепловые сети от котельной №45	-	-	9615	125998	-	-	-	-	-	-	-	135613	
6.1	001.02.02.011	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	собственные средства ТСО
6.2	001.02.02.011	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	собственные средства ТСО
6.3	001.02.02.011	Строительство и реконструкция тепловых сетей и сетей ГВС для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №46 на котельную №45	-	-	-	77890	-	-	-	-	-	-	-	77890	собственные средства ТСО
6.4	001.02.02.011	Строительство и реконструкция тепловых сетей и сетей ГВС для переключения тепловых нагрузок	-	-	-	48108	-	-	-	-	-	-	-	48108	собственные средства ТСО

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
		потребителей котельной №44 на котельную №45													
6.5	001.02.06.012	Устройство ПНС в здании котельной №46 с насосами на подающем трубопроводе и регулятором подпора	-	-	2808	-	-	-	-	-	-	-	-	2808	собственные средства ТСО
7		Тепловые сети от котельной №48	3641	6000	8000	5000	-	-	-	-	-	-	-	22641	
7.1	001.02.11.013	Реконструкция тепловых сетей со строительством циркуляционного трубопровода от котельной №48 (с применением различных трубопроводных технологий)	3641	6000	8000	5000	-	-	-	-	-	-	-	22641	собственные средства ТСО
8		Тепловые сети от котельной №49	2174	3000	10500	4500	-	-	-	-	-	-	-	20174	
8.1	001.02.11.014	Реконструкция тепловых сетей от котельной №49 с целью перевода потребителей на закрытую систему горячего водоснабжения	2174	3000	10500	4500	-	-	-	-	-	-	-	20174	собственные средства ТСО
9		Тепловые сети от котельной №79	-	12442	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12442	
9.1	001.02.01.015	Строительство сетей для подключения перспективы - ТЦ ул. Серова, 9		12442	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12442	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
10		Тепловые сети от котельной №104	-	-	-	5000	5000	5000	5000	-	-	-	-	20000	
10.1	001.02.11.016	Реконструкция тепловых сетей со строительством циркуляционного трубопровода от котельной №104 (с применением различных трубопроводных технологий)	-	-	-	5000	5000	5000	5000	-	-	-	-	20000	собственные средства ТСО
11		Тепловые сети от котельной №114	2300	-	65486	-	-	-	-	-	-	-	-	67786	
11.1	001.02.02.017	Проектирование строительства и реконструкции тепловых сетей для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №20 на котельную №114, с целью закрытия котельной №20	-	-	3427	-	-	-	-	-	-	-	-	3427	собственные средства ТСО
11.2	001.02.02.017	Строительство и реконструкция тепловых сетей для переключения тепловых нагрузок потребителей котельной №20 на котельную №114, с целью закрытия котельной №20	-	-	62059	-	-	-	-	-	-	-	-	62059	собственные средства ТСО
11.3	001.02.11.018	Проектные работы на строительство тепловой сети ТК18-ТК22 с целью выноса транзитного трубопровода	300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	300	собственные средства ТСО
11.4	001.02.02.019	Строительство тепловой сети ТК18-ТК22 с целью выноса транзитного трубопровода	2000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2000	собственные средства ТСО
		ЕТО №002 - МУП "ГТХ"	362	2889	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3251	

№ 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	72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	72	
12.1	002.02.03.001	Замена тепловых сетей ТК2 - ТК3, L = 2 м, Д = 89 мм (НДЗМ, 1-труба)	29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
12.2	002.02.03.001	Замена запорной арматуры тепловых сетей (кран шаровый): ТК1 - Ду 150 мм - 2 шт.; т.1 - Ду 80 мм - 2 шт.; т.3 - Ду 50 мм - 3шт; Ду 40 мм - 2 шт.	43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	43	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
13		Тепловые сети от котельной №14	38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38	
13.1	002.02.03.002	Замена запорной арматуры тепловых сетей кран шаровый Ду 150 мм - 2 шт. пр. Шахтеров, 29 вход в дом Т1, Т2 ; Ду 80 мм - 2 шт. ТК3 Т1,Т2	38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
14		Тепловые сети от котельной №15	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6	
14.1	002.02.03.003	Замена запорной арматуры тепловых сетей кран шаровый Ду 80 мм - 2 шт. ТК3 по Т1, Т2	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
15		Тепловые сети от котельной №24	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30	
15.1	002.02.03.004	Замена запорной арматуры тепловых сетей (кран шаровый) Ду 150 мм - 1 шт. выход из котельной Т1 Ду 80 мм - 2 шт. ТК1, Ду 80 мм - 2 шт. ТК2, Ду 80 мм - 2 шт., пр. Шахтеров, 28, ввод в дом	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
16		Тепловые сети от котельной №34	133	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133	
16.1	002.02.03.005	Замена тепловой сети Т1, Т2, Т3, Т4 (комфортная среда) Д = 108 мм, Д = 89 мм, Д = 57 мм, Д = 32 мм	133	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
17		Тепловые сети от котельной №50	-	2778	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2778	
17.1	002.02.01.006	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	002.02.03.007	Прокладка обратного трубопровода от Детского дома до здания котельной труба Ду 40 мм - 75 м	-	17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
18.2	002.02.03.007	Замена теплосети отопления от Детского дома до котельной: труба Ду 89 мм - 150 м	-	94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	94	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
19		Тепловые сети от котельной №72	49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	49	
19.1	002.02.03.008	Замена запорной арматуры в ТК тепловых сетей (кран шаровый фл.) Ду 80 мм- 2 шт., фл. Ду 80 мм - 4 шт.; ТК4 Ду 100 мм - 2 шт., фл. Ду 100 мм - 4 шт.; ТК4 Ду 150 мм - 4 шт.	49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	49	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
20		Тепловые сети от котельной ОФ "Прокопьевскуголь"	34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34	
20.1	002.02.03.009	Замена запорной арматуры: кран	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	собственные сред-

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	Всего	Источник финансирования
		шаровый Ду 80 мм - 2 шт. на д/сад №28 Т1, Т2; кран шаровый Ду 100 мм - 1 шт. ТК5													ства ТСО (план кап.ремонта)
20.2	002.02.03.009	Замена уч-ка тепловой сети (в 2-труб. исполнении): ТК19 -ТК20, L = 40 м, Д = 108 мм	27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27	собственные средства ТСО (план кап.ремонта)
	-	ВСЕГО по ГО:	37096	316424	125218	305134	11890	5000	167138	83515	-	-	-	1051416	

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.

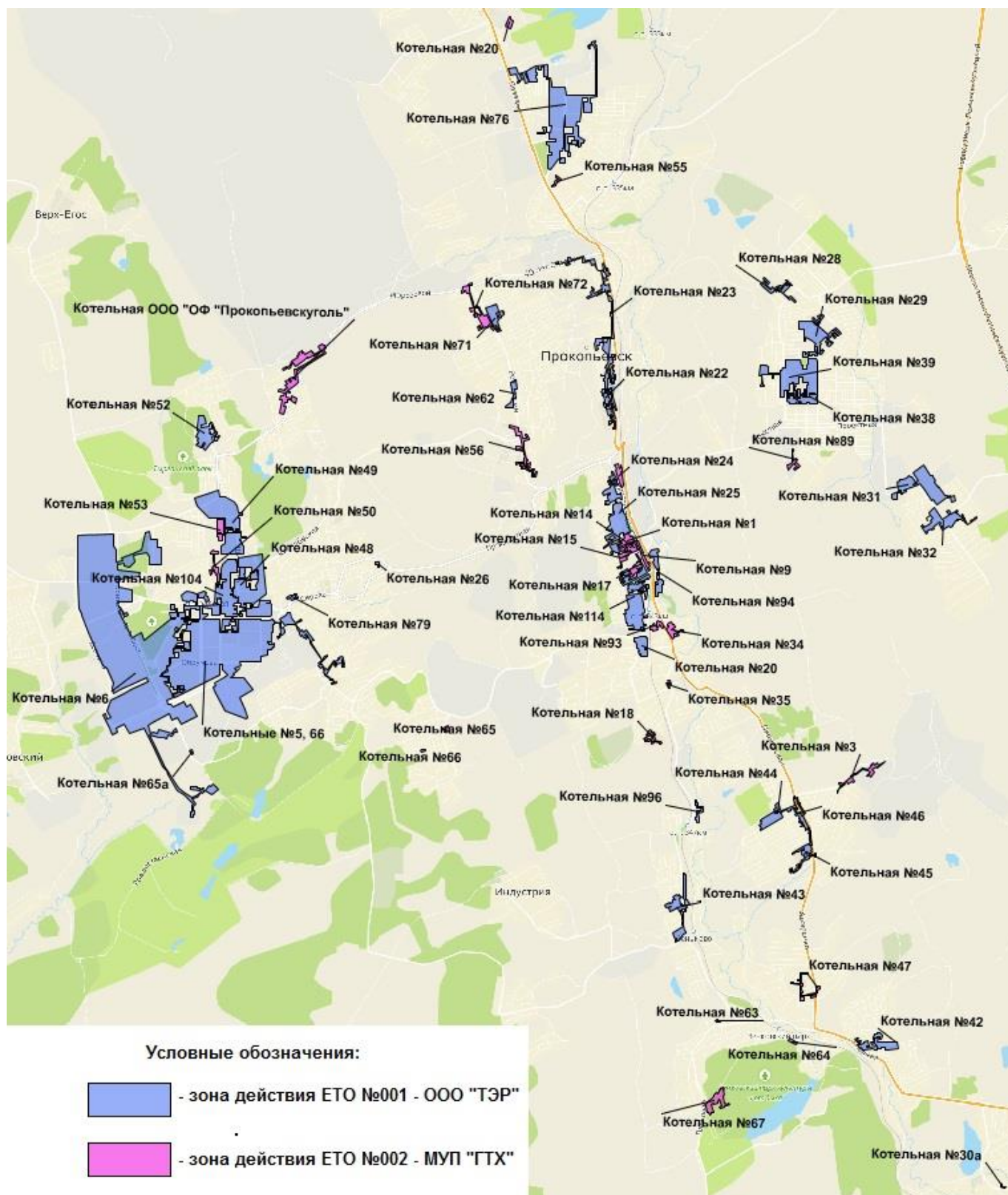


Рис. 10.1. Существующие зоны действия ЕТО

Таблица 10.1. Утвержденные ЕТО в системах теплоснабжения на территории ГО

[illegible]

[illegible]

№ системы тепло-снабжения	Наименование источников в системе тепло-снабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах систем теплоснабжения	Объекты систем тепло-снабжения 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	73,773	73,967	73,967	73,967	73,967	73,967	73,967	73,967	73,967
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	8,070	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 №114 ООО «ТЭР» в 2024 г.							
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,453	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	17,425	17,425	17,425	17,425	17,425	17,425	17,425	17,425
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 2025 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	2,551							
Котельная №45 ООО "ТЭР"												
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,768	3,768	3,768	3,768	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 2025 г.						
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,539	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	416,497	418,283	420,345	424,478	426,386	428,667	430,889	435,667	439,023
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"												
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
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"												

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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"												
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
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	24,879	25,254	25,254	25,254	25,254	25,254	25,254	25,254	25,254	25,254
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	449,106	451,083	452,869	454,931	459,064	460,972	463,253	465,475	470,252	473,608

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	123,500	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	107,300	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	73,773	73,967	73,967	73,967	73,967	73,967	73,967	73,967	73,967
Отопление	Гкал/ч	65,552	65,552	66,420	66,564	66,564	66,564	66,564	66,564	66,564	66,564	66,564
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	6,984	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034	7,034
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	192,1	192,1	192,1	190,8	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	11906	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	162,404	162,093	162,093	162,093	162,093	162,093	162,093	162,093	162,093
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	8,1	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	107926	109295
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	30940	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	3,06	3,10
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
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной	%	0	0	6,3	0,1	3,7	0,1	0	2,2	0,3	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ной характеристике тепловых сетей												
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	31,740	31,740	31,740	31,740	31,740	31,740	31,740	31,740	31,740	31,740
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	28,000	31,040	31,040	31,040	31,040	31,740	31,740	31,740	31,740	31,740	31,740
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	177,0	177,0	177,0	177,0	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3
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	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	48,0	0	0	0	20,5	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	2439	2439	2439	2439	2439	2439	2439	2439	2439	2439
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/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)	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
срок эксплуатации тепловых сетей												
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 №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	м²	777	777	777	777	777	777	777	777	777	777	777
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	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	м²/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	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 №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
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	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135

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/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	300	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
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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	м ²	3724	3724	3724	3724	3724	3724	3724	3724	3724	3724	3724
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	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	м ² /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	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	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	м ²	34	34	116	116	116	116	116	116	116	116	116
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	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	м ² /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	м ²	0	0	82	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	71	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 №104 ООО "ТЭР"												

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500	16,500
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	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	8,070	11,523	11,523	11,523	11,523	11,523	11,523	11,523	11,523
Отопление	Гкал/ч	7,366	7,366	7,366	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	0,570	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	4057	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363
Материальная характеристика тепловой сети	м²	1822	1822	1822	2408	2408	2408	2408	2408	2408	2408	2408
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	225,727	225,727	225,727	208,940	208,940	208,940	208,940	208,940	208,940	208,940	208,940
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22	23	24	20	21	22	23	24	25	26	27
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	15,4	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

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	36,0	0	0
Котельная №20 ООО "ТЭР"					Ликвидация котельной №20 с переводом подключенной нагрузки на котельную №114 ООО «ТЭР» в 2024 г.							
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,900	4,900	4,900								
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,900	4,900	4,900								
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,453	3,453	3,453								
Отопление	Гкал/ч	3,208	3,208	3,208								
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0								
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,245	0,245	0,245								
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,8	221,8	221,8								
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1305	1305	1305								
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	215	215	215								
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	6,06	6,06	6,06								
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	62,344	62,344	62,344								
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	12	13	14								
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 №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
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585	2585
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	1284	1284	1284	1284	1284	1284	1284	1284	1284	1284	1284
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	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	м ² /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	м ²	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 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	2423	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	17,000	17,000	17,000	17,000	17,000	17,000	17,000	17,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,100	15,100	15,100	17,000	17,000	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	200,4	200,4	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	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,	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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
приведенная к расчетной тепловой нагрузке												
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	36,5	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №28 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
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	308	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 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 №29 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800	7,800
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	Гкал	4032	4032	4262	4262	4262	4262	4262	4262	4262	4262	4262

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
сетях												
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	1597	1597	1638	1638	1638	1638	1638	1638	1638	1638	1638
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	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	м ² /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 характеристики) 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	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 "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	12,867	12,867	16,900	17,425	17,425	17,425	17,425	17,425	17,425	17,425	17,425
Отопление	Гкал/ч	11,129	11,129	14,852	15,042	15,042	15,042	15,042	15,042	15,042	15,042	15,042
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,076	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366
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	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	1602	1602	3119	3238	3238	3238	3238	3238	3238	3238	3238
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,58	3,62	2,53	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	124,524	124,524	184,558	185,818	185,818	185,818	185,818	185,818	185,818	185,818	185,818
Средневзвешенный (по материальной характеристики) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	9	10	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	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									

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	м ²	749	749									
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,78	2,78									
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	185,718	185,718									
Средневзвешенный (по материальной характеристики) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	12	13									
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	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										
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	490										
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 характеристики) 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 мощ-	%	0										

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ности												
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	м²	2579	3441	3441	3441	3441	3441	3441	3441	3441	3441	3441
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	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	м²/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	м²	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
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	м²	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764	764
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	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	м²/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	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

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 №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	м²	1059	1059	1059	1059	1059	1059	1059	1059	1059	1059	1059
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	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	м²/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	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 №44 ООО "ТЭР"						Ликвидация котельной №44 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО «ТЭР» в 2025 г.						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,550	4,550	4,550	4,550							
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,550	4,550	4,550	4,550							
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,551	2,551	2,551	2,551							
Отопление	Гкал/ч	2,356	2,356	2,356	2,356							
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0							
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,195	0,195	0,195	0,195							
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	223,3	223,3	223,3	223,3							
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1287	1287	1287	1287							
Материальная характеристика тепловой сети	м²	545	545	545	545							
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,36	2,36	2,36	2,36							
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	213,635	213,635	213,635	213,635							
Средневзвешенный (по материальной характеристике)	лет	14	15	16	17							

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
срок эксплуатации тепловых сетей												
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	0	0	0	0							
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0							
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0							
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0							
Котельная №45 ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,500	6,500	6,500	6,500	12,400	12,400	12,400	12,400	12,400	12,400	12,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,500	6,500	6,500	6,500	12,400	12,400	12,400	12,400	12,400	12,400	12,400
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,768	3,768	3,768	3,768	8,858	8,858	8,858	8,858	8,858	8,858	8,858
Отопление	Гкал/ч	3,438	3,438	3,438	3,438	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	0,330	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	220,1	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	1799	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370
Материальная характеристика тепловой сети	м²	483	483	483	483	2368	2368	2368	2368	2368	2368	2368
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	3,72	3,72	3,72	3,72	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	128,264	128,264	128,264	128,264	267,329	267,329	267,329	267,329	267,329	267,329	267,329
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	14	15	16	17	10	11	12	13	14	15	16
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	41,3	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	116,9	0	0	0	0	0	0
Котельная №46 ООО "ТЭР"												
						Ликвидация котельной №46 с переводом подключенной нагрузки на котельную №45 ООО «ТЭР» в 2025 г.						
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,550	4,550	4,550	4,550							
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,550	4,550	4,550	4,550							
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,539	2,539	2,539	2,539							
Отопление	Гкал/ч	2,377	2,377	2,377	2,377							
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0							
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,162	0,162	0,162	0,162							
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,8	221,8	221,8	221,8							
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1284	1284	1284	1284							

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	362	362	362	362							
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,55	3,55	3,55	3,55							
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	142,482	142,482	142,482	142,482							
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	13	14	15	16							
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0	0							
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0							
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0							
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	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
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	494	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

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	0,038	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	м²	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	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	м²/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	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
Итого по ООО "ТЭР"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	681,730	678,080	674,524	681,954	678,754	678,754	678,754	678,754	678,754	693,254	693,254
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	645,480	643,730	640,174	647,604	644,404	645,104	645,104	645,104	645,104	656,904	656,904
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	414,895	414,895	416,497	418,283	420,345	424,478	426,386	428,667	430,889	435,667	439,023
Отопление	Гкал/ч	365,546	365,546	366,786	367,755	369,314	371,443	373,058	374,832	376,715	379,207	381,677
Вентиляция	Гкал/ч	15,561	15,561	15,716	16,256	16,448	18,070	18,070	18,182	18,182	20,027	20,362
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	33,788	33,788	33,995	34,271	34,583	34,965	35,258	35,653	35,992	36,433	36,985
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	188,2	187,0	186,7	185,6	184,6	184,4	184,3	184,0	183,7	182,9	182,8
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	199189	198967	199896	201238	203144	206511	208410	210591	212773	214453	215821
Материальная характеристика тепловой сети	м²	73902	74274	77307	77830	80075	80111	80111	80891	81011	81011	81011
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,695	2,679	2,586	2,586	2,537	2,578	2,602	2,603	2,626	2,647	2,664
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	202,168	203,188	210,768	211,635	216,822	215,676	214,742	215,807	215,047	213,634	212,251
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	3,923	0,672	2,804	0,045	0	0,964	0,148	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"												

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	м ²	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	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	м ² /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	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 №3 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
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	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2
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	м ²	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	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	м ² /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	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 ре-	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
конструированного 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 №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	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
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	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, постро-	м²	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
енных и реконструированных за год												
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	м ²	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156
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	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550	4,550
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	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7
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	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

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	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	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 №18 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Отопление	Гкал/ч	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	272,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
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	м²	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	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	м²/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	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	0,8	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	100,0	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	0,602
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	0,602
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	158,7

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	м²	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	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	м²/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	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	0,6
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	100,0
Котельная №24 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,950	1,950	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,950	1,950	0,791	0,791	0,791	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	158,7	158,7	158,7	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	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	100,0	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	0,602	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	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	0,159	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	158,7	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	10	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 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	0,6	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"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Отопление	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798	2,798
Материальная характеристика тепловой сети	м²	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	786,667	786,667	786,667	786,667	786,667	786,667	786,667	786,667	786,667	786,667	786,667
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, реконструиро-	%	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
ванного за год, к общей установленной тепловой мощности												
Котельная №34 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950	1,950
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	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3
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	129	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
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	34	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	%	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
ной 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 №47 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,150	4,150	7,070	7,070	7,070	7,070	7,070	7,070	7,070	7,070	7,070
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,150	4,150	7,070	7,070	7,070	7,070	7,070	7,070	7,070	7,070	7,070
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
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	210,0	210,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
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	м²	321	321	321	321	321	321	321	321	321	321	321
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	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	м²/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	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	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	60,8	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	м²	189	205	205	205	205	205	205	205	205	205	205
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	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	м²/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)	лет	16	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
срок эксплуатации тепловых сетей												
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"												
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	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	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40

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/м²	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	м²/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	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 №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	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 №61 МУП "ГТХ"												
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал											
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	0,602	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	0,602	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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	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	3	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
Средневзвешенный (по материальной характеристики) 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	100,0	0
Котельная №64 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,800	1,800	1,800	1,800	1,307	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	1,307	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	158,7	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	26	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 характеристики) 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 мощ-	%	0	0	0	0	100,0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ности												
Котельная №65 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	0,568	0,568	0,568	0,568
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	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	278,0	278,0	278,0	278,0	158,7	158,7	158,7	158,7
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	85,300	85,300	85,300	85,300	85,300	85,300	85,300	85,300	85,300	85,300	85,300
Материальная характеристика тепловой сети	м²	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	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	м²/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	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	0,6	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	м²	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
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	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	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

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 №66 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
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	158,7	158,7	158,7	158,7	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	2	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	100,0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №67 МУП "ГТХ"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,600	5,600	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,600	5,600	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
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	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4
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	765	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

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	1,6	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	26,7	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	м²	559	559	559	559	559	559	559	559	559	559	559
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	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	м²/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 характеристики) 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	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"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
Отопление	Гкал/ч	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	284,391	284,391	284,391	284,391	284,391	284,391	284,391	284,391	284,391	284,391	284,391
Материальная характеристика тепловой сети	м²	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108	108
Отношение величины технологических потерь тепловой	Гкал/м²	2,633	2,633	2,633	2,633	2,633	2,633	2,633	2,633	2,633	2,633	2,633

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
энергии к материальной характеристике тепловой сети												
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	384,342	384,342	384,342	384,342	384,342	384,342	384,342	384,342	384,342	384,342	384,342
Средневзвешенный (по материальной характеристики) 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	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 №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	м ²	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	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	м ² /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 характеристики) 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 №109 МУП "ГТХ"												
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал											
покупная т/з от котельной ООО "ОФ "Прокопьевскуголь"												
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	м ²	1063,2	1063,2	1063,2	1063,2	1063,2	1063,2	1063,2	1063,2	1063,2	1063,2	1063,2

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
покупная т/з от котельной МУП ИМР "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	54,823	56,984	57,186	56,693	56,693	56,185	55,102	54,704	54,806	54,468
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	54,823	54,823	56,984	57,186	56,693	56,693	56,185	55,102	54,704	54,806	54,468
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	24,879	24,879	25,254	25,254	25,254	25,254	25,254	25,254	25,254	25,254	25,254
Отопление	Гкал/ч	24,155	24,155	24,320	24,320	24,320	24,320	24,320	24,320	24,320	24,320	24,320
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,724	0,724	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	233,1	233,1	229,7	229,1	227,9	227,9	227,0	226,1	224,9	223,6	221,3
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	9530	9530	9821	9821	9821	9821	9821	9821	9821	9821	9821
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	5398	5414	5414	5414	5414	5414	5414	5414	5414	5414	5414
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,77	1,76	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	223,482	224,144	222,623	222,623	222,623	222,623	222,623	222,623	222,623	222,623	222,623
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	11,7	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 характеристики) 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	%	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
ной 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
Всего по городскому округу												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	759,093	755,443	754,048	761,680	757,987	757,987	757,479	756,396	755,998	770,600	770,262
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	722,843	721,093	719,698	727,330	723,637	724,337	723,829	722,746	722,348	734,250	733,912
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	449,106	449,106	451,083	452,869	454,931	459,064	460,972	463,253	465,475	470,252	473,608
Тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	398,843	398,843	400,248	401,217	402,776	404,905	406,520	408,294	410,177	412,669	415,139
Тепловая нагрузка на вентиляцию	Гкал/ч	15,561	15,561	15,871	16,411	16,603	18,225	18,225	18,337	18,337	20,182	20,517
Тепловая нагрузка на гвс	Гкал/ч	34,702	34,702	34,963	35,240	35,552	35,933	36,226	36,622	36,961	37,401	37,953
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	208719	208498	209717	211059	212965	216332	218231	220412	222594	224274	225643
Материальная характеристика тепловой сети	м²	79300	79689	82721	83244	85490	85526	85526	86306	86426	86426	86426
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,63	2,62	2,54	2,54	2,49	2,53	2,55	2,55	2,58	2,59	2,61
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	198,825	199,800	206,675	207,479	212,251	211,223	210,384	211,381	210,703	209,431	208,185
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м²	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	2,6	0,0	0	0,9	0,1	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	15,2	11,5	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	1,5	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	0,204	0,203	0,206	0,209	0,211	0,213	0,214	0,211	0,213
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		отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
ние законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях												
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 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		0,144	0,144	0,142	0,141	0,142	0,142	0,144	0,147	0,148	0,147	0,148
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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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 однострубнои исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км (в однострубнои 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 однострубнои исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед/км (в однострубнои 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	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	190,8	188,0	188,0
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	197,9	197,9	197,9	196,6	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	36,057	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	53,725	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	552396	559400
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	20541	20541	20551	20758	21175	21913	22330	22808	23286	23654	23954
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	462814	459163	459388	464002	473338	489834	499138	509821	520513	528742	535446
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	94394	93724	93770	94712	96617	99984	101884	104064	106247	107926	109295
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	368420	365439	365619	369291	376721	389850	397255	405757	414267	420816	426151
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 энергию	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	95,636	96,849
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	125,427	124,437	124,498	125,749	128,279	132,749	135,271	137,772	140,661	142,498	144,304
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	177,0	177,0	177,0	177,0	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3	176,3
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	187,3	187,3	187,2	187,2	187,2	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5	186,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	8,636	8,636	8,630	8,630	8,630	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	12,868	12,868	12,858	12,858	12,858	12,811	12,811	12,811	12,811	12,811	12,811
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 темпера-	Гкал	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855	1855

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	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 тепловой 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
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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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 тепловой 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 тепловой 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	24323	33207	33207	33207	33207	33207	33207	33207	33207
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1395	1395	1395	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	22928	22928	22928	31290	31290	31290	31290	31290	31290	31290	31290
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4057	4057	4057	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	18871	18871	18871	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 тепловой энергии	кг у.т./Гкал	187,4	187,4	187,4	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	4,296	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	6,401	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 2024 г.							
Выработка тепловой энергии	Гкал	8710	8710	8710								
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	348	348	348								
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	8362	8362	8362								
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1305	1305	1305								

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	7057	7057	7057								
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	231,1	231,1	231,1								
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,932	1,932	1,932								
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,879	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	218,1	218,1	218,1	218,1	218,1
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	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 энергии	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	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	228,1	228,1	228,1	211,0	211,0	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	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021	6,021
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	9,697	9,697	9,697	8,971	8,971	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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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
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 энергию	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	51657	51657	51657	51657	51657	51657	51657	51657
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1621	1640	2146	2219	2219	2219	2219	2219	2219	2219	2219
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	35905	36331	47813	49438	49438	49438	49438	49438	49438	49438	49438
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	5733	5801	7880	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	30172	30530	39932	41298	41298	41298	41298	41298	41298	41298	41298
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 энергию	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	11,159	11,159	11,159	11,159	11,159	11,159	11,159	11,159
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	12,078	12,221	16,079	16,626	16,626	16,626	16,626	16,626	16,626	16,626	16,626
Котельная №32 ООО "ТЭР"												
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 энергию	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										

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	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 2025 г.						
Выработка тепловой энергии	Гкал	6644	6644	6644	6644							

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	208	208	208	208							
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6436	6436	6436	6436							
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1287	1287	1287	1287							
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5149	5149	5149	5149							
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0							
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	223,3	223,3	223,3	223,3							
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	230,5	230,5	230,5	230,5							
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,483	1,483	1,483	1,483							
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,210	2,210	2,210	2,210							
Котельная №45 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	10347	10347	10347	10347	23889	23889	23889	23889	23889	23889	23889
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	369	369	369	369	843	843	843	843	843	843	843
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	9978	9978	9978	9978	23046	23046	23046	23046	23046	23046	23046
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1799	1799	1799	1799	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	8179	8179	8179	8179	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	220,1	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	228,2	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	2,277	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	3,393	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 ООО «ТЭР» в 2025 г.						
Выработка тепловой энергии	Гкал	6850	6850	6850	6850							
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	218	218	218	218							
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6632	6632	6632	6632							
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1284	1284	1284	1284							
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5349	5349	5349	5349							
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0							
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,8	221,8	221,8	221,8							
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	229,1	229,1	229,1	229,1							
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,520	1,520	1,520	1,520							
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,264	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 энергии	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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	1159565	1167217	1177018	1194252	1203973	1215133	1226304	1234900	1241905
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	46266	46020	46199	46681	47146	47884	48301	48778	49257	49625	49925
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1108101	1107327	1113366	1120536	1129872	1146368	1155672	1166355	1177047	1185275	1191980
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	199189	198967	199896	201238	203144	206511	208410	210591	212773	214453	215821
Производственные нужды	Гкал	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	902716	902164	907274	913101	920532	933661	941066	949568	958078	964627	969962
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.	217,240	215,679	216,486	216,692	217,222	220,190	221,883	223,561	225,259	225,841	227,054
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	323,686	321,361	322,563	322,870	323,660	328,083	330,604	333,106	335,634	336,502	338,309
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 энергию	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	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	561,3	561,3	561,3	561,3	561,3	561,3	561,3	561,3	561,3	561,3	561,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
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"												
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	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	250,6	250,6	250,6	250,6	250,6	250,6	250,6	250,6	250,6	250,6	250,6

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453
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	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	294,1	294,1	294,1	294,1	294,1	294,1	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
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	158,7
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	170,4
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	0,130
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	0,183
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	158,7	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	277,9	277,9	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,356	0,356	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,499	0,499	0,295	0,295	0,295	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	158,7	158,7	158,7

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	285,4	285,4	285,4	285,4	285,4	285,4	285,4	285,4	165,4	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	0,116	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	0,163	0,163	0,163
Котельная №30а МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145
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	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	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	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	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.	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464
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 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

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	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	219,4	219,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4	195,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,045	1,045	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	1,463	1,463	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303
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
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 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	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 тепловой 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	158,7	158,7
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	342,8	342,8	342,8	342,8	342,8	342,8	342,8	342,8	342,8	168,0	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	0,083	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	0,116	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	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	353,5	353,5	353,5	353,5	185,3	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	0,092	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	0,128	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	278,0	278,0	278,0	278,0	158,7	158,7	158,7	158,7
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	317,8	317,8	317,8	317,8	317,8	317,8	317,8	181,5	181,5	181,5	181,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,086	0,086	0,086	0,086
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	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

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	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	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	256,7	256,7	256,7	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,112	0,112	0,112	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,157	0,157	0,157	0,102	0,102	0,102	0,102	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	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	198,5	198,5	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,692	1,692	1,643	1,643	1,643	1,643	1,643	1,643	1,643	1,643	1,643
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,369	2,369	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300
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"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	597	597	597	597	597	597	597	597	597	597	597
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313
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	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	328,5	328,5	328,5	328,5	328,5	328,5	328,5	328,5	328,5	328,5	328,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	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 энергию	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 "Прокопьевскуголь"												
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	66685	68055	68055	68055	68055	68055	68055	68055	68055	68055
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	2118	2118	2155	2155	2155	2155	2155	2155	2155	2155	2155
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	69013	69013	70347	70347	70347	70347	70347	70347	70347	70347	70347
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	9530	9530	9821	9821	9821	9821	9821	9821	9821	9821	9821
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	59482	59482	60526	60526	60526	60526	60526	60526	60526	60526	60526
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	15,548	15,548	15,633	15,594	15,511	15,511	15,451	15,387	15,302	15,216	15,061
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	21,629	21,629	21,748	21,694	21,577	21,577	21,494	21,403	21,285	21,165	20,947
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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	1246600	1254190	1261841	1271642	1288876	1298597	1309757	1320928	1329525	1336529
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	70801	70555	70771	71253	71718	72456	72872	73350	73828	74197	74497
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1181265	1180492	1187865	1195034	1204370	1220866	1230171	1240853	1251546	1259774	1266478
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	208719	208498	209717	211059	212965	216332	218231	220412	222594	224274	225643
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	966350	965798	971951	977779	985209	998338	1005743	1014245	1022755	1029304	1034640
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	235,8	236,7	236,8	237,3	240,3	241,9	243,5	245,1	245,6	246,7
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	350,941	348,615	349,937	350,189	350,862	355,285	357,724	360,135	362,545	363,293	364,882

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	158,7	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	163,5	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	29,994	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								
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³				26576,789	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	552396	559400
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	20541	20541	20551	20758	21175	21913	22330	22808	23286	23654	23954
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	462814	459163	459388	464002	473338	489834	499138	509821	520513	528742	535446
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	94394	93724	93770	94712	96617	99984	101884	104064	106247	107926	109295
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	368420	365439	365619	369291	376721	389850	397255	405757	414267	420816	426151
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	87,682	88,794
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	77692,724	78677,841
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	177,0	177,0	177,0	158,7	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	187,2	187,2	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	8,636	8,636	8,630	8,630	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740	7,740
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	12,868	12,868	12,858	12,858							
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³					6858,040	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 энергию	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 энергию	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 энергию	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	24323	33207	33207	33207	33207	33207	33207	33207	33207
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1395	1395	1395	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917	1917
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	22928	22928	22928	31290	31290	31290	31290	31290	31290	31290	31290
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4057	4057	4057	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363	5363
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	18871	18871	18871	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 энергию	кг у.т./Гкал	187,4	187,4	187,4	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	4,296	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	6,401	8,739	8,739	8,739					
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³							4670,477	4670,477	4670,477	4670,477	4670,477
Котельная №20 ООО "ТЭР"					Ликвидация котельной №20 с переводом подключенной нагрузки на котельную №114 ООО «ТЭР» в 2024 г.							
Выработка тепловой энергии	Гкал	8710	8710	8710								
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	348	348	348								
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	8362	8362	8362								
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1305	1305	1305								
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	7057	7057	7057								
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	231,1	231,1	231,1								
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,932	1,932	1,932								
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,879	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	200,4	200,4	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	211,0	211,0	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	6,021	6,021	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	8,971	8,971	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	51657	51657	51657	51657	51657	51657	51657	51657
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1621	1640	2146	2219	2219	2219	2219	2219	2219	2219	2219
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	35905	36331	47813	49438	49438	49438	49438	49438	49438	49438	49438
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	5733	5801	7880	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	30172	30530	39932	41298	41298	41298	41298	41298	41298	41298	41298
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	155,3	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	162,2	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	8,021	8,021	8,021	8,021	8,021	8,021	8,021	8,021
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	12,078	12,221	16,079								
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³				7107,471	7107,471	7107,471	7107,471	7107,471	7107,471	7107,471	7107,471
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" 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
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 2025 г.						
Выработка тепловой энергии	Гкал	6644	6644	6644	6644							
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	208	208	208	208							
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6436	6436	6436	6436							
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1287	1287	1287	1287							
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5149	5149	5149	5149							
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0							
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	223,3	223,3	223,3	223,3							
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	230,5	230,5	230,5	230,5							
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,483	1,483	1,483	1,483							
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,210	2,210	2,210	2,210							
Котельная №45 ООО "ТЭР"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	10347	10347	10347	10347	23889	23889	23889	23889	23889	23889	23889
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	369	369	369	369	843	843	843	843	843	843	843
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	9978	9978	9978	9978	23046	23046	23046	23046	23046	23046	23046
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1799	1799	1799	1799	4370	4370	4370	4370	4370	4370	4370
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	8179	8179	8179	8179	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	220,1	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	228,2	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	2,277	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	3,393	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 2025 г.						
Выработка тепловой энергии	Гкал	6850	6850	6850	6850							
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	218	218	218	218							
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	6632	6632	6632	6632							
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1284	1284	1284	1284							
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5349	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	0							
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,8	221,8	221,8	221,8							
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	229,1	229,1	229,1	229,1							
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,520	1,520	1,520	1,520							
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	2,264	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	1159565	1167217	1177018	1194252	1203973	1215133	1226304	1234900	1241905
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	46266	46020	46199	46681	47146	47884	48301	48778	49257	49625	49925
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1108101	1107327	1113366	1120536	1129872	1146368	1155672	1166355	1177047	1185275	1191980
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	199189	198967	199896	201238	203144	206511	208410	210591	212773	214453	215821
Производственные нужды	Гкал	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960	960
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	902716	902164	907274	913101	920532	933661	941066	949568	958078	964627	969962
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.	217,240	215,679	216,486	207,491	203,101	203,096	200,224	192,570	194,343	195,707	196,819
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	323,686	321,361	322,563	252,519	212,533	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	33684,260	53572,899	72435,687	87877,119	165770,789	167341,903	168551,007	169536,124
ЕТО №002 - МУП "ГТХ"												
Котельная №1 МУП "ГТХ"												

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2	546,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	561,277	561,277	561,277	561,277	561,277	561,277	561,277	561,277	561,277	561,277	561,277
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
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
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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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 энергию	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	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	250,563	250,563	250,563	250,563	250,563	250,563	250,563	250,563	250,563	250,563	250,563
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453
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	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	294,108	294,108	294,108	294,108	294,108	294,108	171,220	171,220	171,220	171,220	171,220
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
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	158,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	373,970	373,970	373,970	373,970	373,970	373,970	373,970	373,970	373,970	373,970	170,409
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	0,130

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
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	0,183
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	158,7	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	277,938	277,938	164,358	164,358	164,358	164,358	164,358	164,358	164,358	164,358	164,358
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,356	0,356	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,499	0,499	0,295	0,295	0,295	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	158,7	158,7	158,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	285,411	285,411	285,411	285,411	285,411	285,411	285,411	285,411	165,404	165,404	165,404
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,116	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	0,163	0,163	0,163
Котельная №30а МУП "ГТХ"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145
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	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	172,012	172,012	172,012	172,012	172,012	172,012	172,012	172,012	172,012	172,012	172,012
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	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	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3	197,3
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	200,432	200,432	200,432	200,432	200,432	200,432	200,432	200,432	200,432	200,432	200,432

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464
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 энергию	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	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0	187,0
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	219,43	219,43	195,37	195,37	195,37	195,37	195,37	195,37	195,37	195,37	195,37
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,045	1,045	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	1,463	1,463	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303
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 энергию	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
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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
УРУТ на отпущенную тепловой 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	158,7	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	167,999	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	0,083	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	0,116	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

Параметры	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	302,9	302,9	302,9	302,9	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	353,462	353,462	353,462	353,462	185,259	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	0,092	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	0,128	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	278,0	278,0	278,0	278,0	158,7	158,7	158,7	158,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	317,758	317,758	317,758	317,758	317,758	317,758	317,758	181,459	181,459	181,459	181,459
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,086	0,086	0,086	0,086
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	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 тепловую 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	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	256,662	256,662	256,662	166,920	166,920	166,920	166,920	166,920	166,920	166,920	166,920
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,112	0,112	0,112	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,157	0,157	0,157	0,102	0,102	0,102	0,102	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 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	193,0	193,0	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	198,487	198,487	192,769	192,769	192,769	192,769	192,769	192,769	192,769	192,769	192,769
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,692	1,692	1,643	1,643	1,643	1,643	1,643	1,643	1,643	1,643	1,643
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	2,369	2,369	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300
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 тепловой 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"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657	657
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59	59
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	597	597	597	597	597	597	597	597	597	597	597
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313
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	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8	298,8
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	328,539	328,539	328,539	328,539	328,539	328,539	328,539	328,539	328,539	328,539	328,539
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	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 тепловой 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/ч от котельной ООО "ОФ "Проконьев-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
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
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
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	66685	68055	68055	68055	68055	68055	68055	68055	68055	68055
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	2118	2118	2155	2155	2155	2155	2155	2155	2155	2155	2155
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	69013	69013	70347	70347	70347	70347	70347	70347	70347	70347	70347
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	9530	9530	9821	9821	9821	9821	9821	9821	9821	9821	9821
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	59482	59482	60526	60526	60526	60526	60526	60526	60526	60526	60526
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	15,548	15,548	15,633	15,594	15,511	15,511	15,451	15,387	15,302	15,216	15,061
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	21,629	21,629	21,748	21,694	21,577	21,577	21,494	21,403	21,285	21,165	20,947
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	1246600	1254190	1261841	1271642	1288876	1298597	1309757	1320928	1329525	1336529
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	70801	70555	70771	71253	71718	72456	72872	73350	73828	74197	74497
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1181265	1180492	1187865	1195034	1204370	1220866	1230171	1240853	1251546	1259774	1266478
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	208719	208498	209717	211059	212965	216332	218231	220412	222594	224274	225643
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	966350	965798	971951	977779	985209	998338	1005743	1014245	1022755	1029304	1034640
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	235,8	236,7	227,6	223,2	223,2	220,2	212,5	214,2	215,5	216,4
Годовой расход натурального топлива (каменный уголь)	тыс.т.	350,941	348,615	349,937	279,838	239,736	208,010	177,681	35,202	35,084	34,964	34,746
Годовой расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м³	0	0	0	33684,260	53572,899	72435,687	87877,119	165770,789	167341,903	168551,007	169536,124

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.