

Заказчик: Муниципальное казенное учреждение "Управление развития жилищно-коммунального комплекса"



**Схема теплоснабжения
Междуреченского городского округа
Кемеровской области - Кузбасса**

Актуализация на 2025 г.

Утверждаемая часть

Содержание

1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского округа	4
2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	19
2.1. Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	19
2.2. Существующие и перспективные зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	25
2.3. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть	25
2.4. Радиусы эффективного теплоснабжения	41
3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя	42
4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа	54
4.1. Описание сценариев развития систем теплоснабжения	54
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития систем теплоснабжения	55
5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	56
5.1. Общие положения	56
5.2. Предложения по строительству источников тепловой энергии	59
5.3. Предложения по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии	59
5.4. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	62
5.5. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	62
5.6. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы	62
5.7. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	62
5.8. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы	62
5.9. Температурные графики отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии систем теплоснабжения	62
5.10. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей	64
5.11. Предложения вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	66
6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	67
7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	78
8. Перспективные топливные балансы	80

9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.....	93
9.1. Общие положения	93
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	100
9.3. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей и сооружений на них	103
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... ..	106
9.5. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	106
9.6. Предложения по величине необходимых инвестиций для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	106
9.7. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	106
10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	118
11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	122
12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	125
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.....	127
14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа	128
15. Ценовые (тарифные) последствия	149

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

В данном разделе приведен прогноз перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения потребителей Междуреченского городского округа Кемеровской области – Кузбасса (далее МГО) на рассматриваемый период

Объекты перспективного строительства общественных, жилых и производственных зданий приняты на основании плана строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов на территории Междуреченского городского округа (далее МГО), предоставленного Администрацией МГО.

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

В качестве расчетных элементов территориального деления в Схеме теплоснабжения приняты планировочные районы согласно генеральному плану развития городского округа (рисунок 1.1).

Сведения о величине общей отапливаемой площади строительных фондов на 01.01.2024 г. – отсутствуют. Сведения о движении строительных фондов за 2020-2023 гг. представлены в таблице 1.1.

Таблица 1.1. Сведения о движении строительных фондов

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023
Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года	-	-	-	-
Прибыло общей отапливаемой площади, в т.ч:	859 м ²	15751 м ²	11022 м ²	3622,3 м ²
- многоквартирные жилые здания	0	5894 м ² ул. Луговая-10; ул. Ермака-19	8714 м ² б-р.Медиков-10/1; ул. Лазо-8	3622,3 м ²
- общественно-деловая застройка	859 м ²	9857 м ²	2308 м ²	-
- индивидуальная жилая застройка	0	0	0	нет сведений (ввод в эксплуатацию осуществляется по упрощенной схеме)
Выбыло общей отапливаемой площади	0	0	5416 м ² МБОУ СОШ №2 МБОУ СОШ №15	-
Общая отапливаемая площадь на конец года	-	-	-	-

Примечание: 1. По строке "Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало/конец года" – сведения отсутствуют.

2. По строке "Выбыло общей отапливаемой площади" актуальные сведения содержатся в ЕГРН Управления Росреестра (снятие объектов с государственного кадастрового учета). По данным КУМИ, информация отражается только по имуществу, находящемуся в муниципальной собственности.

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

Сведения о договорных тепловых нагрузках потребителей городского округа по состоянию на момент актуализации схемы теплоснабжения приведены в таблице 1.2.1. Показания приборов учета на коллекторах источников имеются только по котельным №4а-5а, 12 ООО "УТС", в связи с чем, расчетные тепловые нагрузки определены только по этим котельным (таблица 1.2.2).

Сводные годовые показатели потребления тепла на цели теплоснабжения приведены в таблице 1.3.

Сводные показатели прогнозируемых значений приростов площадей нового строительства с разделением на многоквартирные дома, жилые дома и общественные здания по районам города на период до 2033 г. представлены в таблице 1.4.

Сведения по конкретным объектам, подлежащим подключению к системе теплоснабжения городского округа в период 2024-2033 гг., приведены в таблице 1.5.

Прогнозы приростов спроса на тепловую мощность для централизованного теплоснабжения с разделением по видам теплопотребления, сгруппированные по районам Междуреченского городского округа на период до 2033 г. представлены в таблице 1.6.

Прогнозы приростов спроса на тепловую энергию для централизованного теплоснабжения с разделением по видам теплопотребления, сгруппированные по районам Междуреченского городского округа на период до 2033 г. представлены в таблице 1.7.

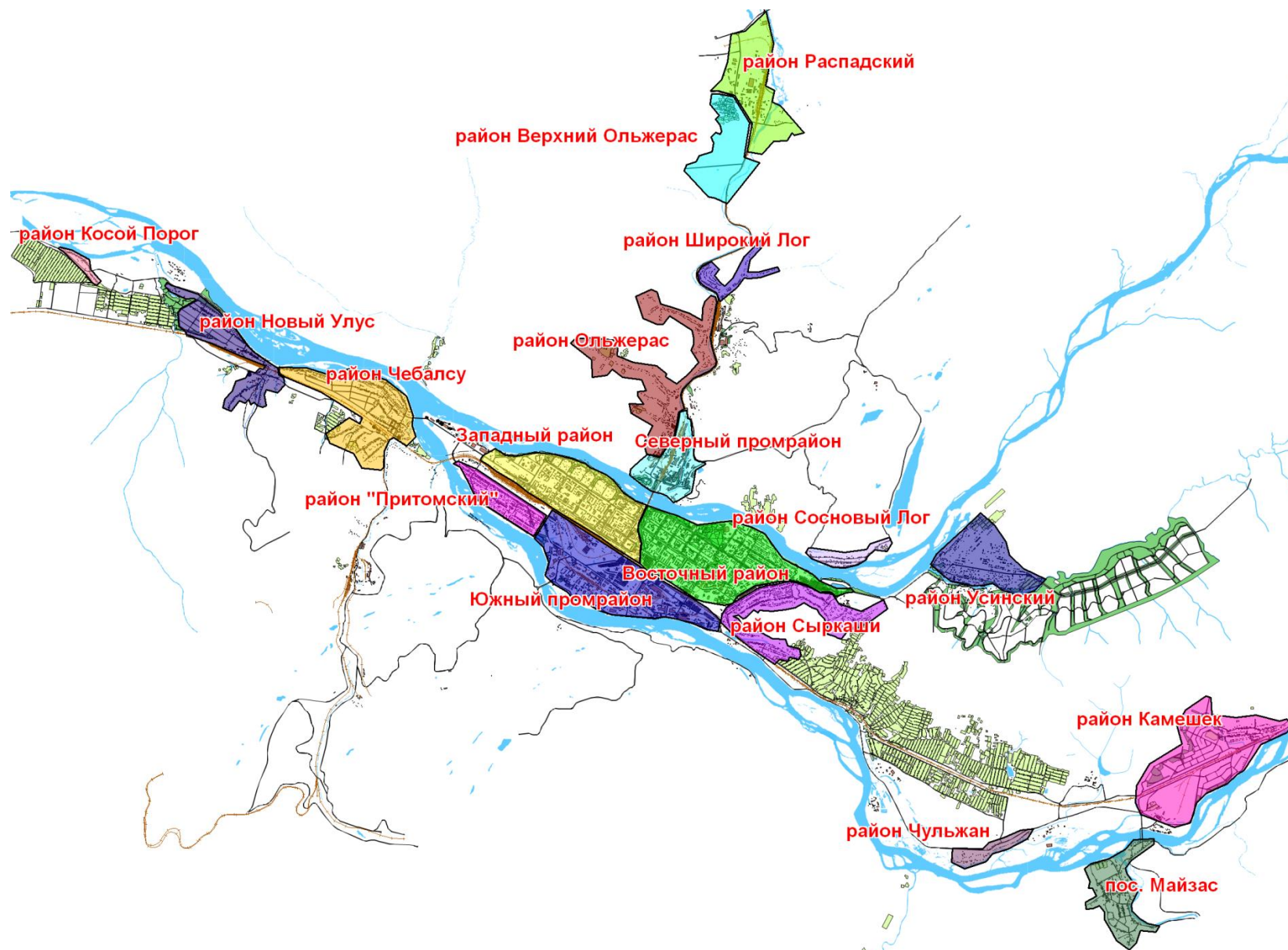


Рис. 1.1. Районы городского округа

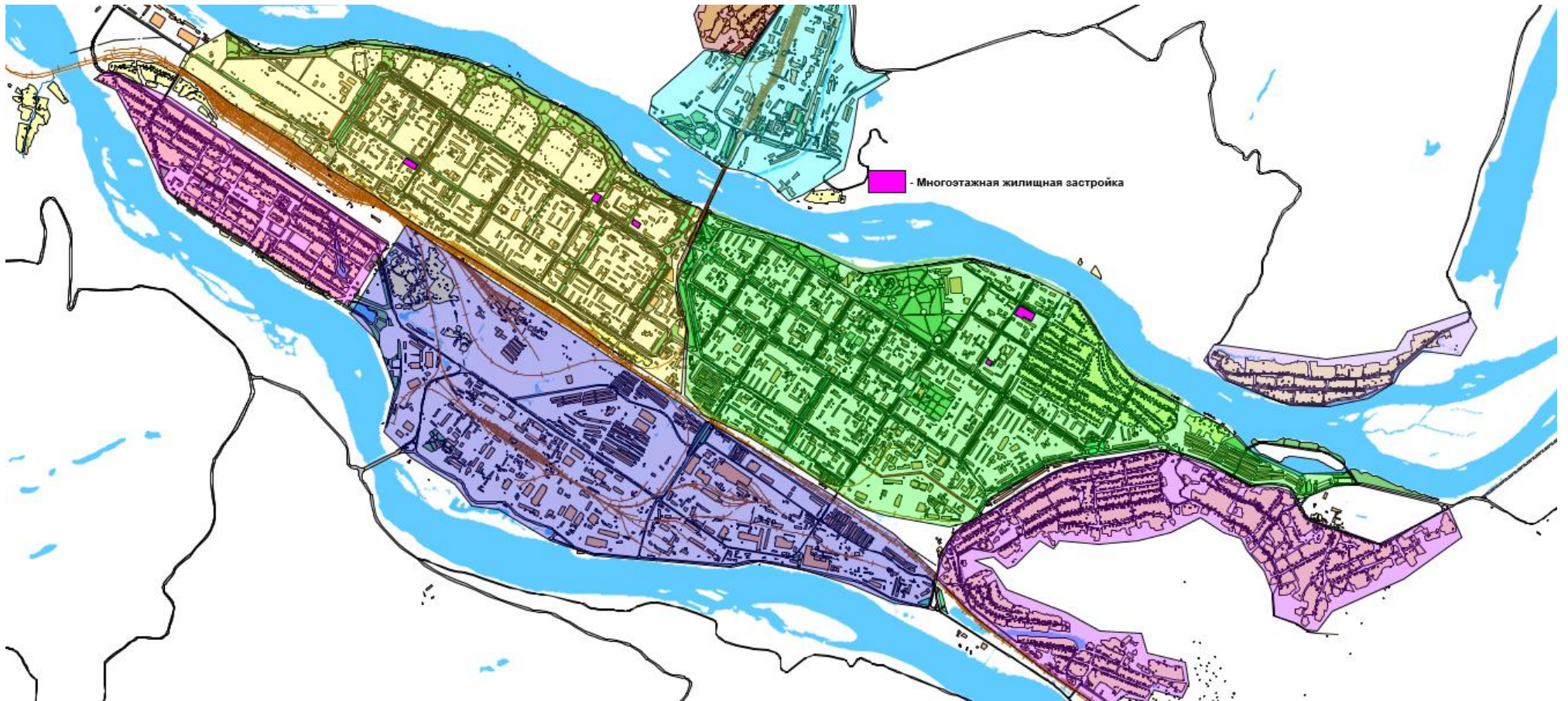


Рис. 1.2. План перспективной застройки городского округа

Таблица 1.2.1 Сведения о договорных тепловых нагрузках потребителей городского округа по состоянию на 2024 г.

Наименование котельной	Район	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч				
		Отопление	Вентиляция	ГВС ср.ч.	Пар	Всего
МУП "МТСК", в т.ч.:		147,922	-	23,325	-	171,247
РК	Восточный, Западный	126,649	-	20,276	-	146,925
Котельная №2	Притомский	1,339	-	0,241	-	1,580
Котельная №11	Восточный	4,008	-	1,272	-	5,280
Котельная №21	Восточный	3,861	-	0,495	-	4,356
Котельная №23	Восточный	3,335	-	0,287	-	3,622
Котельная №26	Восточный	4,310	-	0,393	-	4,703
Котельная Широкий лог	Широкий лог	2,634	-	0,269	-	2,902
ОАИТ Верхняя терраса	Ольжерас	0,198	-	0,004	-	0,202
ОАИТ Новый Улус	Новый Улус	0,144	-	0	-	0,144
ОАИТ №4	Притомский	0,784	-	0,056	-	0,840
ОАИТ №7	Чебал-Су	0,214	-	0,004	-	0,218
ОАИТ ДОЛ "Чайка"	Новый Улус	0,178	-	0,028	-	0,206
ОАИТ Чебал-Су	Чебал-Су	0,268	-	0	-	0,268
ООО "УТС", в т.ч.:		39,285	-	4,633	-	43,918
Котельная №4а-5а	Восточный, Сыркаши	24,363	-	2,965	-	27,328
Котельная №12	Восточный	14,506	-	1,659	-	16,165
Котельная п. Камешек	Камешек	0,141	-	0,010	-	0,151
Котельная п. Ортон	п. Ортон	0,177	-	-	-	0,177
Котельная п. Теба	п. Теба	0,049	-	-	-	0,049
Котельная п. Майзас	п. Майзас	0,050	-	-	-	0,050
ООО ХК "СДС-Энерго"		24,245	0,583	3,506	-	28,334
Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	Южный, Западный	24,244	0,583	3,506	-	28,334
Всего по городскому округу:		211,452	0,583	31,464	-	243,499

Таблица 1.2.2. Структура фактических тепловых нагрузок с разбивкой по источникам на 2021 г.

Наименование котельной	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч				
	Отопление	Вентиляция	ГВС ср.ч.	Пар	Всего
ООО "УТС"					
Котельная №4а-5а	18,062	-	2,386	-	20,447
Котельная №12	10,175	-	1,281	-	11,456

Таблица 1.3. Сводные данные величины потребления тепловой энергии потребителями, Гкал/год

№ п/п	Зона действия источников теплоснабжающей организации	2022	2023
1.	МУП "МТСК"	417 284	415 173
2.	ООО "УТС"	116 979	111 557
3.	ООО ХК "СДС-Энерго"	68 300	67 360
	Всего по г. Междуреченск:	602 563	594 090

Таблица 1.4. Сводные показатели прогнозируемых значений приростов площадей нового строительства с разделением на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по районам г. Междуреченск на период до 2033 г., м²

Район	Тип зданий	Всего	в т. ч. по годам строительства									
		2024-2033	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Восточный	многоквартирные жилые	12815	3450	0	0	9365	0	0	0	0	0	0
	ИЖС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	общественно-деловые	9229	1161	8068	0	0	0	0	0	0	0	0
	производственные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Западный	многоквартирные жилые	6747	6747	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИЖС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	общественно-деловые	13601	601	13000	0	0	0	0	0	0	0	0
	производственные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Притомский	многоквартирные жилые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИЖС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	общественно-деловые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производственные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новый Улус	многоквартирные жилые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИЖС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	общественно-деловые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производственные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Косой порог	многоквартирные жилые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИЖС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	общественно-деловые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производственные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Чебал-Су	многоквартирные жилые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИЖС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	общественно-деловые	318	318	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производственные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Камешек	многоквартирные жилые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИЖС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	общественно-деловые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Район	Тип зданий	Всего	в т. ч. по годам строительства									
		2024-2033	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Ольжерас	производственные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	многоквартирные жилые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИЖС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	общественно-деловые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производственные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Широкий Лог	многоквартирные жилые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИЖС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	общественно-деловые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производственные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	многоквартирные жилые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Южный промышленный район	ИЖС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	общественно-деловые	362	362	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производственные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	многоквартирные жилые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Северный промрайон	ИЖС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	общественно-деловые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производственные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	многоквартирные жилые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сыркаши	ИЖС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	общественно-деловые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производственные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	многоквартирные жилые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п. Майзас	ИЖС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	общественно-деловые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производственные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	многоквартирные жилые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п. Ортон	ИЖС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	общественно-деловые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производственные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	многоквартирные жилые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п. Теба	многоквартирные жилые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Район	Тип зданий	Всего	в т. ч. по годам строительства									
		2024-2033	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	ИЖС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	общественно-деловые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производственные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Чульжан	многоквартирные жилые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИЖС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	общественно-деловые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производственные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Распадский	многоквартирные жилые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИЖС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	общественно-деловые	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	производственные	1743	1743	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	многоквартирные жилые	19562	10197	0	0	9365	0	0	0	0	0	0
	ИЖС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	общественно-деловые	23510	2442	21068	0	0	0	0	0	0	0	0
	производственные	1743	1743	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Примечание: информация о площади части объектов перспективного строительства, намечаемых к подключению согласно техническим условиям, отсутствует.

Таблица 1.5. Сведения по объектам, предполагаемым к подключению к системе теплоснабжения городского округа в период до 2033 г.

№ п/п	Наименование объекта	Район	Тип застройки	Год ввода в эксплуатацию	Общая площадь, м ²	Зона действия источника	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Расход воды на ГВС, м ³ /ч	Расход теплоносителя на компенсацию нормативных утечек из систем теплоснабжения и тепловых сетей, м ³ /ч	Годовой полезный отпуск, Гкал			
							отопление	вентиляция	ГВС ср.ч.	суммарная			отопление	вентиляция	ГВС	суммарная
1	Строительство татарского мусульманского культурного центра, ул. Ермака, зем.уч. 1	г. Междуреченск, Восточный район	общ.дел.	2024	627	Индивидуальное теплоснабжение	0,0219	0	0,0007	0,0226	0,013	0,004	54,3	0,0	1,8	56,1
2	Комплекс мастерской народных промыслов и ремесел. Здание гаражных боксов, столярного цеха с мастерской народных промыслов. Здание бытовых помещений, Южный промрайон, база ОАО "МУМ"	г. Междуреченск, Южный промрайон	общ.дел.	2024	362	Индивидуальное теплоснабжение	0,0241	0	0,0004	0,0245	0,007	0,005	59,9	0,0	1,1	60,9
3	АБК АО "ОФ "Междуреченская", в районе промплощадки разреза "Междуреченский"	г. Междуреченск, Распадский район	пром.	2024	1238	Индивидуальное теплоснабжение	0,0667	0	0,0014	0,0681	0,025	0,013	165,7	0,0	3,6	169,3
4	Склад товарно-материальных ценностей АО "ОФ Распадская"	г. Междуреченск, Распадский район	пром.	2024	505	Индивидуальное теплоснабжение	0,0304	0	0,0003	0,0307	0,006	0,006	75,5	0,0	0,8	76,3
5	Магазин, ул. Льва Толстого, зем.уч. №3"б"	п. Чебал-Су	общ.дел.	2024	318	Индивидуальное теплоснабжение	0,0212	0	0,0003	0,0215	0,005	0,004	52,6	0,0	1,2	53,8
6	Начальная школа на 400 учащихся, пр. Коммунистический, 9 (ТУ)	г. Междуреченск, Восточный район	общ.дел.	2025	8068	РК ЦТП №35	0,2700	0,3230	0,1204	0,7134	2,19	0,135	698,9	836,1	472,4	2007,3
7	Многоквартирный жилой дом №5 со встроенно-пристроенными помещениями, квартал "А" (ТУ)	г. Междуреченск, Западный район	жил.	2025	н/д	РК ЦТП №22	0,3956	0	0,0577	0,4533	1,05	0,086	982,7	0,0	0,0	982,7
8	Легкоатлетический манеж, ул. Березовая, 1а (ТУ)	г. Междуреченск, Восточный район	общ.дел.	2025	н/д	Котельная №11	0,7270	0,9850	0,1608	1,8728	2,92	0,354	1806,0	2446,9	630,9	4883,8
9	Многоэтажные жилые дома 1-ой и 2-ой очереди, квартал "Б" (ТУ)	г. Междуреченск, Западный район	жил.	2027	н/д	РК ЦТП №22	2,8700	0		2,8700	0,00	0,542	7129,5	0,0	0,0	7129,5
10	Школа старших классов на 525 учащихся, квартал 49 (ТУ)	г. Междуреченск, Западный район	общ.дел.	2025	13000	РК ЦТП №7	0,4000	0,6070	0,1546	1,1616	2,81	0,220	1035,4	1571,2	606,4	3213,0
11	Многоквартирный 9-ти эт. (2-блок секции) ж/д ул. Пушкина, 53 (ТУ)	г. Междуреченск, Западный район	жил.	2024	6747	РК ЦТП №7	0,3120	0	0,1600	0,4720	2,91	0,089	1427,0	0,0	758,0	2184,9
12	Гараж, ул. Вокзальная, 136 "В" (ТУ)	г. Междуреченск, Западный район	общ.дел.	2024	н/д	Кот. ООО ХК "СДС-Энерго"	0,0030	0	0	0,0030	0	0,001	3,0	0,0	0,0	3,0
13	Здание вокзала, пл. Ларисы Печугиной (ТУ)	г. Междуреченск, Западный район	общ.дел.	2024	н/д	Кот. ООО ХК "СДС-	0,0725	0,0879	0	0,1604	0	0,030	73,1	88,7	0,0	161,9

№ п/п	Наименование объекта	Район	Тип застройки	Год ввода в эксплуатацию	Общая площадь, м ²	Зона действия источника	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Расход воды на ГВС, м ³ /ч	Расход теплоносителя на компенсацию нормативных утечек из систем теплоснабжения и тепловых сетей, м ³ /ч	Годовой полезный отпуск, Гкал				
							отопление	вентиляция	ГВС ср.ч.	суммарная			отопление	вентиляция	ГВС	суммарная	
		ный район				"Энерго"											
14	Здание АБК, ул.Болотная, 1 (ТУ)	г. Междуреченск, Южный промрайон	пром.	2024	н/д	Кот. ООО ХК "СДС-Энерго"	0,0300	0,0754	0,0843	0,1897	1,53	0,036	74,5	187,3	220,3	482,2	
15	Здание цеха ПТОЛ, ул.Болотная, 1 (ТУ)	г. Междуреченск, Южный промрайон	пром.	2024	н/д	Кот. ООО ХК "СДС-Энерго"	0,0899	0,0821	0	0,1720	0	0,033	223,3	203,9	0,0	427,3	
16	Пост ЭЦ, ж/д зона (ТУ)	г. Междуреченск, Южный промрайон	пром.	2024	н/д	Кот. ООО ХК "СДС-Энерго"	0,0890	0	0	0,0890	0	0,017	221,1	0,0	0,0	221,1	
17	Гараж, ул. Болотная, 1 (ТУ)	г. Междуреченск, Южный промрайон	общ-дел.	2024	н/д	Кот. ООО ХК "СДС-Энерго"	0,0100	0	0	0,0100	0	0,002	10,1	0,0	0,0	10,1	
18	Гараж, ул. Болотная, 1 (ТУ)	г. Междуреченск, Южный промрайон	общ-дел.	2024	н/д	Кот. ООО ХК "СДС-Энерго"	0,0100	0	0	0,0100	0	0,002	10,1	0,0	0,0	10,1	
19	Магазин смешанных товаров, ул. Вокзальная, 42а (ТУ)	г. Междуреченск, Западный район	общ-дел.	2024	601	Кот. ООО ХК "СДС-Энерго"	0,0885	0	0,0095	0,0980	0,17	0,019	219,8	0,0	37,4	257,3	
20	10-ти эт. ж/д №7а в квартале №2, ул. Березовая (ТУ)	г. Междуреченск, Восточный район	жил.	2024	3450	Кот. №4а-5а	0,1668	0	0,0689	0,2357	1,25	0,045	729,7	0,0	389,1	1118,8	
21	10-ти эт. ж/д №6 в квартале №2, ул. Березовая	г. Междуреченск, Восточный район	жил.	2027	9365	Кот. №4а-5а	0,4375	0	0,1863	0,6238	3,39	0,118	1980,7	0,0	1052,6	3033,3	
22	Частный ж/дом. г. Междуреченск, пер. Лосинный, 14а (ТУ)	г. Междуреченск, район Сыркаши	ИЖС	2024	н/д	Кот. №4а-5а	0,0090	0	0,0010	0,0100	0,02	0,002	22,4	0,0	3,9	26,3	
23	9-ти эт. ж/дом, 3 квартал, ул. Ермака (ТУ)	г. Междуреченск, Восточный район	жил.	2026	н/д	Кот. №12	0,2500	0	0,0800	0,3300	1,46	0,062	621,0	0,0	314	935,0	
24	Магазин, ул. Кузнецкая, 59а (ТУ)	г. Междуреченск, Восточный район	общ-дел.	2024	534,0	Кот. №4а-5а	0,0471	0	0,0101	0,0572	0,18	0,011	47,5	0,0	39,6	87,1	
25	Модульное здание "Романтик"	п. Камешек	общ-дел.	2024	н/д	Кот. п. Камешек	0,3250	0	0	0,3250	0,00	0,061	841,2	0,0	0,0	841,2	

№ п/п	Наименование объекта	Район	Тип за- строй- ки	Год ввода в эксплу- атацию	Общая площадь, м ²	Зона дей- ствия ис- точника	Тепловая нагрузка, Гкал/ч				Расход воды на ГВС, м ³ /ч	Расход теплоно- сителя на ком- пенсацию нор- мативных уте- чек из систем теплопотребле- ния и тепловых сетей, м ³ /ч	Годовой полезный отпуск, Гкал			
							отоп- ление	вен- тиля- ция	ГВС ср.ч.	сум- мар- ная			отоп- ление	венти- ляция	ГВС	суммар- ная
	Промышленные здания				1743		0,306	0,158	0,086	0,549	1,563	0,104	760	391	225	1376
	Общественно-деловые здания				23510		2,020	2,003	0,457	4,480	8,307	0,847	4912	4943	1791	11646
	Жилые здания				19562		4,432	0	0,553	4,985	10,053	0,942	12871	0	2514	15384
	ИТОГО:				44815		6,758	2,160	1,096	10,014	19,922	1,893	18543	5334	4529	28406

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

Таблица 1.6. Прогнозы приростов спроса на тепловую мощность для централизованного теплоснабжения с разделением по видам теплотребления, сгруппированные по районам ГО на период до 2033 г., Гкал/ч

Район	Тип зданий	Всего	в т. ч. по годам строительства									
		2024-2033	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Восточный	Всего	3,856	0,315	2,586	0,330	0,624	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	3,228	0,236	2,305	0,250	0,438	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0,627	0,080	0,281	0,080	0,186	0	0	0	0	0	0
Западный	Всего	5,218	0,733	1,615	0	2,870	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	4,836	0,564	1,403	0	2,870	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0,382	0,170	0,212	0	0	0	0	0	0	0	0
Притомский	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новый Улус	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Косой порог	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Чебал-Су	Всего	0,021	0,021	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	0,021	0,021	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Камешек	Всего	0,325	0,325	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	0,325	0,325	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ольжерас	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Широкий Лог	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Южный промышленный район	Всего	0,495	0,495	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	0,411	0,411	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0,085	0,085	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Северный промрайон	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Район	Тип зданий	Всего	в т. ч. по годам строительства									
		2024-2033	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	вентиляция											
	ГВС ср.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сыркаши	Отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п. Майзас	Отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п. Ортон	Отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п. Теба	Отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Чульжан	Отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Распадский	Отопление и вентиляция	0,097	0,097	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0,002	0,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего	0,099	0,099	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	Всего	10,014	1,989	4,201	0,330	3,494	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	8,919	1,653	3,708	0,250	3,308	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	1,096	0,336	0,494	0,080	0,186	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.7. Прогнозы приростов спроса на тепловую энергию для централизованного теплоснабжения с разделением по видам теплотребления, сгруппированные по районам ГО на период до 2033 г., Гкал/год

Район	Тип зданий	Всего	в т. ч. по годам строительства									
		2024-2033	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Восточный	Всего	12121,4	1262,0	6891	935,0	3033	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	9221,0	831,5	5787,8	621,0	1980,7	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	2900,4	430,5	1103,3	314,0	1052,6	0	0	0	0	0	0
Западный	Всего	13932,3	2607,1	4195,7	0	7129	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	12530,5	1811,7	3589,3	0	7129	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	1401,8	795,4	606,4	0	0	0	0	0	0	0	0
Притомский	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новый Улус	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Косой порог	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Чебал-Су	Всего	53,8	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	52,6	52,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	1,2	1,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Камешек	Всего	841,2	841	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	841,2	841,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ольжерас	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Широкий Лог	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Южный промышленный район	Всего	1211,7	1212	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и вентиляция	990,3	990	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	221,4	221	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Северный промрайон	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отопление и	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Район	Тип зданий	Всего	в т. ч. по годам строительства									
		2024-2033	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	вентиляция											
	ГВС ср.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сыркаши	Отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п. Майзас	Отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п. Ортон	Отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п. Теба	Отопление и вентиляция	0,0	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Всего	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Чульжан	Отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Распадский	Отопление и вентиляция	241,2	241	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	4,4	4,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего	245,6	246	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	Отопление и вентиляция	23876,7	4768,5	9377,0	621,0	9110,2	0	0	0	0	0	0
	ГВС ср.ч.	4529,2	1452,9	1709,7	314,0	1052,6	0	0	0	0	0	0
	Всего	28405,9	6221,4	11086,8	935,0	10163	0	0	0	0	0	0

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

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

По состоянию на 2024 г. в границах городского округа установлены зоны действия изолированных систем теплоснабжения следующих предприятий коммунальной энергетики: МУП "МТСК", ООО "УТС", ООО ХК "СДС-Энерго".

Границы существующих зон действия тепловых источников городского округа показаны на рисунках 2.1 – 2.3 (зоны действия МУП "МТСК" выделены фиолетовым цветом, зоны действия ООО "УТС" выделены синим цветом, зоны действия ООО ХК "СДС-Энерго" выделены желтым цветом).

Перспективные зоны действия тепловых источников городского округа на 2033 г. представлены на рисунках 2.4 – 2.6 (зоны действия МУП "МТСК" выделены фиолетовым цветом, зоны действия ООО "УТС" выделены синим цветом, зоны действия ООО ХК "СДС-Энерго" выделены желтым цветом).

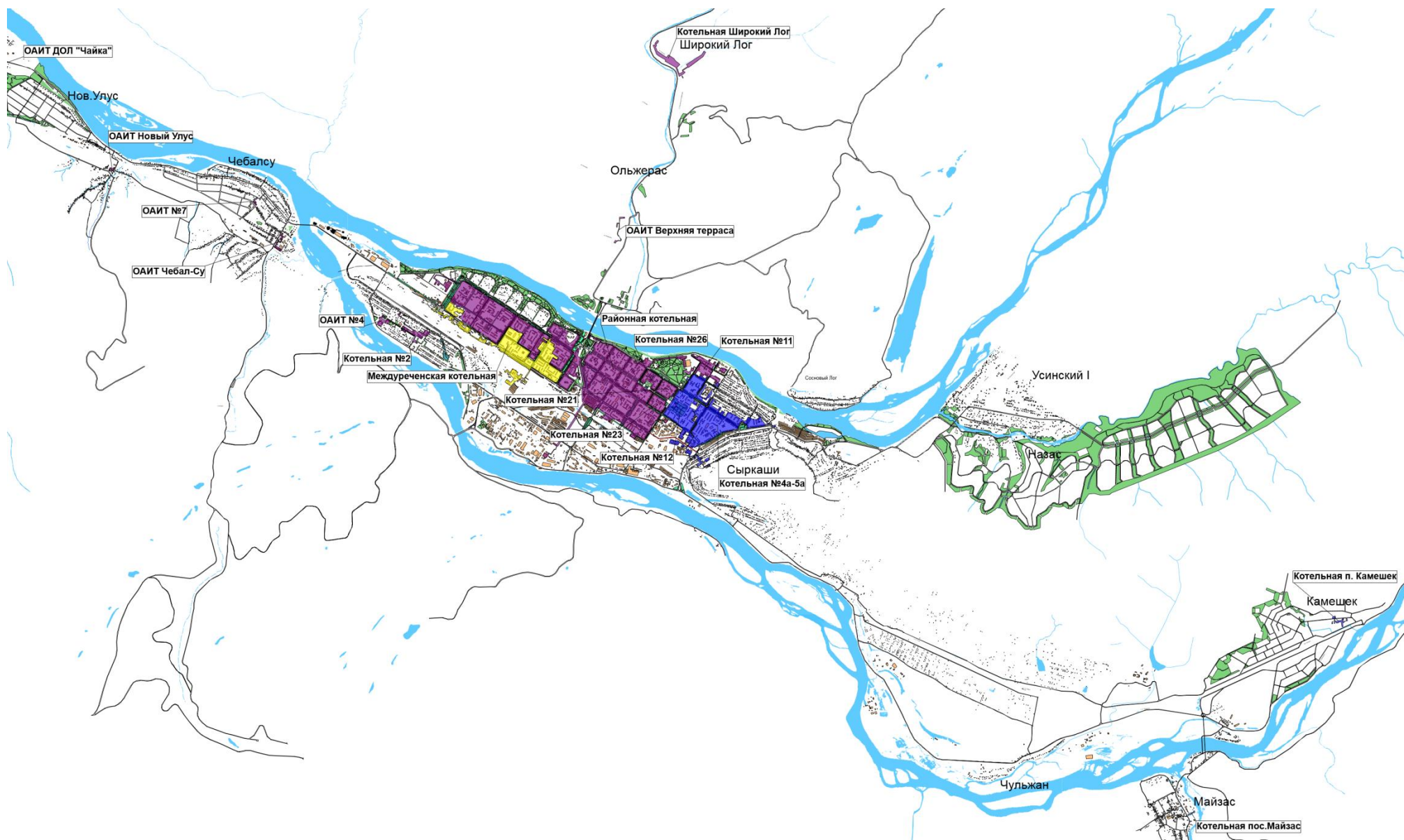


Рис. 2.1. Существующие зоны действия тепловых источников по состоянию на 2024 г.



Рис. 2.2. Существующие зоны действия тепловых источников в п. Ортын по состоянию на 2024 г.

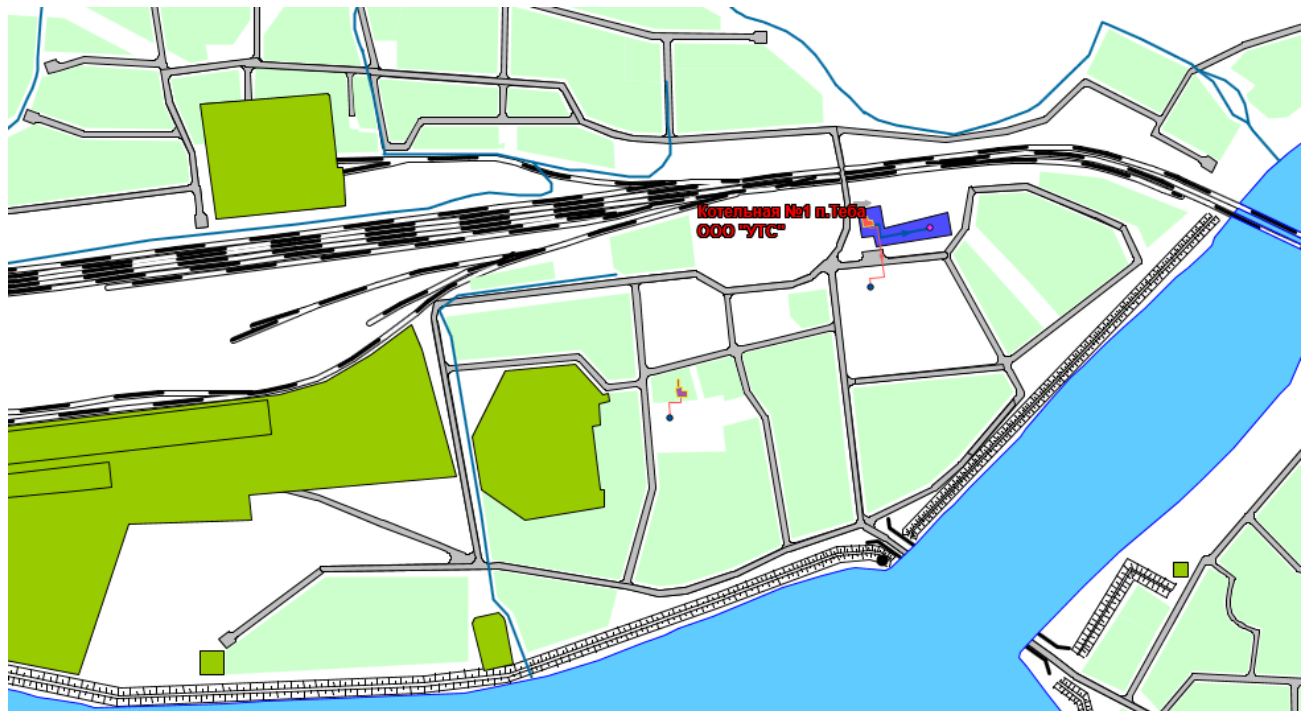


Рис. 2.3. Существующие зоны действия тепловых источников в п. Теба по состоянию на 2024 г.

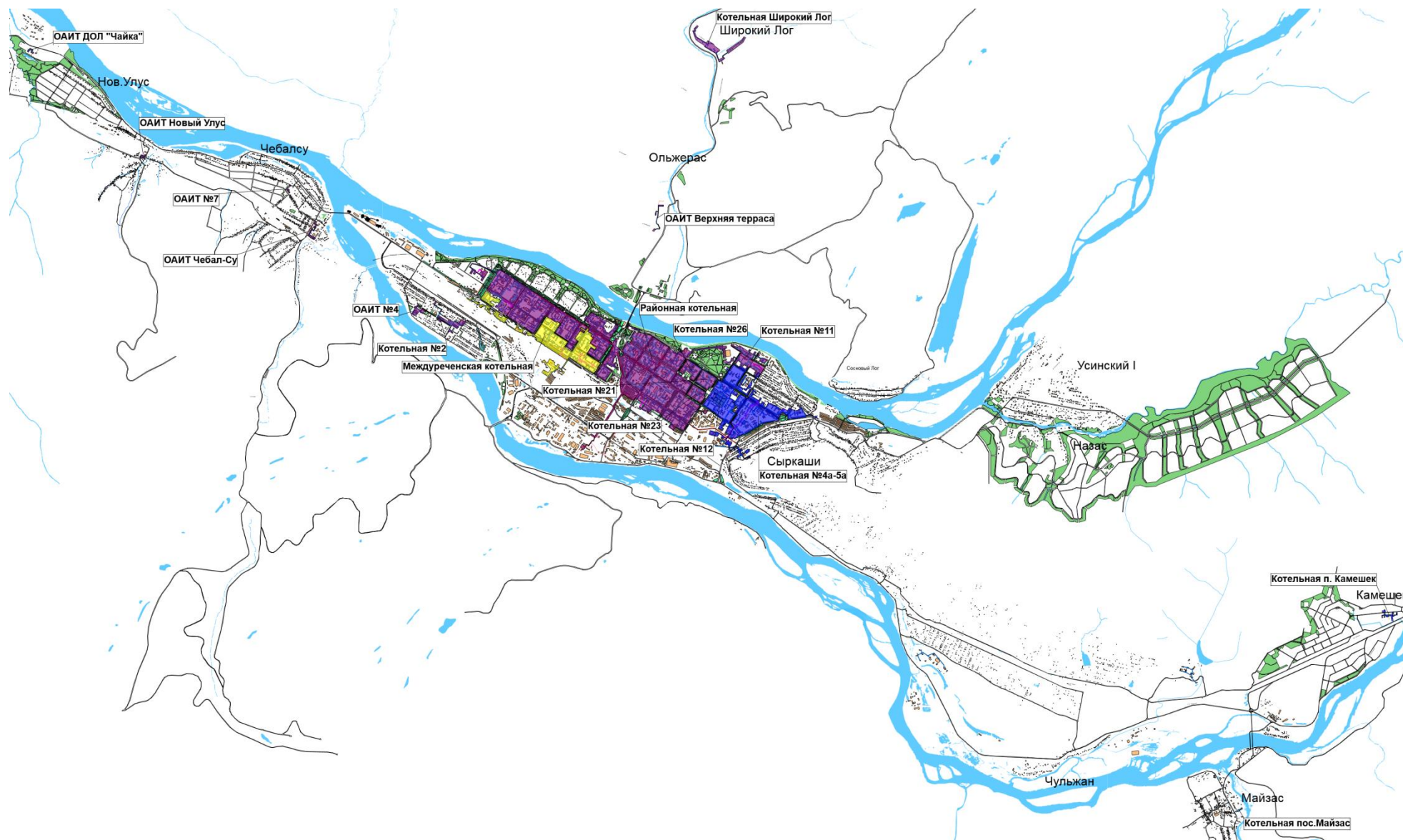


Рис. 2.4. Перспективные зоны действия тепловых источников по состоянию на 2033 г.



Рис. 2.5. Перспективные зоны действия тепловых источников в п. Ортын по состоянию на 2033 г.



Рис. 2.6. Перспективные зоны действия тепловых источников в п. Теба по состоянию на 2033 г.

Зона деятельности ЕТО №001 – МУП "МТСК", состоит из зон действия 13 котельных.

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

Таблица 2.1. Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны деятельности ЕТО №001 – МУП "МТСК"

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наименование района	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч
1	Котельная №2	Район Притомский	3,900
2	Котельная №11	Восточный район	8,800
3	Котельная №21	Восточный район	7,400
4	Котельная №23	Восточный район	7,200
5	Котельная №26	Восточный район	7,000
6	Котельная Широкий Лог	Район Широкий Лог	6,000
7	ОАИТ Верхняя Терраса	Район Ольжерас	0,516
8	ОАИТ Новый Улус	Район Новый Улус	0,344
9	ОАИТ №4	Район "Притомский"	1,032
10	ОАИТ №7	Район Чебалсу	0,344
11	ОАИТ ДОЛ "Чайка"	Район Новый Улус	0,344
12	ОАИТ Чебал-Су	Район Чебалсу	0,516
13	Районная котельная	Восточный район, Западный район	180,000
		ВСЕГО:	223,396

В перспективе до 2033 г. зоны действия котельных МУП "МТСК" будут изменяться за счет: подключения к котельной №11, Районной котельной потребителей перспективной застройки жилого и общественно-делового фонда. Перспективные зоны действия тепловых источников МУП "МТСК" на 2033 г. представлены на рисунке 2.4.

Зона действия ЕТО №002 – ООО "УТС" состоит из зон действия 6 котельных.

Тепловые сети зоны действия тепловых источников ООО "УТС" находятся на обслуживании организации на правах собственности. Зоны действия тепловых источников ООО "УТС" изображены на рис. 2.1, 2.2, 2.3. Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны деятельности ООО "УТС" приведена в таблице 2.2.

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

№ п/п	Наименование теплового источника	Наименование района	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч
1	Котельная №4а-5а	Восточный район, Район Сыркаши	33,600
2	Котельная №12	Восточный район	26,000
3	Котельная п. Камешек	Район Камешек	1,300
4	Котельная п. Ортон	п. Ортон	0,700
5	Котельная п. Теба	п. Теба	0,206
6	Котельная п. Майзас	п. Майзас	0,0612
		ВСЕГО:	61,867

В перспективе до 2033 г. зоны действия котельных ООО "УТС" будут изменяться за счет подключения к котельным №4а-5а, №12, котельной п. Камешек по-

требителей жилого и общественно-делового фонда. Перспективные зоны действия тепловых источников ООО "УТС" на 2033 г. представлены на рис. 2.4, 2.5, 2.6.

Зона действия ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго" состоит из зоны действия одной котельной. Тепловые сети зоны действия теплового источника находятся в собственности ООО ХК "СДС-Энерго", часть тепловых сетей арендуется у КУМИ.

Зона действия котельной ООО ХК "СДС-Энерго" изображена на рис. 2.1. Характеристика источника тепла приведена в таблице 2.3.

Таблица 2.3. Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны деятельности ООО ХК "СДС-Энерго"

№ п/п	Наименование теплового источника	Наименование района	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч
1	Котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	Южный промышленный район, Западный район	37,000
		ВСЕГО:	37,000

В перспективе до 2033 г. зона действия котельной ООО ХК "СДС-Энерго" будет изменяться за счет подключения к котельной потребителей общественно-делового и производственного фонда. Перспективная зона действия теплового источника ООО ХК "СДС-Энерго" на 2033 г. представлена на рис. 2.4.

2.2. Существующие и перспективные зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Централизованное теплоснабжение предусмотрено для существующей и перспективной многоэтажной застройки. Под индивидуальным теплоснабжением понимается, в частности, печное отопление и теплоснабжение от индивидуальных (квартирных) котлов. По существующему состоянию системы теплоснабжения, индивидуальное теплоснабжение применяется в индивидуальном малоэтажном жилищном фонде. Перечень общественно-деловых объектов, планируемых к подключению к индивидуальным источникам теплоснабжения, указан в таблице 1.5 настоящей схемы теплоснабжения. Поквартирное отопление в многоквартирных многоэтажных жилых зданиях по состоянию базового года разработки схемы теплоснабжения не применяется и на перспективу не планируется.

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

Дефицит тепловой мощности в 2024 г. на котельных не наблюдается.

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

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

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ЕТО №001 - МУП "МТСК"												
Котельная №2												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
Ограничения	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808	3,808
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666	0,666
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580
Отопление	Гкал/ч	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246	2,246
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562	1,562
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909	0,909
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,008	3,008	3,008	3,008	3,008	3,008	3,008	3,008	3,008	3,008	3,008
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099
Котельная №11												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,400	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
Ограничения	Гкал/ч	1,200	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	8,194	8,594	8,594	8,521	8,521	8,521	8,521	8,521	8,521	8,521	8,521
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,966	0,966	0,966	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,920	0,920	0,920	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	5,280	5,280	5,280	7,153	7,153	7,153	7,153	7,153	7,153	7,153	7,153
Отопление	Гкал/ч	4,008	4,008	4,008	4,735	4,735	4,735	4,735	4,735	4,735	4,735	4,735
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,272	1,272	1,272	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0,727	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0,985	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0,161	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	1,873	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	6,246	6,246	6,246	8,462	8,462	8,462	8,462	8,462	8,462	8,462	8,462
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	6,452	6,452	6,452	8,741	8,741	8,741	8,741	8,741	8,741	8,741	8,741
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,948	2,348	2,348	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	23,8	27,3	27,3	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,589	1,989	1,989	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	7,394	7,794	7,794	7,721	7,721	7,721	7,721	7,721	7,721	7,721	7,721
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,805	5,805	5,805	7,833	7,833	7,833	7,833	7,833	7,833	7,833	7,833
Котельная №21												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,200	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400	7,400
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
Ограничения	Гкал/ч	0,800	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	6,961	7,161	7,161	7,161	7,161	7,161	7,161	7,161	7,161	7,161	7,161
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	4,356	4,356	4,356	4,356	4,356	4,356	4,356	4,356	4,356	4,356	4,356
Отопление	Гкал/ч	3,861	3,861	3,861	3,861	3,861	3,861	3,861	3,861	3,861	3,861	3,861
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	4,873	4,873	4,873	4,873	4,873	4,873	4,873	4,873	4,873	4,873	4,873
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	5,112	5,112	5,112	5,112	5,112	5,112	5,112	5,112	5,112	5,112	5,112
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,088	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288	2,288
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	30,0	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,712	1,912	1,912	1,912	1,912	1,912	1,912	1,912	1,912	1,912	1,912
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	6,161	6,361	6,361	6,361	6,361	6,361	6,361	6,361	6,361	6,361	6,361
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,449	4,449	4,449	4,449	4,449	4,449	4,449	4,449	4,449	4,449	4,449
Котельная №23												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,700	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,600	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
Ограничения	Гкал/ч	1,100	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	6,404	7,004	7,004	7,004	7,004	7,004	7,004	7,004	7,004	7,004	7,004
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,621	3,621	3,621	3,621	3,621	3,621	3,621	3,621	3,621	3,621	3,621
Отопление	Гкал/ч	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	4,322	4,322	4,322	4,322	4,322	4,322	4,322	4,322	4,322	4,322	4,322
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,278	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	35,6	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1	41,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,845	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445	2,445
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,604	6,204	6,204	6,204	6,204	6,204	6,204	6,204	6,204	6,204	6,204
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,759	3,759	3,759	3,759	3,759	3,759	3,759	3,759	3,759	3,759	3,759
Котельная №26												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
Ограничения	Гкал/ч	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764	6,764
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703
Отопление	Гкал/ч	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	5,135	5,135	5,135	5,135	5,135	5,135	5,135	5,135	5,135	5,135	5,135
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1	24,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303	1,303
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	Гкал/ч	5,964	5,964	5,964	5,964	5,964	5,964	5,964	5,964	5,964	5,964	5,964

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла												
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	4,661	4,661	4,661	4,661	4,661	4,661	4,661	4,661	4,661	4,661	4,661
Котельная Широкий лог												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
Ограничения	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	5,837	5,837	5,837	5,837	5,837	5,837	5,837	5,837	5,837	5,837	5,837
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	2,903	2,903	2,903	2,903	2,903	2,903	2,903	2,903	2,903	2,903	2,903
Отопление	Гкал/ч	2,635	2,635	2,635	2,635	2,635	2,635	2,635	2,635	2,635	2,635	2,635
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697	3,697
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037	5,037
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,407	3,407	3,407	3,407	3,407	3,407	3,407	3,407	3,407	3,407	3,407
ОАИТ Верхняя терраса												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
Отопление	Гкал/ч	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	25,2	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,106	-0,107	-0,107	-0,107	-0,107	-0,107	-0,107	-0,107	-0,107	-0,107	-0,107
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,364	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365
ОАИТ Новый Улус												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Отопление	Гкал/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,029	-0,029	-0,029	-0,029	-0,029	-0,029	-0,029	-0,029	-0,029	-0,029	-0,029
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
ОАИТ №4												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,145	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
Отопление	Гкал/ч	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,985	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,985	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,047	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,125	-0,125	-0,125	-0,125	-0,125	-0,125	-0,125	-0,125	-0,125	-0,125	-0,125
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774	0,774
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899
ОАИТ №7												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
Отопление	Гкал/ч	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,037	-0,037	-0,037	-0,037	-0,037	-0,037	-0,037	-0,037	-0,037	-0,037	-0,037
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
ОАИТ ДОЛ "Чайка"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Отопление	Гкал/ч	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,035	-0,035	-0,035	-0,035	-0,035	-0,035	-0,035	-0,035	-0,035	-0,035	-0,035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
ОАИТ Чебал-Су												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
Отопление	Гкал/ч	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2	42,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011	-0,011
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
Районная котельная												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,826	0,820	0,823	0,836	0,836	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	179,174	179,180	179,177	179,164	179,164	179,148	179,148	179,148	179,148	179,148	179,148
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	25,355	25,183	25,264	25,663	25,663	26,155	26,155	26,155	26,155	26,155	26,155
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	19,763	19,629	19,692	20,003	20,003	20,387	20,387	20,387	20,387	20,387	20,387
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	5,592	5,554	5,572	5,660	5,660	5,768	5,768	5,768	5,768	5,768	5,768
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	147,927	146,925	147,397	149,726	149,726	152,596	152,596	152,596	152,596	152,596	152,596
Отопление	Гкал/ч	127,602	126,649	126,961	128,027	128,027	130,897	130,897	130,897	130,897	130,897	130,897
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	20,325	20,276	20,436	20,769	20,769	20,769	20,769	20,769	20,769	20,769	20,769
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,312	1,066	0	2,870	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0,930	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,160	0,333	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,472	2,328	0	2,870	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	173,281	172,108	172,661	175,388	175,388	178,750	178,750	178,750	178,750	178,750	178,750
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	174,107	172,928	173,484	176,224	176,224	179,602	179,602	179,602	179,602	179,602	179,602
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,893	7,072	6,516	3,776	3,776	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	3,3	3,9	3,6	2,1	2,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-40,071	-38,997	-39,518	-42,039	-42,039	-45,101	-45,101	-45,101	-45,101	-45,101	-45,101
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	119,174	119,180	119,177	119,164	119,164	119,148	119,148	119,148	119,148	119,148	119,148
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	159,245	158,177	158,695	161,203	161,203	164,249	164,249	164,249	164,249	164,249	164,249
Итого по МУП "МТСК"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	226,796	227,096	227,096	227,096	227,096	227,096	227,096	227,096	227,096	227,096	227,096

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	222,196	223,396	223,396	223,396	223,396	223,396	223,396	223,396	223,396	223,396	223,396
Ограничения	Гкал/ч	4,600	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700
Собственные нужды источника	Гкал/ч	1,957	1,952	1,955	2,041	2,041	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057	2,057
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	220,239	221,444	221,441	221,355	221,355	221,339	221,339	221,339	221,339	221,339	221,339
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	29,704	29,533	29,614	30,356	30,356	30,848	30,848	30,848	30,848	30,848	30,848
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	23,864	23,731	23,794	24,431	24,431	24,815	24,815	24,815	24,815	24,815	24,815
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	5,840	5,802	5,820	5,925	5,925	6,033	6,033	6,033	6,033	6,033	6,033
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	172,248	171,247	171,719	175,920	175,920	178,790	178,790	178,790	178,790	178,790	178,790
Отопление	Гкал/ч	148,875	147,922	148,234	150,027	150,027	152,897	152,897	152,897	152,897	152,897	152,897
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	1,915	1,915	1,915	1,915	1,915	1,915	1,915	1,915
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	23,373	23,325	23,485	23,978	23,978	23,978	23,978	23,978	23,978	23,978	23,978
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,312	1,793	0	2,870	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	1,915	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,160	0,494	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,472	4,201	0	2,870	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	201,952	200,780	201,332	206,275	206,275	209,637	209,637	209,637	209,637	209,637	209,637
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	203,910	202,731	203,287	208,316	208,316	211,694	211,694	211,694	211,694	211,694	211,694
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	18,286	20,665	20,109	15,080	15,080	11,702	11,702	11,702	11,702	11,702	11,702
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	8,3	9,3	9,1	6,8	6,8	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
ЕТО №002 - ООО "УТС"												
Котельная №4а-5а												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	11,200	11,200	11,200	11,200	11,200	11,200	11,200	11,200	11,200	11,200	11,200
Ограничения	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,977	0,987	0,997	0,997	0,997	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	32,623	32,613	32,603	32,603	32,603	32,580	32,580	32,580	32,580	32,580	32,580
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	4,334	4,377	4,425	4,425	4,425	4,525	4,525	4,525	4,525	4,525	4,525
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	3,864	3,902	3,945	3,945	3,945	4,034	4,034	4,034	4,034	4,034	4,034
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,470	0,475	0,480	0,480	0,480	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491	0,491
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	27,061	27,328	27,630	27,630	27,630	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254
Отопление	Гкал/ч	24,096	24,363	24,586	24,586	24,586	25,023	25,023	25,023	25,023	25,023	25,023
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	2,965	2,965	3,045	3,045	3,045	3,231	3,231	3,231	3,231	3,231	3,231
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	20,448	20,448	20,751	20,751	20,751	21,375	21,375	21,375	21,375	21,375	21,375
Отопление	Гкал/ч	18,062	18,062	18,285	18,285	18,285	18,722	18,722	18,722	18,722	18,722	18,722
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	2,386	2,386	2,466	2,466	2,466	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,223	0	0	0,438	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,080	0	0	0,186	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,303	0	0	0,624	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	31,395	31,704	32,056	32,056	32,056	32,780	32,780	32,780	32,780	32,780	32,780
Подключенная тепловая нагрузка (расчетная) на коллекторах	Гкал/ч	24,782	24,825	25,176	25,176	25,176	25,900	25,900	25,900	25,900	25,900	25,900
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	32,372	32,691	33,053	33,053	33,053	33,799	33,799	33,799	33,799	33,799	33,799
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	25,759	25,811	26,174	26,174	26,174	26,920	26,920	26,920	26,920	26,920	26,920

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,228	0,909	0,547	0,547	0,547	-0,199	-0,199	-0,199	-0,199	-0,199	-0,199
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	7,841	7,789	7,426	7,426	7,426	6,680	6,680	6,680	6,680	6,680	6,680
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	3,8	2,8	1,7	1,7	1,7	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по расчетной нагрузке)	%	24,0	23,9	22,8	22,8	22,8	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-1,372	-1,425	-1,762	-1,762	-1,762	-2,460	-2,460	-2,460	-2,460	-2,460	-2,460
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	21,423	21,413	21,403	21,403	21,403	21,380	21,380	21,380	21,380	21,380	21,380
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	22,795	22,838	23,165	23,165	23,165	23,840	23,840	23,840	23,840	23,840	23,840
Котельная №12												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,800	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,480	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	3,620	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500	6,500
Ограничения	Гкал/ч	0,320	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,561	0,580	0,580	0,580	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592	0,592
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	13,919	25,420	25,420	25,420	25,408	25,408	25,408	25,408	25,408	25,408	25,408
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	2,840	2,939	2,939	2,939	2,999	2,999	2,999	2,999	2,999	2,999	2,999
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	2,535	2,623	2,623	2,623	2,676	2,676	2,676	2,676	2,676	2,676	2,676
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,305	0,316	0,316	0,316	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	15,623	16,164	16,164	16,164	16,494	16,494	16,494	16,494	16,494	16,494	16,494
Отопление	Гкал/ч	13,964	14,506	14,506	14,506	14,756	14,756	14,756	14,756	14,756	14,756	14,756
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,659	1,659	1,659	1,659	1,739	1,739	1,739	1,739	1,739	1,739	1,739
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	11,456	11,456	11,456	11,456	11,786	11,786	11,786	11,786	11,786	11,786	11,786
Отопление	Гкал/ч	10,175	10,175	10,175	10,175	10,425	10,425	10,425	10,425	10,425	10,425	10,425
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,281	1,281	1,281	1,281	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0,250	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0,080	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0,330	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	18,463	19,103	19,103	19,103	19,493	19,493	19,493	19,493	19,493	19,493	19,493
Подключенная тепловая нагрузка (расчетная) на коллекторах	Гкал/ч	14,296	14,395	14,395	14,395	14,785	14,785	14,785	14,785	14,785	14,785	14,785
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	19,024	19,683	19,683	19,683	20,085	20,085	20,085	20,085	20,085	20,085	20,085
Расчетный максимум тепловой нагрузки (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	14,857	14,975	14,975	14,975	15,377	15,377	15,377	15,377	15,377	15,377	15,377
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-4,544	6,317	6,317	6,317	5,915	5,915	5,915	5,915	5,915	5,915	5,915
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	Гкал/ч	-0,377	11,025	11,025	11,025	10,623	10,623	10,623	10,623	10,623	10,623	10,623
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-32,6	24,8	24,8	24,8	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по расчетной нагрузке)	%	-2,7	43,4	43,4	43,4	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-2,878	5,644	5,644	5,644	5,270	5,270	5,270	5,270	5,270	5,270	5,270
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого	Гкал/ч	10,299	18,920	18,920	18,920	18,908	18,908	18,908	18,908	18,908	18,908	18,908

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
мощного котла												
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	13,177	13,275	13,275	13,275	13,638	13,638	13,638	13,638	13,638	13,638	13,638
Котельная п. Камешек												
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	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Ограничения	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,006	0,006	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	1,294	1,294	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,026	0,026	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,026	0,025	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,001	0,001	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,153	0,150	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475
Отопление	Гкал/ч	0,141	0,141	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,012	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,325	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,325	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,179	0,176	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,185	0,182	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,115	1,118	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725	0,725
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	86,1	86,4	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,630	0,634	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,794	0,794	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,164	0,161	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
Котельная п. Ортон												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
Отопление	Гкал/ч	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	69,8	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,154	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,190	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
Котельная п. Теба												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,002	0,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,204	0,204	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Отопление	Гкал/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,058	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,060	0,060	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,146	0,146	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	71,6	71,3	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6	71,6
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,049	0,048	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,101	0,101	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
Котельная п. Майзас												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,003	0,003	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	0,058	0,058	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Отопление	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	0,053	0,053	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,008	0,009	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	14,3	14,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,017	-0,016	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,028	0,028	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,045	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Итого по ООО "УТС"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	51,767	62,967	62,967	62,967	62,967	62,967	62,967	62,967	62,967	62,967	62,967
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	50,347	61,867	61,867	61,867	61,867	61,867	61,867	61,867	61,867	61,867	61,867
Ограничения	Гкал/ч	1,420	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100
Собственные нужды источника	Гкал/ч	1,554	1,583	1,602	1,602	1,614	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	48,793	60,284	60,265	60,265	60,254	60,231	60,231	60,231	60,231	60,231	60,231
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	7,243	7,384	7,488	7,488	7,548	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	6,464	6,590	6,688	6,688	6,741	6,830	6,830	6,830	6,830	6,830	6,830
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,779	0,794	0,801	0,801	0,807	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	43,113	43,918	44,546	44,546	44,876	45,500	45,500	45,500	45,500	45,500	45,500
Отопление	Гкал/ч	38,477	39,285	39,833	39,833	40,083	40,521	40,521	40,521	40,521	40,521	40,521
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	4,636	4,633	4,713	4,713	4,793	4,979	4,979	4,979	4,979	4,979	4,979
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,548	0	0,250	0,438	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,080	0	0,080	0,186	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,628	0	0,330	0,624	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	50,356	51,302	52,035	52,035	52,425	53,148	53,148	53,148	53,148	53,148	53,148
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	51,910	52,885	53,636	53,636	54,038	54,784	54,784	54,784	54,784	54,784	54,784
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-1,563	8,982	8,231	8,231	7,829	7,083	7,083	7,083	7,083	7,083	7,083
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	-3,2	14,9	13,7	13,7	13,0	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"												
Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000
Располагаемая тепловая мощность самого мощного котла	Гкал/ч	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000
Ограничения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,518	0,518	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	36,482	36,482	36,468	36,468	36,468	36,468	36,468	36,468	36,468	36,468	36,468
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	4,583	4,583	4,701	4,701	4,701	4,701	4,701	4,701	4,701	4,701	4,701
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	4,260	4,260	4,370	4,370	4,370	4,370	4,370	4,370	4,370	4,370	4,370
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,323	0,323	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	28,334	28,334	29,066	29,066	29,066	29,066	29,066	29,066	29,066	29,066	29,066
Отопление	Гкал/ч	24,245	24,245	24,637	24,637	24,637	24,637	24,637	24,637	24,637	24,637	24,637
Вентиляция	Гкал/ч	0,583	0,583	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	3,506	3,506	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	0,393	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,245	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,094	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0,732	0	0	0	0	0	0	0	0
Подключенная тепловая нагрузка (договорная) на коллекторах	Гкал/ч	32,917	32,917	33,767	33,767	33,767	33,767	33,767	33,767	33,767	33,767	33,767
Расчетный максимум тепловой нагрузки	Гкал/ч	33,435	33,435	34,299	34,299	34,299	34,299	34,299	34,299	34,299	34,299	34,299
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	3,565	3,565	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение резерва / дефицита (+/-) тепловой мощности "нетто" (по договорной нагрузке)	%	9,8	9,8	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
Аварийный резерв (+)/дефицит(-) тепловой мощности	Гкал/ч	-6,704	-6,704	-7,498	-7,498	-7,498	-7,498	-7,498	-7,498	-7,498	-7,498	-7,498
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды источника) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	23,482	23,482	23,468	23,468	23,468	23,468	23,468	23,468	23,468	23,468	23,468
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	30,186	30,186	30,966	30,966	30,966	30,966	30,966	30,966	30,966	30,966	30,966
Всего по городскому округу												
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	315,563	327,063	327,063	327,063	327,063	327,063	327,063	327,063	327,063	327,063	327,063
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	309,543	322,263	322,263	322,263	322,263	322,263	322,263	322,263	322,263	322,263	322,263
Ограничения	Гкал/ч	6,020	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800
Собственные нужды источника	Гкал/ч	4,030	4,054	4,088	4,174	4,186	4,224	4,224	4,224	4,224	4,224	4,224
Тепловая мощность "нетто"	Гкал/ч	305,513	318,210	318,175	318,089	318,077	318,039	318,039	318,039	318,039	318,039	318,039
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	41,530	41,499	41,803	42,545	42,605	43,197	43,197	43,197	43,197	43,197	43,197
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	34,588	34,580	34,851	35,489	35,542	36,015	36,015	36,015	36,015	36,015	36,015
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	6,942	6,919	6,952	7,057	7,063	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182	7,182
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	243,695	243,499	245,331	249,532	249,862	253,356	253,356	253,356	253,356	253,356	253,356
Отопление	Гкал/ч	211,597	211,452	212,705	214,497	214,747	218,055	218,055	218,055	218,055	218,055	218,055
Вентиляция	Гкал/ч	0,583	0,583	0,829	2,744	2,744	2,744	2,744	2,744	2,744	2,744	2,744
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	31,515	31,464	31,798	32,291	32,371	32,557	32,557	32,557	32,557	32,557	32,557
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0	1,253	1,793	0,250	3,308	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0,245	1,915	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС	Гкал/ч	0	0	0,334	0,494	0,080	0,186	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	1,832	4,201	0,330	3,494	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	20,289	33,212	31,041	26,012	25,610	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486	21,486

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

2.4. Радиусы эффективного теплоснабжения

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

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

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

Изложенный принцип, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, был использован при оценке эффективности подключения перспективных потребителей к СЦТ от существующих источников тепловой энергии (мощности). Все решения по развитию СЦТ города, принятые в рекомендованном сценарии, разработаны с учетом указанного принципа.

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

3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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

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

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

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ЕТО №001 - МУП "МТСК"												
Котельная №2												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:												
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	10702,7	10353,7	10353,7	10353,7	10353,7	10353,7	10353,7	10353,7	10353,7	10353,7	10353,7
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	580,5	580,5	580,5	580,5	580,5	580,5	580,5	580,5	580,5	580,5	580,5
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	570,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №11												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:												
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	22172,9	30171,9	30171,9	32897,5	32897,5	32897,5	32897,5	32897,5	32897,5	32897,5	32897,5
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	1241,3	1241,3	1241,3	3966,9	3966,9	3966,9	3966,9	3966,9	3966,9	3966,9	3966,9
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	3673,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №21												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:												
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	17258,2	28930,6	28930,6	28930,6	28930,6	28930,6	28930,6	28930,6	28930,6	28930,6	28930,6
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	43924,9	41502,9	41502,9	41502,9	41502,9	41502,9	41502,9	41502,9	41502,9	41502,9	41502,9
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	1066,3	1066,3	1066,3	1066,3	1066,3	1066,3	1066,3	1066,3	1066,3	1066,3	1066,3
Котельная №23												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:												
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	8740,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	34118,5	40436,7	40436,7	40436,7	40436,7	40436,7	40436,7	40436,7	40436,7	40436,7	40436,7
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	31287,0	33306,0	33306,0	33306,0	33306,0	33306,0	33306,0	33306,0	33306,0	33306,0	33306,0
Котельная №26												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:												
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	541,4	541,4	541,4	541,4	541,4	541,4	541,4	541,4	541,4	541,4	541,4
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	9948,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	20797,0	32764,6	32764,6	32764,6	32764,6	32764,6	32764,6	32764,6	32764,6	32764,6	32764,6
Котельная Широкий лог												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:												
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	33722,7	35911,7	35911,7	35911,7	35911,7	35911,7	35911,7	35911,7	35911,7	35911,7	35911,7
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	808,9	808,9	808,9	808,9	808,9	808,9	808,9	808,9	808,9	808,9	808,9
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	6463,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОАИТ Верхняя терраса												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:												
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	27995,8	24465,9	24465,9	24465,9	24465,9	24465,9	24465,9	24465,9	24465,9	24465,9	24465,9
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	1224,8	1224,8	1224,8	1224,8	1224,8	1224,8	1224,8	1224,8	1224,8	1224,8	1224,8
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	12013,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОАИТ Новый Улус												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:												
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	2507,7	1081,7	1081,7	1081,7	1081,7	1081,7	1081,7	1081,7	1081,7	1081,7	1081,7
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	128,7	128,7	128,7	128,7	128,7	128,7	128,7	128,7	128,7	128,7	128,7
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	2309,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОАИТ Новый Улус												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:												
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	118,4	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	74,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОАИТ Новый Улус												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:												
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
открытой системе теплоснабжения)												
ОАИТ №4												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	3169,1	3343,1	3343,1	3343,1	3343,1	3343,1	3343,1	3343,1	3343,1	3343,1	3343,1
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2	140,2
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	329,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	2699,9	3202,8	3202,8	3202,8	3202,8	3202,8	3202,8	3202,8	3202,8	3202,8	3202,8
ОАИТ №7												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	213,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9	173,9
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	47,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	159,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0	166,0
ОАИТ ДОЛ "Чайка"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	1285,0	962,9	962,9	962,9	962,9	962,9	962,9	962,9	962,9	962,9	962,9
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	4,0	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	1281,0	939,7	939,7	939,7	939,7	939,7	939,7	939,7	939,7	939,7	939,7
ОАИТ Чебал-Су												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	14,0	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	14,0	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Районная котельная												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	1207290,6	1350076,3	1350573,0	1353750,0	1353750,0	1358319,1	1358319,1	1358319,1	1358319,1	1358319,1	1358319,1
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	139337,0	139337,0	139833,7	143010,8	143010,8	147579,9	147579,9	147579,9	147579,9	147579,9	147579,9
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	1067953,6	1210739,2	1210739,2	1210739,2	1210739,2	1210739,2	1210739,2	1210739,2	1210739,2	1210739,2	1210739,2
Итого по МУП "МТСК"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	1384404,7	1531428,9	1531925,6	1537828,2	1537828,2	1542397,3	1542397,3	1542397,3	1542397,3	1542397,3	1542397,3
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	145139,3	145179,2	145675,9	151578,5	151578,5	156147,6	156147,6	156147,6	156147,6	156147,6	156147,6
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	44167,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	1195097,6	1386249,7	1386249,7	1386249,7	1386249,7	1386249,7	1386249,7	1386249,7	1386249,7	1386249,7	1386249,7
ЕТО №002 - ООО "УТС"												
Котельная №4а-5а												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	233669,5	233669,5	233669,5	233669,5	233669,5	234366,0	234366,0	234366,0	234366,0	234366,0	234366,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	12678,0	12678,0	12678,0	12678,0	12678,0	13374,5	13374,5	13374,5	13374,5	13374,5	13374,5
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	220991	220991	220991	220991	220991	220991	220991	220991	220991	220991	220991
Котельная №12												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	147496,9	147496,9	147496,9	147496,9	147894,9	147894,9	147894,9	147894,9	147894,9	147894,9	147894,9
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	9578,6	9578,6	9578,6	9578,6	9976,6	9976,6	9976,6	9976,6	9976,6	9976,6	9976,6
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	137918	137918	137918	137918	137918	137918	137918	137918	137918	137918	137918
Котельная п. Камешек												

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
Котельная п. Ортон												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Теба												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Майзас												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по ООО "УТС"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	381360,0	381360,0	381360,0	381360,0	381758,0	382454,5	382454,5	382454,5	382454,5	382454,5	382454,5
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	22432,2	22432,2	22432,2	22432,2	22830,2	23526,8	23526,8	23526,8	23526,8	23526,8	23526,8
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	358927,8	358927,8	358927,8	358927,8	358927,8	358927,8	358927,8	358927,8	358927,8	358927,8	358927,8
ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"												
Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/год	211006,3	209392,9	210406,2	209392,9	209392,9	209392,9	209392,9	209392,9	209392,9	209392,9	209392,9
Нормативные утечки теплоносителя в сетях	т/год	15216,0	15216,0	16229,3	15216,0	15216,0	15216,0	15216,0	15216,0	15216,0	15216,0	15216,0
Сверхнормативные утечки теплоносителя	т/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (по открытой системе теплоснабжения)	т/год	195790,3	194176,9	194176,9	194176,9	194176,9	194176,9	194176,9	194176,9	194176,9	194176,9	194176,9

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

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ЕТО №001 - МУП "МТСК"												
Котельная №2												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-1,3	-1,2	-1,2	-1,2	-1,2	-1,2	-1,2	-1,2	-1,2	-1,2	-1,2
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №11												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,6	3,6	3,6	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,6	0,1	0,1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	2,0	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,9	6,9	6,9	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-2,6	-3,6	-3,6	-3,9	-3,9	-3,9	-3,9	-3,9	-3,9	-3,9	-3,9
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №21												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	5,2	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	4,1	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-5,2	-4,9	-4,9	-4,9	-4,9	-4,9	-4,9	-4,9	-4,9	-4,9	-4,9
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №23												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,7	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	2,5	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-3,7	-4,0	-4,0	-4,0	-4,0	-4,0	-4,0	-4,0	-4,0	-4,0	-4,0
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №26												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,0	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,9	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	3,1	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-4,0	-4,3	-4,3	-4,3	-4,3	-4,3	-4,3	-4,3	-4,3	-4,3	-4,3
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Широкий лог												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,3	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,6	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	1,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-3,3	-2,9	-2,9	-2,9	-2,9	-2,9	-2,9	-2,9	-2,9	-2,9	-2,9
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОАИТ Верхняя терраса												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,30	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,29	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,01	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,30	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОАИТ Новый Улус												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,02	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОАИТ №4												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,38	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,06	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,32	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,38	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40	-0,40
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОАИТ №7												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,008	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОАИТ ДОЛ "Чайка"												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,15	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0005	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0005	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,15	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,15	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОАИТ Чебал-Су												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,002	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,002	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,002	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Районная котельная												
Производительность ВПУ	т/ч	710	710	710	710	710	710	710	710	710	710	710
Срок службы	лет	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	143,3	160,3	160,3	160,7	160,7	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	16,5	16,5	16,6	17,0	17,0	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	16,5	16,5	16,6	17,0	17,0	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	126,8	143,7	143,7	143,7	143,7	143,7	143,7	143,7	143,7	143,7	143,7
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	240,9	239,2	240,0	243,8	243,8	248,5	248,5	248,5	248,5	248,5	248,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	566,7	549,7	549,7	549,3	549,3	548,8	548,8	548,8	548,8	548,8	548,8
Доля резерва	%	79,8	77,4	77,4	77,4	77,4	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3
Итого по МУП "МТСК"												
Производительность ВПУ	т/ч	710	710	710	710	710	710	710	710	710	710	710
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	7000	7000	7000	7000	7000	7000	7000	7000	7000	7000	7000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	164,4	181,8	181,9	182,6	182,6	183,1	183,1	183,1	183,1	183,1	183,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	22,5	17,2	17,3	18,0	18,0	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	17,2	17,2	17,3	18,0	18,0	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	141,9	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6	164,6
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	275,9	274,3	275,1	280,1	280,1	284,8	284,8	284,8	284,8	284,8	284,8
ЕТО №002 - ООО "УТС"												
Котельная №4а-5а												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8	27,8
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не	т/ч	39,2	39,7	40,0	40,0	40,0	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
деаэрированной водой)												
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-27,7	-27,7	-27,7	-27,7	-27,7	-27,8	-27,8	-27,8	-27,8	-27,8	-27,8
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №12												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	17,5	17,5	17,5	17,5	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4	16,4
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	25,4	26,3	26,3	26,3	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-17,5	-17,5	-17,5	-17,5	-17,6	-17,6	-17,6	-17,6	-17,6	-17,6	-17,6
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная п. Камешек												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,25	0,24	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная п. Оргон												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
деаэрированной водой)												
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная п. Теба												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная п. Майзас												
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по ООО "УТС"												
Производительность ВПУ	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов	ед.	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1014,5	1014,5	1014,5	1014,5	1014,5	1014,5	1014,5	1014,5	1014,5	1014,5	1014,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6	42,6
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не	т/ч	65,3	66,6	67,5	67,5	68,1	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
деаэрированной водой)												
ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"												
Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"												
Производительность ВПУ	т/ч	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	25,1	24,9	25,0	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,8	1,8	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,8	1,8	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС по открытой системе теплоснабжения (среднечасовой расход теплоносителя)	т/ч	23,3	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	46,1	46,1	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3	47,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	74,9	75,1	75,0	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1
Доля резерва	%	74,9	75,1	75,0	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1	75,1

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

4.1. Описание сценариев развития систем теплоснабжения

Разработка сценария развития систем теплоснабжения города *произведена в соответствии с утвержденной ранее схемой теплоснабжения* и с учетом изменений в планах развития городского округа.

Мероприятия по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии приняты на основании утвержденных инвестиционных программ теплоснабжающих предприятий.

В результате внедрения принятых мероприятий обеспечивается подключение перспективных потребителей, осуществляется замена изношенного и устаревшего оборудования на более энергоэффективное.

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

1. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной №11 МУП "МТСК" (1,873 Гкал/ч).

2. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям Районной котельной МУП "МТСК" (5,670 Гкал/ч).

3. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной №4а-5а ООО "УТС" (0,927 Гкал/ч).

4. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной №12 ООО "УТС" (0,330 Гкал/ч).

5. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной п. Камешек ООО "УТС" (0,325 Гкал/ч).

6. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной ООО ХК "СДС-Энерго" (0,732 Гкал/ч).

7. Монтаж инженерно-технических средств охраны ТЭЖ на Районной котельной МУП "МТСК" в 2025-2026 гг.

8. Выполнение мероприятий в рамках категорирования котельных №4а-5а, №12 ООО "УТС" (устройство ограждения вокруг территории котельных №4а-5а, №12) в 2020-2025 гг.

9. Устройство пожарной сигнализации нежилого здания имущественного комплекса котельной №4а-5а ООО "УТС" (закрытый угольный склад) в 2024 г.

10. Реконструкция котельной №12 ООО "УТС" с заменой паровых котлов на водогрейные котлы и реконструкцией тепловых сетей для увеличения перспективной производительности котельной в целях дальнейшего развития города и уменьшения воздействия на окружающую среду в 2023-2024 гг.

11. Проектирование и строительство нежилого, неотапливаемого здания с подкрановыми путями имущественного комплекса котельной №12 ООО "УТС" в 2025-2027 гг.

12. Реконструкция Междуреченской котельной: строительство бака-аккумулятора горячей воды объемом 1000 м³ в 2024 г.

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития систем теплоснабжения

Развитие системы теплоснабжения Междуреченского городского округа в соответствии с планом мероприятий, позволит повысить качество и надежность теплоснабжения. Часть указанных мероприятий уже включены в инвестиционные программы теплоснабжающих предприятий, затраты на их реализацию учтены в тарифах, утвержденных для ТСО.

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

5.1. Общие положения

Предложения по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии сформированы на основе данных, определенных в разделах 2, 3, 4. В результате реализации мероприятий покрывается потребность в приросте тепловой нагрузки в каждой из зон действия существующих источников тепловой энергии.

В качестве основных материалов при подготовке предложений по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников теплоснабжения были приняты материалы плана перспективного развития городского округа, материалы областных целевых программ по развитию инженерных систем коммунального хозяйства и инвестиционных программ теплоснабжающих организаций.

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

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

№ п/п	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего	Источники финансирования
	ЕТО №001 - МУП "МТСК"	-	-	15000	15000	-	-	-	-	-	-	-	30000	
1	Реконструкция Районной котельной МУП "МТСК"	-	-	15000	15000	-	-	-	-	-	-	-	30000	
1.1	Монтаж инженерно-технических средств охраны ТЭК (Районная котельная)	-	-	15000	15000	-	-	-	-	-	-	-	30000	собственные средства ТСО - средства из прибыли (инвестиционная программа)
	ЕТО №002 - ООО "УТС"	73655	78211	23000	23000	23000	-	-	-	-	-	-	220866	
2	Реконструкция котельной №4а-5а ООО "УТС"	2000	3412	12812	-	-	-	-	-	-	-	-	18224	
2.1	Выполнение мероприятий в рамках категорирования котельных №4а-5а, №12 (устройство ограждения вокруг территории котельных №4а-5а, №12)	2000	3000	12812	-	-	-	-	-	-	-	-	17812	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления, прибыль, направленная на инвестиции (инвестиционная программа)
2.2	Устройство пожарной сигнализации нежилого здания имущественного комплекса котельной №4а-5а (закрытый угольный склад)	-	412	-	-	-	-	-	-	-	-	-	412	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления, прибыль, направленная на инвестиции (инвестиционная программа)
3	Реконструкция котельной №12 ООО "УТС"	71655	74799	10188	23000	23000	-	-	-	-	-	-	202642	
3.1	Реконструкция котельной №12 с заменой паровых котлов на водогрейные котлы для увеличения перспективной производительности котельной в целях дальнейшего развития города и уменьшения воздействия на окружающую среду	71655	74799	-	-	-	-	-	-	-	-	-	146454	20% собственные средства ТСО, 80% заемные средства (прочие привлеченные средства, заемные средства из ФНБ)
3.2	Проектирование и строительство нежилого, неотапливаемого здания с подкрановыми путями имущественного комплекса котельной №12	-	-	10188	23000	23000	-	-	-	-	-	-	56188	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления, прибыль, направленная на инвестиции, привлеченные средства на возвратной основе (инвестиционная программа)
	ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"	-	16061	4120	5044	107	14506	-	-	-	-	-	39837	
4	Реконструкция Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго"	-	16061	4120	5044	107	14506	-	-	-	-	-	39837	
4.1	Строительство бака-аккумулятора горячей воды объемом 1000 м³	-	13275	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13275	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления, прибыль, направленная на инвестиции (инвестиционная программа)
4.2	Приобретение сервера DEPO Storm 3470A2A (2U12, 2×Xeon 4309Y, 2×16 GB RAM, 1×240 GB)	-	618	-	-	-	-	-	-	-	-	-	618	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления (инвестиционная программа)
4.3	Приобретение фронтального погрузчика Shantui SL 30 (аналог)	-	-	3687	-	-	-	-	-	-	-	-	3687	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления (инвестиционная программа)
4.4	Приобретение МФУ Катюша М348 принтер/ копир/ сканер/ факс, А3+Тумба для МФУ Катюша М348	-	-	433	-	-	-	-	-	-	-	-	433	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления (инвестиционная программа)
4.5	Приобретение автомобиля	-	-	-	4899	-	-	-	-	-	-	-	4899	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления (инвестиционная программа)
4.6	Приобретение ПК	-	-	-	145	-	-	-	-	-	-	-	145	собственные средства ТСО - амор-

№ п/п	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего	Источники финансирования
														тизационные отчисления (инвестиционная программа)
4.7	Приобретение МФУ Капюша М247 принтер/ копир/ сканер/ факс	-	-	-	-	107	-	-	-	-	-	-	107	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления (инвестиционная программа)
4.8	Реконструкция кровли здания котельной инв. №00000634	-	-	-	-	-	8957	-	-	-	-	-	8957	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления (инвестиционная программа)
4.9	Приобретение самосвала Камаз 65115-026	-	-	-	-	-	5549	-	-	-	-	-	5549	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления (инвестиционная программа)
4.10	Приобретение быстровозводимого павильона для выполнения ремонтно-восстановительных работ	-	436	-	-	-	-	-	-	-	-	-	436	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления (инвестиционная программа)
4.11	Реконструкция здания гаража ул. Вокзальная, 62а (ПИР)	-	600	-	-	-	-	-	-	-	-	-	600	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления (инвестиционная программа)
4.12	Приобретение стеновой информационной панели	-	250	-	-	-	-	-	-	-	-	-	250	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления (инвестиционная программа)
4.13	Приобретение системы защиты персональных данных	-	882	-	-	-	-	-	-	-	-	-	882	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления (инвестиционная программа)
	ВСЕГО:	73655	94272	42120	43044	23107	14506	-	-	-	-	-	290703	

5.2. Предложения по строительству источников тепловой энергии

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

5.3. Предложения по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии

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

Таблица 5.1. Перечень мероприятий по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии (замена, реконструкция, капитальный ремонт котельного оборудования)

№ п/п	Наименование котельной	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия	Количество котлов, шт.	Производительность котла, Гкал/ч	Установленная мощность котельной на 2033 год, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей на 2033 год, Гкал/ч (договорная)
1	Котельная №12 ООО "УТС"	2023-2024	Реконструкция котельной с заменой паровых котлов на водогрейные котлы	4	6,500	26,000	16,494

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

№ п/п	Наименование источника	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
1	Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	2024	Строительство бака-аккумулятора горячей воды объемом 1000 м³

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

№ п/п	Наименование источника	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
1	Районная котельная МУП "МТСК"	2025-2026	Монтаж инженерно-технических средств охраны ТЭК (Районная котельная)
2	Котельная №4а-5а ООО "УТС"	2020-2025	Выполнение мероприятий в рамках категорирования котельных №4а-5а, №12 (устройство ограждения вокруг территории котельных №4а-5а, №12)
3	Котельная №4а-5а ООО "УТС"	2024	Устройство пожарной сигнализации нежилого здания имущественного комплекса котельной №4а-5а (закрытый угольный склад)
4	Котельная №12 ООО "УТС"	2025-2027	Проектирование и строительство нежилого, неотапливаемого здания с подкрановыми путями имущественного комплекса котельной №12
5	Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	2023	Установка пункта охраны
6	Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	2024	Приобретение сервера DEPO Storm 3470A2A (2U12, 2×Xeon 4309Y, 2×16 GB RAM, 1×240 GB)
7	Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	2025	Приобретение фронтального погрузчика Shantui SL 30 (аналог)
8	Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	2025	Приобретение МФУ Катюша М348 принтер/ копир/ сканер/ факс, А3+Тумба для МФУ Катюша М348
9	Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	2026	Приобретение легкового автомобиля
10	Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	2026	Приобретение ПК
11	Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	2027	Приобретение МФУ Катюша М247 принтер/ копир/ сканер/ факс
12	Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	2028	Реконструкция кровли здания котельной инв. №00000634
13	Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	2028	Приобретение самосвала Камаз 65115-026
14	Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	2024	Приобретение быстровозводимого павильона для выполнения ремонтно-восстановительных работ
15	Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	2024	Реконструкция здания гаража ул. Вокзальная, 62а (ПИР)
16	Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	2024	Приобретение стеновой информационной панели
17	Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	2024	Приобретение системы защиты персональных данных

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

К техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения относится реконструкция котельной №12 ООО "УТС", представленная в п. 5.2.

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

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

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

На перспективу до 2033 г. принятым вариантом развития системы теплоснабжения меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы не предусмотрены.

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

На перспективу до 2033 г. принятым вариантом развития системы теплоснабжения не планируется переоборудование котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

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

Принятым вариантом развития системы теплоснабжения не планируется перевод в пиковый режим работы котельных по отношению к источнику тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

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

Существующие графики отпуска тепла от источников теплоснабжения городского округа приведены в таблице 5.5.

Таблица 5.5. Существующие температурные графики отпуска тепла от собственных источников теплоснабжения котельных

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Температурный график, °С	Верхняя срезка, °С	Излом, °С	Схема присоединения ГВС
1	Котельная №2 МУП "МТСК"	75/55	–	–	Закрытая, четырехтрубная
2	Котельная №11 МУП "МТСК"	80/60	–	–	Закрытая, четырехтрубная
3	Котельная №21 МУП "МТСК"	70/55	–	–	Закрытая, четырехтрубная
4	Котельная №23 МУП "МТСК"	70/55	–	–	Закрытая, четырехтрубная
5	Котельная №26 МУП "МТСК"	70/55	–	–	Закрытая, четырехтрубная
6	Котельная Широкий Лог МУП "МТСК"	70/55	–	62	Открытая
7	ОАИТ Верхняя Терраса МУП "МТСК"	80/60	–	60	Открытая
8	ОАИТ Новый Улус МУП "МТСК"	80/60	–	–	Нет ГВС
9	ОАИТ №4 МУП "МТСК"	75/55	–	61	Открытая
10	ОАИТ №7 МУП "МТСК"	80/60	–	60	Открытая
11	ОАИТ ДОЛ "Чайка" МУП "МТСК"	80/60	–	60	Открытая
12	ОАИТ Чебал-Су МУП "МТСК"	80/60	–	–	Нет ГВС
13	Районная котельная МУП "МТСК"	110/70	–	70	Открытая
14	Котельная №4а-5а ООО "УТС"	95/70	–	65	Открытая
15	Котельная №12 ООО "УТС"	95/70	–	65	Открытая
16	Котельная п. Камешек ООО "УТС"	75/55	–	65	Открытая
17	Котельная п. Ортон ООО "УТС"	70/50	–	–	Нет ГВС
18	Котельная п. Теба ООО "УТС"	70/50	–	–	Нет ГВС
19	Котельная п. Майзас ООО "УТС"	70/50	–	–	Нет ГВС
20	Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	95/69	–	65	Открытая

Отапливаемые объекты находятся на минимальном расстоянии от котельных: ОАИТ Верхняя Терраса, Широкий Лог, ОАИТ №4, ОАИТ №7, ОАИТ ДОЛ "Чайка". Потери тепла при таком расположении минимальные и нижняя срезка (излом на нужды ГВС) температурного графика 60 °С, 61 °С, 62 °С позволяет обеспечить температуру воды в местах водоразбора в соответствии с действующими нормативами.

Оптимальные (предлагаемые) графики отпуска тепла от источников теплоснабжения городского округа приведены в таблице 5.6.

Таблица 5.6. Оптимальные (предлагаемые) температурные графики отпуска тепла от собственных источников теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Температурный график, °С	Верхняя срезка, °С	Излом, °С	Схема присоединения ГВС
1	Котельная №2 МУП "МТСК"	75/55	–	–	Закрытая, четырехтрубная
2	Котельная №11 МУП "МТСК"	80/60	–	–	Закрытая, четырехтрубная
3	Котельная №21 МУП "МТСК"	70/55	–	–	Закрытая, четырехтрубная
4	Котельная №23 МУП "МТСК"	70/55	–	–	Закрытая, четырехтрубная
5	Котельная №26 МУП "МТСК"	70/55	–	–	Закрытая, четырехтрубная
6	Котельная Широкий Лог МУП "МТСК"	70/55	–	62	Открытая
7	ОАИТ Верхняя Терраса МУП "МТСК"	80/60	–	60	Открытая
8	ОАИТ Новый Улус МУП "МТСК"	80/60	–	–	Нет ГВС
9	ОАИТ №4 МУП "МТСК"	75/55	–	61	Открытая
10	ОАИТ №7 МУП "МТСК"	80/60	–	60	Открытая
11	ОАИТ ДОЛ "Чайка" МУП "МТСК"	80/60	–	60	Открытая

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Температурный график, °С	Верхняя срезка, °С	Излом, °С	Схема присоединения ГВС
12	ОАИТ Чебал-Су МУП "МТСК"	80/60	–	–	Нет ГВС
13	Районная котельная МУП "МТСК"	110/70	–	70	Открытая
14	Котельная №4а-5а ООО "УТС"	95/70	–	65	Открытая
15	Котельная №12 ООО "УТС"	95/70	–	65	Открытая
16	Котельная п. Камешек ООО "УТС"	75/55	–	65	Открытая
17	Котельная п. Ортон ООО "УТС"	70/50	–	–	Нет ГВС
18	Котельная п. Теба ООО "УТС"	70/50	–	–	Нет ГВС
19	Котельная п. Майзас ООО "УТС"	70/50	–	–	Нет ГВС
20	Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	95/69	–	65	Открытая

Переход со сниженных температурных графиков 80/60 °С, 75/55 °С, 70/50 °С и т.д. на расчетный температурный график 95/70 °С не предусматривается, так как данное мероприятие не принимается теплоснабжающими предприятиями.

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

Значения перспективной установленной тепловой мощности источников тепловой энергии с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей представлены в таблице 5.7.

Таблица 5.7. Значения перспективной установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование котельной	Состав и тип оборудования	Тип/режим	Установленная тепловая мощность котла, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность котельной, Гкал/ч	Год ввода оборудования в эксплуатацию
	МУП "МТСК"				227,096	
1	Котельная №2	ЭРН-70	водогрейный	0,800	4,200	2021
		ЭРН-70	водогрейный	0,800		2021
		ЭРН-70	водогрейный	0,800		2021
		КВМ - 1	водогрейный	0,600		1997
		КВМ - 1	водогрейный	0,600		1997
		КВМ - 1	водогрейный	0,600		1997
2	Котельная №11	ЭРН-70	водогрейный	0,800	9,600	2007
		ЭРН-70	водогрейный	0,800		2011
		ЭРН-70	водогрейный	0,800		2019
		ЭРН-70	водогрейный	0,800		2007
		ЭРН-70	водогрейный	0,800		2007
		ЭРН-70	водогрейный	0,800		2008
		ЭРН-70	водогрейный	0,800		2008
		ЭРН-70	водогрейный	0,800		2013
		ЭРН-70	водогрейный	0,800		2008
		КВМ-2	водогрейный	0,800		1998
		ЭРН-70	водогрейный	0,800		2009
		ЭРН-70	водогрейный	0,800		2011
		3	Котельная №21	КВМ-2		водогрейный
КВМ-2	водогрейный			0,800	2000	
ЭРН -70	водогрейный			0,800	2007	
ЭРН -70	водогрейный			0,800	2007	
ЭРН -70	водогрейный			0,800	2007	
ЭРН -70	водогрейный			0,800	2007	
ЭРН -70	водогрейный			0,800	2010	
ЭРН -70	водогрейный			0,800	2010	
ЭРН -70	водогрейный			0,800	2010	
ЭРН -70	водогрейный			0,800	2010	
4	Котельная №23	ЭРН-70	водогрейный	0,800	8,000	2003

№ п/п	Наименование котельной	Состав и тип оборудования	Тип/режим	Установленная тепловая	Установленная тепловая	Год ввода оборудования
		ЭРН-70	водогрейный	0,800		2009
		ЭРН-70	водогрейный	0,800		2009
		КВМ-2	водогрейный	0,800		2000
		КВМ-2	водогрейный	0,800		1999
		ЭРН-70	водогрейный	0,800		2020
		ЭРН-70	водогрейный	0,800		2020
		ЭРН-70	водогрейный	0,800		2020
		ЭРН-70	водогрейный	0,800		2002
		ЭРН-70	водогрейный	0,800		2023
5	Котельная №26	ЭРН-70	водогрейный	0,800	8,000	2008
		ЭРН-70	водогрейный	0,800		2009
		ЭРН-70	водогрейный	0,800		2008
		ЭРН-70	водогрейный	0,800		2008
		ЭРН-70	водогрейный	0,800		2009
		ЭРН-70	водогрейный	0,800		2008
		ЭРН-70	водогрейный	0,800		2011
		ЭРН-70	водогрейный	0,800		2011
		ЭРН-70	водогрейный	0,800		2011
		ЭРН-70	водогрейный	0,800		2011
6	Котельная Широкий лог	ЭРН-70	водогрейный	0,800	6,200	2011
		ЭРН-70	водогрейный	0,800		2009
		ЭРН-70	водогрейный	0,800		2005
		ЭРН-70	водогрейный	0,800		2005
		ЭРН-70	водогрейный	0,800		2013
		ЭРН-70	водогрейный	0,800		2007
		ЭРН-70	водогрейный	0,800		2005
		КВМ-1	водогрейный	0,600		1997
7	ОАИТ Верхняя терраса	ТР-300	водогрейный	0,258	0,516	2017
		ТР-300	водогрейный	0,258		2017
8	ОАИТ Новый Улус	ТР-200	водогрейный	0,172	0,344	2017
		ТР-200	водогрейный	0,172		2017
9	ОАИТ №4	ТР-300	водогрейный	0,258	1,032	2019
		ТР-300	водогрейный	0,258		2019
		ТР-300	водогрейный	0,258		2019
		ТР-300	водогрейный	0,258		2019
10	ОАИТ №7	ТР-200	водогрейный	0,172	0,344	2017
		ТР-200	водогрейный	0,172		2017
11	ОАИТ ДОЛ "Чайка"	ТР-200	водогрейный	0,172	0,344	2017
		ТР-200	водогрейный	0,172		2017
12	ОАИТ Чебал-Су	ТР-300	водогрейный	0,258	0,516	2017
		ТР-300	водогрейный	0,258		2017
13	Районная котельная	ЭЧМ 60-2	водогрейный	60,000	180,000	1980
		ЭЧМ 60-2	водогрейный	60,000		1980
		ЭЧМ 60-2	водогрейный	60,000		1987
	ООО "УТС"				62,967	
14	Котельная №4а-5а	ДКВР-20-13	паровой	11,400	34,200	1973
		ДКВР-20-13	паровой	11,400		1973
		ДКВР-20-13	паровой	11,400		2014
15	Котельная №12	КВ-Р-7,56-115	водогрейный	6,500	26,000	2024
		КВ-Р-7,56-115	водогрейный	6,500		2024
		КВ-Р-7,56-115	водогрейный	6,500		2024
		КВ-Р-7,56-115	водогрейный	6,500		2024
16	Котельная п. Камешек	Е 1/9	водогрейный	0,600	1,800	2008
		КВр-0,7 к	водогрейный	0,600		2013
		Е 1/9	водогрейный	0,600		2008
17	Котельная п. Ортон	НР - 18	водогрейный	0,350	0,700	2005
		НР - 18	водогрейный	0,350		2005
18	Котельная п. Теба	ЭВАН-UNIVERSAL-120	водогрейный	0,103	0,206	2021
		ЭВАН-UNIVERSAL-120	водогрейный	0,103		2021
19	Котельная п. Майзас	ЭВАН-UNIVERSAL-36	водогрейный	0,0306	0,0612	2021
		ЭВАН-UNIVERSAL-36	водогрейный	0,0306		2021
	ООО ХК "СДС-Энерго"				37,000	
20	Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	КВ-Р-11,63-95	водогрейный	13,000	37,000	2020
		ДКВР-10-13	водогрейный	12,000		2022
		КВ-Р-11,63-95	водогрейный	12,000		2019
	ВСЕГО по ГО:				327,063	

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

Местные виды топлива (каменный уголь Кузнецкого угольного бассейна) применяется на всех источниках тепловой энергии Междуреченского городского округа кроме котельной п. Теба и котельной п. Майзас ООО "УТС" (электрокотельные).

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

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

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

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

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

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

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

- котельной №11 МУП "МТСК" (строительство новых сетей для подключения перспективной нагрузки);
- Районной котельной МУП "МТСК" (строительство новых и реконструкция существующих сетей для подключения перспективной нагрузки);
- котельной №12 ООО "УТС" (строительство новых сетей для подключения перспективной нагрузки; реконструкция сетей (в т.ч. котельной) для увеличения перспективной производительности котельной в целях дальнейшего развития города и уменьшения воздействия на окружающую среду);
- котельной №4а-5а ООО "УТС" (строительство новых сетей для подключения перспективной нагрузки);
- Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго" (реконструкция сетей с увеличением диаметра для обеспечения требуемых параметров у существующих потребителей).

Помимо указанных выше мероприятий в актуализированную схему теплоснабжения включены мероприятия по обеспечению нормативной надежности и безопасности теплоснабжения котельных: Районной МУП "МТСК", котельной №12, №4а-5а ООО "УТС", Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго".

При определении характеристик и стоимости тепловых сетей предусматривалось применение следующих видов прокладки:

- для трасс, проходящих по территории жилой застройки – подземная в непроходных каналах, с использованием стальных труб в изоляции минераловатными плитами;
- для трасс, проходящих по территории жилой застройки – подземная бесканальная, с использованием стальных труб в изоляции минераловатными плитами;
- для трасс, проходящих вне территории жилой застройки – надземная, на низких опорах, с использованием стальных труб в изоляции минераловатными плитами.

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

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 6.2.

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	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
ЕТО №001 – МУП "МТСК"										
Котельная №11 МУП "МТСК"	Реконструкция	Котельная №11 (гвс)	УТ-470	10	125	80	2025	подз. кан.	Реконструкция сетей ГВС для подключения легкоатлетического манежа на ул. Березовая, 1а	455
Котельная №11 МУП "МТСК"	Реконструкция	УТ-470	ТК-1 (ГВС)	4,6	125	80	2025	подз. кан.		209
Котельная №11 МУП "МТСК"	Реконструкция	ТК-1 (ГВС)	ТК-2 (ГВС)	18,9	125	80	2025	подз. кан.		860
Районная котельная МУП "МТСК"	Строительство	ТК-т.А (отоп)	ТК-т.Б (отоп)	150	100	100	2024	подз. кан.	Строительство для подключения многоквартирных ж/д (блоки А, Б) на ул. Пушкина, 53	6156
Районная котельная МУП "МТСК"	Строительство	ТК-т.А (гвс)	ТК-т.Б (гвс)	150	70	70	2024	подз. кан.		3739
Районная котельная МУП "МТСК"	Строительство	ТК-т.Б (отоп)	Многоквартирный 9-ти эт. (блок А) ж/д ул. Пушкина, 53 (2024) (отоп)	15	80	80	2024	подз. кан.		529
Районная котельная МУП "МТСК"	Строительство	ТК-т.Б (гвс)	Многоквартирный 9-ти эт. (блок А) ж/д ул. Пушкина, 53 (2024) (ГВС)	15	50	50	2024	подз. кан.		307
Районная котельная МУП "МТСК"	Строительство	ТК-т.Б (отоп)	Многоквартирный 9-ти эт. (блок Б) ж/д ул. Пушкина, 53 (2024) (отоп)	45	80	80	2024	подз. кан.		1587
Районная котельная МУП "МТСК"	Строительство	ТК-т.Б (гвс)	Многоквартирный 9-ти эт. (блок Б) ж/д ул. Пушкина, 53 (2024) (ГВС)	45	50	50	2024	подз. кан.		922
Районная котельная МУП "МТСК"	Реконструкция	Районная котельная	УТ-379	65	800	800	2033	надз.		Реконструкция сетей для обеспечения нормативной надежности
Районная котельная МУП "МТСК"	Реконструкция	УТ-379	УТ-378	3	800	800	2033	надз.	593	
Районная котельная МУП "МТСК"	Реконструкция	УТ-378	УТ-378-1	115	800	800	2033	надз.	22748	
Районная котельная МУП "МТСК"	Реконструкция	УТ-378-1	УТ-407	127	800	800	2033	надз.	25121	
Районная котельная МУП "МТСК"	Реконструкция	УТ-407	т.2-1	800	800	800	2033	надз.	158245	
Районная котельная МУП "МТСК"	Реконструкция	т.2-1	т.2	270	800	800	2033	надз.	53408	
Районная котельная МУП "МТСК"	Реконструкция	т.2	УТ-148	25	700	700	2033	надз.	4165	
Районная котельная МУП "МТСК"	Реконструкция	УТ-148	УТ-148-1	215,5	700	700	2033	подз. кан.	57161	
Районная котельная МУП "МТСК"	Реконструкция	УТ-148-1	т.1	105	700	700	2033	надз.	17493	
Районная котельная	Реконструкция	т.1	т.3	181,8	700	700	2033	надз.	30289	

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
МУП "МТСК"										
Районная котельная МУП "МТСК"	Реконструкция	ТКм-19	ТКм-91	40,61	700	700	2033	подз. кан.		10772
Районная котельная МУП "МТСК"	Реконструкция	ТКм-91	ТКм-16	185,8	700	700	2033	надз.		30955
Районная котельная МУП "МТСК"	Реконструкция	ТКм-16	УТ-151	19	600	600	2033	надз.		2590
Районная котельная МУП "МТСК"	Реконструкция	УТ-151	УТ-152	63,38	700	700	2033	надз.		10559
Районная котельная МУП "МТСК"	Реконструкция	УТ-152	ТКм-15	53,61	600	600	2033	надз.		7309
Районная котельная МУП "МТСК"	Реконструкция	ТКм-92	т.в	104	600	600	2033	надз.		14179
Районная котельная МУП "МТСК"	Реконструкция	т.в	ТКм-353	129,55	600	600	2033	надз.		17662
Районная котельная МУП "МТСК"	Реконструкция	ТКм-353	ТКм-360	112,78	600	600	2033	надз.		15376
Районная котельная МУП "МТСК"	Реконструкция	ТКм-360	ТКм-270	122,87	600	600	2033	надз.		16752
Районная котельная МУП "МТСК"	Реконструкция	ТКм-270	ТКм-316	128,72	600	600	2033	надз.		17549
Районная котельная МУП "МТСК"	Реконструкция	ТКм-13	ТКм-315	75	600	600	2033	надз.		10225
Районная котельная МУП "МТСК"	Реконструкция	ТКм-17	ТКм-4	229	500	500	2033	надз.		32296
Районная котельная МУП "МТСК"	Реконструкция	ТКм-4	ТКм-164	85,41	500	500	2033	надз.		12046
Районная котельная МУП "МТСК"	Реконструкция	ЦТП-022 вых.	ТК-1	45	300	300	2027	подз. кан.		4097
Районная котельная МУП "МТСК"	Реконструкция	ТК-1	ТК-2	28	300	300	2027	подз. кан.		2554
Районная котельная МУП "МТСК"	Реконструкция	ТК-2	ТК-3	31	300	300	2027	подз. кан.		2875
Районная котельная МУП "МТСК"	Реконструкция	ТК-3	ТК-4	46	300	300	2027	подз. кан.	Реконструкция сетей для подключения ж/д квартала Б (1-ая и 2-ая очередь)	4216
Районная котельная МУП "МТСК"	Реконструкция	ТК-4	ТК-5	31	300	300	2027	подз. кан.		2820
Районная котельная МУП "МТСК"	Реконструкция	ТК-5	ТК-7	88	300	300	2027	подз. кан.		8120
Районная котельная МУП "МТСК"	Реконструкция	ТК-7	УТ-274	54	300	300	2027	подз. кан.		4995
Районная котельная МУП "МТСК"	Реконструкция	УТ-274	ТК-8	51	300	300	2027	подз. кан.		4644
Районная котельная МУП "МТСК"	Строительство	Районная котельная	УТ-379	45	500	500	2033	надз.	Строительство сетей для обеспечения нормативной надежности	6346
Районная котельная МУП "МТСК"	Строительство	УТ-379	УТ-378	3,37	500	500	2033	надз.		475

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
Районная котельная МУП "МТСК"	Строительство	УТ-378	УТ-378-1	116	500	500	2033	надз.		16360
Районная котельная МУП "МТСК"	Строительство	УТ-378-1	УТ-407	127	500	500	2033	надз.		17911
Районная котельная МУП "МТСК"	Строительство	УТ-407	т.2-1	1105	500	500	2033	надз.		155841
Районная котельная МУП "МТСК"	Строительство	т.2-1	т.2	275	500	500	2033	надз.		38784
Районная котельная МУП "МТСК"	Строительство	т.2	УТ-148	25	500	500	2033	надз.		3526
Районная котельная МУП "МТСК"	Строительство	УТ-148	УТ-148-1	215,5	500	500	2033	подз. кан.		40084
Районная котельная МУП "МТСК"	Строительство	УТ-148-1	т.1	105	500	500	2033	надз.		14808
Районная котельная МУП "МТСК"	Строительство	т.1	т.3	181,8	500	500	2033	надз.		25640
Районная котельная МУП "МТСК"	Строительство	т.3	т.3	2	500	500	2033	надз.		282
Районная котельная МУП "МТСК"	Строительство	т.3	т.А	226,4	500	500	2033	подз. кан.		42111
Районная котельная МУП "МТСК"	Строительство	т.А	ТКМ-247	106,8	500	500	2033	подз. кан.		19865
Районная котельная МУП "МТСК"	Строительство	ТКМ-247	ТКМ-90	139,21	500	500	2033	подз. кан.		25893
Районная котельная МУП "МТСК"	Строительство	ТКМ-90	ТКМ-411	116,5	500	500	2033	подз. кан.		21669
Районная котельная МУП "МТСК"	Строительство	ТКМ-411	ТКМ-376	136,06	500	500	2033	подз. кан.		25308
Районная котельная МУП "МТСК"	Строительство	ТКМ-376	ТКМ-19	146,27	500	500	2033	подз. кан.		27207
Районная котельная МУП "МТСК"	Строительство	ТКМ-19	ТКМ-91	40,61	500	500	2033	подз. кан.		7554
Районная котельная МУП "МТСК"	Строительство	ТКМ-91	ТКМ-16	185,8	500	500	2033	надз.		26204
Районная котельная МУП "МТСК"	Строительство	ТКМ-16	УТ-151	19	500	500	2033	надз.		2680
Районная котельная МУП "МТСК"	Строительство	УТ-151	УТ-152	63,38	500	500	2033	надз.		8939
Районная котельная МУП "МТСК"	Строительство	УТ-152	ТКМ-15	53,61	400	400	2033	надз.		7575
Районная котельная МУП "МТСК"	Строительство	ТКМ-15	ТКМ-92	35,1	400	400	2033	надз.		4959
Районная котельная МУП "МТСК"	Строительство	ТКМ-92	т.в	104	400	400	2033	надз.		14695
Районная котельная МУП "МТСК"	Строительство	т.в	ТКМ-353	129,55	400	400	2033	надз.		18305
Районная котельная	Строительство	ТКМ-353	ТКМ-360	112,78	400	400	2033	надз.		15935

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
МУП "МТСК"										
Районная котельная МУП "МТСК"	Строительство	ТКМ-360	ТКМ-270	122,87	400	400	2033	надз.		17361
ЕТО №002 – ООО "УТС"										
Котельная №12 ООО "УТС"	Строительство	ТК-16а	9-ти эт. ж/дом, 3 квартал, ул. Ермака (2026)	58	80	80	2026	подз. кан.	Строительство сетей для подключения 9-ти эт. ж/д (3 квартал, ул. Ермака)	2242
Котельная №12 ООО "УТС"	Реконструкция	ТК-9	ТК-10	172	408	408	2033	подз. кан.	Реконструкция сетей для обеспечения нормативной надежности	28717
Котельная №12 ООО "УТС"	Реконструкция	ТК-10	УТ1-ПНС 13/15	17	309	309	2033	подз. кан.		2033
Котельная №12 ООО "УТС"	Реконструкция	УТ2-ПНС 13/15	ТК-11	11	309	309	2033	подз. кан.		1373
Котельная №12 ООО "УТС"	Реконструкция	ТК-11	УТ-3	42	309	309	2033	подз. кан.		5041
Котельная №12 ООО "УТС"	Реконструкция	УТ-3	ТК-12	44	309	309	2033	подз. кан.		5282
Котельная №12 ООО "УТС"	Реконструкция	ТК-12	ТК-13	33	309	309	2033	надз.		2690
Котельная №12 ООО "УТС"	Реконструкция	ТК-13	ТК-14	45	309	309	2033	надз.		3689
Котельная №12 ООО "УТС"	Реконструкция	ТК-14	опуск	41	309	309	2033	надз.		3352
Котельная №12 ООО "УТС"	Реконструкция	опуск	ТК-15	25	309	309	2033	подз. кан.		3008
Котельная №12 ООО "УТС"	Реконструкция	ТК-13	ТК-31	94	309	309	2033	надз.		7677
Котельная №12 ООО "УТС"	Реконструкция	ТК-31	ТК-32	9	309	309	2033	подз. кан.		1138
Котельная №12 ООО "УТС"	Реконструкция	ТК-34 (отоп)	ТК-35 (отоп)	11	150	150	2033	надз.		515
Котельная №12 ООО "УТС"	Реконструкция	ТК-35 (отоп)	УТ-11	50	100	100	2033	надз.		1856
Котельная №12 ООО "УТС"	Реконструкция	УТ-12	УТ-12/1	37	150	150	2033	подвал.		1695
Котельная №12 ООО "УТС"	Реконструкция	УТ-12/1	УТ-13	40	150	150	2033	подвал.		1820
Котельная №12 ООО "УТС"	Реконструкция	УТ-13	УТ-14	71	150	150	2033	подз. кан.		5292
Котельная №12 ООО "УТС"	Реконструкция	УТ-14	УТ-14/1	31	150	150	2033	надз.		1399
Котельная №12 ООО "УТС"	Реконструкция	ТК-16	Ремонтный стык	37	200	200	2033	подз. кан.		3360
Котельная №12 ООО "УТС"	Реконструкция	ТК-16а	ТК-44	17	150	150	2033	подз. кан.	1239	
Котельная №12 ООО "УТС"	Реконструкция	ТК-44	УТ-21	34	150	150	2033	подз. кан.	2515	

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
Котельная №12 ООО "УТС"	Реконструкция	УТ-17	ТК-43	70	200	200	2033	надз.		3512
Котельная №12 ООО "УТС"	Реконструкция	-	-	-	-	-	2024	-	Реконструкция сетей для увеличения перспективной производительности котельной в целях дальнейшего развития города и уменьшения воздействия на окружающую среду	120190
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Строительство	ТК-2-кв-2	ТК-3-кв-2	29	150	150	2024	подз. кан.	Строительство сетей для подключения многоквартирных ж/д 7а, 7б, 6 в квартале №2	5151
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Строительство	ТК-3-кв-2	Стена ж/д ул. Лазо (СТР №7)	14	80	80	2024	подз. кан.		
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Строительство	Стена ж/д ул. Лазо (СТР №7)	10-ти эт. ж/д №7а в квартале №2, ул. Березовая (2024)	4	80	80	2024	подз. кан.		
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Строительство	ТК-3-кв-2	ТК-42-6	44	150	150	2027	подз. кан.		
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Строительство	ТК-42-6	10-ти эт. ж/д №6 в квартале №2 (секция 1-2) (2027)	40	80	80	2027	подз. кан.		
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Строительство	ТК-42-6	10-ти эт. ж/д №6 в квартале №2 (секция 3) (2027)	22	80	80	2027	подз. кан.		
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Строительство	ТК-48	(.) подключения пер. Лосинный, 14а	70	32	32	2024	подз. кан.	Строительство сетей для подключения частного ж/д пер. Лосинный, 14а	1498
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Строительство	(.) подключения пер. Лосинный, 14а	Частный ж/дом. г. Междуреченск, пер. Лосинный, 14а (2024)	18	32	32	2024	подз. кан.		385
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	ТК-7	УТ-15	15	207	207	2033	подз. кан.	Реконструкция сетей для обеспечения нормативной надежности	1360
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	УТ-15	ж/д пр. 50 лет Комсомола, 46	6	100	100	2033	подз. кан.		388
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	УТ-15	УТ-16	47	207	207	2033	подз. кан.		4290
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	УТ-16	ж/д пр. 50 лет Комсомола, 44	7	100	100	2033	подз. кан.		414
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	УТ-16	УТ-17	55	207	207	2033	подз. кан.		5025
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	ТК-14	ТК-15	63	207	207	2033	подз. кан.		5749
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	ТК-15	ТК-16	43	207	207	2033	подз. кан.		3907
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	ТК-16	ж/д ул. Лазо, 46	44	100	100	2033	подз. кан.		2681
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	ТК-16	УТ-16/1	47	207	207	2033	надз.		2368

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	УТ-16/1	ТК-17	14	207	207	2033	подз. кан.		1280
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	ТК-7	УТ-12	32	259	259	2033	подз. кан.		3523
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	ТК-23	ж/д пр. 50 лет Комсомола, 52	107	100	100	2033	подз. кан.		6590
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	УТ-23/1	УТ-13	68	259	259	2033	надз.		4898
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	УТ-13	Магазин №70 ООО "Блок", Мария-Ра, ООО "Блок" офис, помещение, Ненуевахина Е.А., ООО "Инф.техн."	32	40	40	2033	подз. кан.		1138
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	УТ-13	УТ-13а	2	259	259	2033	надз.		144
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	ТК-24	Детский сад №39 "Гусельки"	26	80	80	2033	подз. кан.		1377
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	ТК-24	ж/д пр. 50 лет Комсомола, 56	25	100	100	2033	подз. кан.		1528
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	ТК-24	УТ-14	83	207	207	2033	подз. кан.		7541
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	ТК-8	ж/д пр. 50 лет Комсомола, 42, ООО УК Мастер-К офис, слесарка, правление, филиал СБ, ООО ТД "Дело", и	40	100	100	2033	подз. кан.		2482
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	ТК-9	ЦТП-101 вых.	6	309	309	2033	подз. кан.		682
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	ТК-9	ТК-9	1	259	259	2033	надз.		72
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	ТК-28	Детский сад №35"Лесная сказка"	15	100	100	2033	подз. кан.		946
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	УТ-19	ж/д пр. 50 лет Комсомола, 61	9	100	100	2033	надз.		323
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	УТ-20	ж/д пр. 50 лет Комсомола, 63 (2), Меж-к почтамт, МУЗ "ЦГБ"	6	100	100	2033	надз.		209
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	УТ-20/1	УТ-21	42	309	309	2033	подвал.		3419
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	УТ-21	ж/д пр. 50 лет Комсомола, 63 (1)	6	100	100	2033	надз.		220

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	УТ-21	УТ-21/1	69	309	309	2033	надз.		5617
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	ТК-29	ж/д пр. 50 лет Комсомола, 65 ЖСК "Строитель-2" (1)	13	100	100	2033	подз. кан.		776
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	ТК-29	ТК-30	15	309	309	2033	подз. кан.		1794
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	ТК-30	ж/д пр. 50 лет Комсомола, 67 (1), ООО "Мастер-К" слесарка, магазин ООО "Розница"	22	50	50	2033	подз. кан.		898
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	ТК-31	ТК-37	27	207	207	2033	подз. кан.		2480
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	ТК-37	ТК-38	69	207	207	2033	подз. кан.		6280
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	ТК-41-1	ТК-40	108	259	259	2033	подз. кан.		12052
ЕТО №003 – ООО ХК "СДС-Энерго"										
МК ООО ХК "СДС-Энерго"	Реконструкция	ТК-24	Узел	238	300	300	2025	надз.	Реконструкция сетей с увеличением диаметра	7016
МК ООО ХК "СДС-Энерго"	Реконструкция	Узел	Узел	66	300	300	2026	надз.		3228
МК ООО ХК "СДС-Энерго"	Реконструкция	Узел	Узел	106	300	300	2026	надз.		3671
МК ООО ХК "СДС-Энерго"	Реконструкция	Узел	ТК-38	130	300	300	2027	надз.		12792
МК ООО ХК "СДС-Энерго"	Реконструкция	ТК-38	УТ-38-1	145	300	300	2027	надз.		
МК ООО ХК "СДС-Энерго"	Реконструкция	УТ-38-1	ТК-39	79	300	300	2027	надз.		
МК ООО ХК "СДС-Энерго"	Реконструкция	ТК-31	врезка на ж/д ул. Вокзальная, 48	69	207	207	2033	подз. кан.	Реконструкция сетей для обеспечения нормативной надежности	6275
МК ООО ХК "СДС-Энерго"	Реконструкция	врезка на ж/д ул. Вокзальная, 48	ТК-33	14	207	207	2033	подз. кан.		1253
МК ООО ХК "СДС-Энерго"	Реконструкция	ТК-33	врезка на ж/д ул. Вокзальная, 50	105	150	150	2033	подз. кан.		7897
МК ООО ХК "СДС-Энерго"	Реконструкция	ТК-17	ТК-19	68	150	150	2033	подз. кан.		5075
МК ООО ХК "СДС-Энерго"	Реконструкция	ТК-17	ТК-16	29	207	207	2033	подз. кан.		2670
МК ООО ХК "СДС-Энерго"	Реконструкция	ТК-16	ТК-12	68	207	207	2033	подз. кан.		6166
МК ООО ХК "СДС-Энерго"	Реконструкция	ТК-12	ТК-11	114	259	259	2033	подз. кан.	12755	

Зона действия источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, мм	Внутренний диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Вид прокладки тепловой сети	Мероприятие	Стоимость работ в прогнозных ценах в тыс. руб. без НДС
Энерго"										
МК ООО ХК "СДС-Энерго"	Реконструкция	ТК-53	ТК-54	23	207	207	2033	надз.		1164
МК ООО ХК "СДС-Энерго"	Реконструкция	ТК-54	УТ-54-1	17	207	207	2033	надз.		857
МК ООО ХК "СДС-Энерго"	Реконструкция	УТ-54-1	УТ-54-2	5	207	207	2033	надз.		272
МК ООО ХК "СДС-Энерго"	Реконструкция	УТ-54-3	УТ-54-4	3	207	207	2033	надз.		146
МК ООО ХК "СДС-Энерго"	Реконструкция	УТ-54-4	УТ-54-5	60	207	207	2033	надз.		3018
МК ООО ХК "СДС-Энерго"	Реконструкция	УТ-54-5	УТ-54-6	26	207	207	2033	надз.		1320
МК ООО ХК "СДС-Энерго"	Реконструкция	УТ-54-6	УТ-54-7	23	207	207	2033	надз.		1159
МК ООО ХК "СДС-Энерго"	Реконструкция	УТ-54-7	ТК-6	33	207	207	2033	надз.		1673
МК ООО ХК "СДС-Энерго"	Реконструкция	ТК-6	ТК-6-1	78	207	207	2033	надз.		3945
МК ООО ХК "СДС-Энерго"	Реконструкция	ТК-6-1	ЦТП-1	207	207	207	2033	надз.		10440
МК ООО ХК "СДС-Энерго"	Реконструкция	ТК-3	ТК-4	39	207	207	2033	подз. кан.		3551
МК ООО ХК "СДС-Энерго"	Реконструкция	ТК-4	ТК-5	28	207	207	2033	подз. кан.		2543
МК ООО ХК "СДС-Энерго"	Реконструкция	ТК-6	ТК-7	49	207	207	2033	подз. кан.		4468

Таблица 6.2. 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	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего	Источники финансирования
	ЕТО №001 - МУП "МТСК"	-	13240	1524	-	34323	-	-	-	-	-	1186667	1235753	
1	Тепловые сети от котельной №11 МУП "МТСК"	-	-	1524	-	-	-	-	-	-	-	-	1524	
1.1	Реконструкция сетей ГВС для подключения легкоатлетического манежа на ул. Березовая, 1а	-	-	1524	-	-	-	-	-	-	-	-	1524	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
2	Тепловые сети от Районной котельной МУП "МТСК"	-	13240	-	-	34323	-	-	-	-	-	1186667	1234230	
2.1	Строительство сетей для подключения многоквартирных ж/д на ул. Пушкина, 53 (блок А, Б)	-	13240	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13240	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
2.2	Реконструкция сетей для подключения ж/д квартала Б (1-ая и 2-ая очередь)	-	-	-	-	34323	-	-	-	-	-	-	34323	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
2.3	Строительство сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей Районной котельной МУП "МТСК"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	606315	606315	источник финансирования не определен
2.4	Реконструкция сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей Районной котельной МУП "МТСК"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	580352	580352	источник финансирования не определен
	ЕТО №002 - ООО "УТС"	31605	127225	-	2242	-	-	-	-	-	-	179655	340727	
3	Тепловые сети от котельной №12 ООО "УТС"	31605	120190	-	2242	-	-	-	-	-	-	87202	241239	
3.1	Реконструкция сетей для увеличения перспективной производительности котельной	31605	120190	-	-	-	-	-	-	-	-	-	151795	20% собственные средства ТСО, 80% заемные средства (прочие привлеченные средства, заемные средства из ФНБ)
3.2	Строительство сетей для подключения 9-ти эт. ж/д (3 квартал, ул. Ермака)	-	-	-	2242	-	-	-	-	-	-	-	2242	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
3.3	Реконструкция сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей котельной №12 ООО "УТС"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	87202	87202	источник финансирования не определен
4	Тепловые сети от котельной №4а-5а ООО "УТС"	-	7035	-	-	-	-	-	-	-	-	92454	99488	
4.1	Строительство сетей для подключения многоквартирных ж/д 7а, 7б, 6 в квартале №2, протяженностью 214 м, Д = 80; 150 мм, подз.	-	5151	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5151	средства, полученные за счет платы за подключение (инвестиционная программа)
4.2	Строительство сетей для подключения частного ж/д пер. Лосинный, 14а	-	1883	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1883	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
4.3	Реконструкция сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей котельной №4а-5а ООО "УТС"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	92454	92454	источник финансирования не определен
	ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"	-	-	7016	6899	12792	-	-	-	-	-	76647	103353	
5	Тепловые сети от Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго"	-	-	7016	6899	12792	-	-	-	-	-	76647	103353	
5.1	Реконструкция тепловой сети от ТК-24 до УТ-4 (L=238 м) "Теплосеть от ж/д котельной до ТК у ж/д вокзала", протяженностью 2974 м (инв. №00000642) 1 этап	-	-	7016	-	-	-	-	-	-	-	-	7016	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления (инвестиционная программа)
5.2	Реконструкция тепловой сети от ТК-24 до УТ-4 (L=66 м) "Теплосеть от ж/д котельной до ТК у ж/д вокзала", протяженностью 2974 м (инв. №00000642) 2 этап	-	-	-	3228	-	-	-	-	-	-	-	3228	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления (инвестиционная программа)
5.3	Реконструкция тепловой сети от ТК-39 до УТ-4 (L=106 м) "Теплосеть от ж/д котельной до ТК у ж/д вокзала", протяженностью 2974 м (инв. №00000642) 1 этап	-	-	-	3671	-	-	-	-	-	-	-	3671	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления (инвестиционная программа)
5.4	Реконструкция тепловой сети от ТК-39 до УТ-4 (L=354 м)	-	-	-	-	12792	-	-	-	-	-	-	12792	собственные средства ТСО -

№ п/п	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего	Источники финансирования
	"Теплосеть от ж/д котельной до ТК у ж/д вокзала", протяженностью 2974 м (инв. №00000642) 2 этап													амортизационные отчисления (инвестиционная программа)
5.5	Реконструкция сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	76647	76647	источник финансирования не определен
	ВСЕГО:	31605	140464	8540	9141	47115	-	-	-	-	-	1442969	1679833	

7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на 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 Широкий лог МУП "МТСК";
- ОАИТ Верхняя Терраса МУП "МТСК";
- ОАИТ №4 МУП "МТСК";
- ОАИТ №7 МУП "МТСК";
- ОАИТ ДОЛ "Чайка" МУП "МТСК";
- Районная котельная МУП "МТСК";
- Котельная №4а-5а ООО "УТС";
- Котельная №12 ООО "УТС";
- Котельная п. Камешек ООО "УТС";
- Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго".

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 мероприятий по переводу потребителей основных котельных (Районная котельная МУП "МТСК"; котельные №4а-5а, №12 ООО "УТС"; Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго") на закрытый водоразбор со строительством

отдельных сетей горячего водоснабжения составит – 1 305,5 млн. руб. без НДС в ценах 2024 г. (без учета затрат по восстановлению благоустройства, реконструкции ЦТП и котельных).

Стоимость работ по реконструкции индивидуальных тепловых пунктов с установкой теплообменников на нужды ГВС у потребителей городского округа составит – 362,187 млн. руб. без НДС в ценах 2024 г.

Таблица 7.1. Мероприятия по устройству / реконструкции ИТП у потребителей котельных Междуреченского городского округа 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 2024 г., тыс. руб. без НДС
		до 0,01	0,01-0,03	0,03-0,04	0,04-0,06	0,06-0,08	0,08-0,12	0,12-0,15	0,15 и выше	
1	Районная котельная МУП "МТСК"	87	115	102	127	55	25	1	5	225074
2	ОАИТ №4 МУП "МТСК"	5	-	-	1	-	-	-	-	2434
3	ОАИТ №7 МУП "МТСК"	1	-	-	-	-	-	-	-	397
4	ОАИТ ДОЛ "Чайка" МУП "МТСК"	3	-	-	-	-	-	-	-	1192
5	ОАИТ Верхняя Терраса МУП "МТСК"	3	-	-	-	-	-	-	-	1192
6	Котельная Широкий лог МУП "МТСК"	19	3	-	1	1	-	-	-	9690
7	Котельная №4а-5а ООО "УТС"	23	13	13	26	14	9	1	1	44577
8	Котельная №12 ООО "УТС"	15	5	10	19	10	1	-	2	27501
9	Котельная п. Камешек ООО "УТС"	5	-	-	-	-	-	-	-	1986
10	Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	30	35	14	22	6	4	1	1	48144
Итого:										362187

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 (за исключением котельной п. Теба и котельной п. Майзас ООО "УТС", где применяется электричество).

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

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

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

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ЕТО №001 - МУП "МТСК"												
Котельная №2												
Выработка тепловой энергии	Гкал	5808	5466	5466	5466	5466	5466	5466	5466	5466	5466	5466
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	190	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	5618	5263	5263	5263	5263	5263	5263	5263	5263	5263	5263
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1720	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3898	3698	3698	3698	3698	3698	3698	3698	3698	3698	3698
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	227,9	227,9	228,0	228,0	228,0	228,0	228,0	228,0	228,0	228,0	228,0
Средний КПД котлов	%	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	235,6	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,324	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5036	5041	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	1,840	1,730	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
Котельная №11												
Выработка тепловой энергии	Гкал	15009	12158	12158	18369	18369	18369	18369	18369	18369	18369	18369
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	273	268	268	404	404	404	404	404	404	404	404
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	14736	11891	11891	17965	17965	17965	17965	17965	17965	17965	17965
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4515	2330	2330	3520	3520	3520	3520	3520	3520	3520	3520
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	10221	9561	9561	14445	14445	14445	14445	14445	14445	14445	14445
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	1806	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	2447	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	631	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	4884	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	223,8	223,8	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7
Средний КПД котлов	%	63,8	63,8	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	227,9	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,358	2,721	2,720	4,110	4,110	4,110	4,110	4,110	4,110	4,110	4,110
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5036	5041	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	4,668	3,778	3,781	5,712	5,712	5,712	5,712	5,712	5,712	5,712	5,712
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,444	1,444	1,444	1,956	1,956	1,956	1,956	1,956	1,956	1,956	1,956
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,285	0,285	0,285	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
Котельная №21												
Выработка тепловой энергии	Гкал	14861	13260	13260	13260	13260	13260	13260	13260	13260	13260	13260

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	254	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	14607	13003	13003	13003	13003	13003	13003	13003	13003	13003	13003
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	3366	1593	1593	1593	1593	1593	1593	1593	1593	1593	1593
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	11241	11410	11410	11410	11410	11410	11410	11410	11410	11410	11410
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	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2
Средний КПД котлов	%	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	228,1	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.	3,332	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5036	5041	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	4,632	4,128	4,132	4,132	4,132	4,132	4,132	4,132	4,132	4,132	4,132
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146	1,146
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
Котельная №23												
Выработка тепловой энергии	Гкал	11900	9431	9431	9431	9431	9431	9431	9431	9431	9431	9431
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	259	268	268	268	268	268	268	268	268	268	268
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	11641	9163	9163	9163	9163	9163	9163	9163	9163	9163	9163
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	3480	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	8160	8247	8247	8247	8247	8247	8247	8247	8247	8247	8247
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	225,7	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2
Средний КПД котлов	%	63,3	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7	63,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	230,8	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,686	2,114	2,114	2,114	2,114	2,114	2,114	2,114	2,114	2,114	2,114
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5036	5041	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	3,734	2,936	2,939	2,939	2,939	2,939	2,939	2,939	2,939	2,939	2,939
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,976	0,969	0,969	0,969	0,969	0,969	0,969	0,969	0,969	0,969	0,969
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,065	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
Котельная №26												
Выработка тепловой энергии	Гкал	14719	12907	12907	12907	12907	12907	12907	12907	12907	12907	12907
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	269	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	14451	12631	12631	12631	12631	12631	12631	12631	12631	12631	12631
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	3684	1262	1262	1262	1262	1262	1262	1262	1262	1262	1262
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	10767	11368	11368	11368	11368	11368	11368	11368	11368	11368	11368
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
графика												
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9
Средний КПД котлов	%	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4	64,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	226,1	226,8	226,8	226,8	226,8	226,8	226,8	226,8	226,8	226,8	226,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,267	2,865	2,865	2,865	2,865	2,865	2,865	2,865	2,865	2,865	2,865
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5036	5041	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	4,541	3,978	3,982	3,982	3,982	3,982	3,982	3,982	3,982	3,982	3,982
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192	1,192
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Котельная Широкий лог												
Выработка тепловой энергии	Гкал	13249	8703	8703	8703	8703	8703	8703	8703	8703	8703	8703
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	237	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	13012	8462	8462	8462	8462	8462	8462	8462	8462	8462	8462
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	6349	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5833	5667	5667	5667	5667	5667	5667	5667	5667	5667	5667
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830
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	223,1	225,9	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8
Средний КПД котлов	%	64,0	63,2	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3	63,3
УРУТ на отпущенную тепловую энергии	кг у.т./Гкал	227,1	232,3	232,3	232,3	232,3	232,3	232,3	232,3	232,3	232,3	232,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,955	1,966	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5036	5041	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	4,108	2,730	2,732	2,732	2,732	2,732	2,732	2,732	2,732	2,732	2,732
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,861	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872	0,872
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,060	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
ОАИТ Верхняя терраса												
Выработка тепловой энергии	Гкал	589	699	699	699	699	699	699	699	699	699	699
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	584	695	695	695	695	695	695	695	695	695	695
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	195	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	329	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
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

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,0	221,5	221,3	221,3	221,3	221,3	221,3	221,3	221,3	221,3	221,3
Средний КПД котлов	%	64,6	64,5	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	222,8	222,9	222,7	222,7	222,7	222,7	222,7	222,7	222,7	222,7	222,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,130	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5036	5041	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,181	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,085	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
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
ОАИТ Новый Улус												
Выработка тепловой энергии	Гкал	454	536	536	536	536	536	536	536	536	536	536
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	454	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	454	454	454	454	454	454	454	454	454	454	454
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	201,4	201,5	201,3	201,3	201,3	201,3	201,3	201,3	201,3	201,3	201,3
Средний КПД котлов	%	70,9	70,9	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0	71,0
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	201,4	203,0	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,091	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5036	5041	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,127	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОАИТ №4												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1878	2579	2579	2579	2579	2579	2579	2579	2579	2579	2579
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	0	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1878	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	1878	1897	1897	1897	1897	1897	1897	1897	1897	1897	1897
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304
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	192,3	192,4	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2
Средний КПД котлов	%	74,3	74,2	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	192,3	193,0	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.	0,361	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5036	5041	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,502	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,190	0,190	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
ОАИТ №7												
Выработка тепловой энергии	Гкал	626	715	715	715	715	715	715	715	715	715	715
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	626	712	712	712	712	712	712	712	712	712	712
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	626	581	581	581	581	581	581	581	581	581	581
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109
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	164,3	164,1	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9
Средний КПД котлов	%	87,0	87,1	87,1	87,1	87,1	87,1	87,1	87,1	87,1	87,1	87,1
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	164,3	164,9	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,103	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5036	5041	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,143	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
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
ОАИТ ДОЛ "Чайка"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	850	697	697	697	697	697	697	697	697	697	697
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	850	693	693	693	693	693	693	693	693	693	693
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	850	609	609	609	609	609	609	609	609	609	609
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	176,0	176,6	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4
Средний КПД котлов	%	81,2	80,9	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	176,0	177,7	177,5	177,5	177,5	177,5	177,5	177,5	177,5	177,5	177,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,150	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5036	5041	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,208	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
Максимальный часовой расход (зимний 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
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
ОАИТ Чебал-Су												

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Выработка тепловой энергии	Гкал	633	658	658	658	658	658	658	658	658	658	658
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	633	654	654	654	654	654	654	654	654	654	654
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	633	567	567	567	567	567	567	567	567	567	567
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	199,0	199,2	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0
Средний КПД котлов	%	71,8	71,7	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	199,0	200,4	200,2	200,2	200,2	200,2	200,2	200,2	200,2	200,2	200,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,126	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5036	5041	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036	5036
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,175	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Районная котельная												
Выработка тепловой энергии	Гкал	452169	496713	496322	504024	504024	512877	512877	512877	512877	512877	512877
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	19725	16769	16755	17041	17041	17370	17370	17370	17370	17370	17370
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	432444	479944	479567	486983	486983	495507	495507	495507	495507	495507	495507
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	26726	71073	71011	72224	72224	73619	73619	73619	73619	73619	73619
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	360284	363437	363122	369325	369325	376454	376454	376454	376454	376454	376454
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	45434	45434	45434	45434	45434	45434	45434	45434	45434	45434	45434
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	1427,0	2717	0	7129	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	2407	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	758,0	1079	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	2185	6203	0	7129	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	181,2	181,2	181,2	181,2	181,2	181,2	181,2	181,2	181,2	181,2	181,2
Средний КПД котлов	%	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	189,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	81,929	89,999	89,929	91,324	91,324	92,928	92,928	92,928	92,928	92,928	92,928
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5045	5060	5045	5045	5045	5045	5045	5045	5045	5045	5045
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	113,677	124,505	124,777	126,714	126,714	128,939	128,939	128,939	128,939	128,939	128,939
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	31,547	31,333	31,434	31,930	31,930	32,542	32,542	32,542	32,542	32,542	32,542
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	3,683	3,674	3,703	3,763	3,763	3,763	3,763	3,763	3,763	3,763	3,763
Итого по МУП "МТСК"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	532746	564523	564131	578044	578044	586897	586897	586897	586897	586897	586897
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	21212	18309	18294	18717	18717	19046	19046	19046	19046	19046	19046
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	511533	546214	545837	559327	559327	567850	567850	567850	567850	567850	567850
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	50036	81607	81546	83949	83949	85343	85343	85343	85343	85343	85343
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	415173	417869	417554	428641	428641	435771	435771	435771	435771	435771	435771

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	46324	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	1427	4523	0	7129	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	4854	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	758	1710	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	2185	11087	0	7129	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	187,4	186,0	186,0	186,4	186,4	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3
Средний КПД котлов	%	76,3	76,8	76,8	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	195,1	192,3	192,3	192,6	192,6	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	99,813	105,014	104,942	107,727	107,727	109,331	109,331	109,331	109,331	109,331	109,331
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	138,536	145,355	145,645	149,513	149,513	151,738	151,738	151,738	151,738	151,738	151,738
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	38,154	37,946	38,045	39,054	39,054	39,666	39,666	39,666	39,666	39,666	39,666
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	4,362	4,354	4,383	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479	4,479
ЕТО №002 - ООО "УТС"												
Котельная №4а-5а												
Выработка тепловой энергии	Гкал	100624	90823	92587	92587	92587	96651	96651	96651	96651	96651	96651
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	5422	3937	3980	3980	3980	4155	4155	4155	4155	4155	4155
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	95202	86886	88606	88606	88606	92496	92496	92496	92496	92496	92496
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	26093	13741	19498	19498	19498	20353	20353	20353	20353	20353	20353
Расход тепловой энергии на производственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	69109	73145	69109	69109	69109	72142	72142	72142	72142	72142	72142
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	1981	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	1053	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	3033	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	195,9	194,9	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2
Средний КПД котлов	%	72,9	73,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	207,1	203,7	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.	19,712	17,699	17,795	17,795	17,795	18,576	18,576	18,576	18,576	18,576	18,576
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4773	4975	4773	4773	4773	4773	4773	4773	4773	4773	4773
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	28,909	24,903	26,098	26,098	26,098	27,244	27,244	27,244	27,244	27,244	27,244
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	6,342	6,371	6,353	6,353	6,353	6,496	6,496	6,496	6,496	6,496	6,496
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,581	0,578	0,585	0,585	0,585	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621	0,621
Котельная №12												
Выработка тепловой энергии	Гкал	48572	58070	56865	56865	58156	58156	58156	58156	58156	58156	58156
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1296	2782	2804	2804	2868	2868	2868	2868	2868	2868	2868
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	47276	55288	54061	54061	55288	55288	55288	55288	55288	55288	55288
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	6087	12616	12872	12872	13164	13164	13164	13164	13164	13164	13164
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	41189	42672	41189	41189	42124	42124	42124	42124	42124	42124	42124
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	621	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.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	314	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	935	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	93,2	178,0	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2
Средний КПД котлов	%	153,3	80,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	95,8	186,9	202,2	202,2	202,2	202,2	202,2	202,2	202,2	202,2	202,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	4,527	10,334	10,929	10,929	11,177	11,177	11,177	11,177	11,177	11,177	11,177
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4773	4975	4773	4773	4773	4773	4773	4773	4773	4773	4773
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	6,639	14,541	16,029	16,029	16,393	16,393	16,393	16,393	16,393	16,393	16,393
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	1,773	3,503	3,783	3,783	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,155	0,295	0,319	0,319	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
Котельная п. Камешек												
Выработка тепловой энергии	Гкал	795	501	605	605	605	605	605	605	605	605	605
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	769	476	579	579	579	579	579	579	579	579	579
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	428	139	239	239	239	239	239	239	239	239	239
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	341	337	341	341	341	341	341	341	341	341	341
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	215,4	291,1	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2
Средний КПД котлов	%	66,3	49,1	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	222,6	306,8	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,171	0,146	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4773	4975	4773	4773	4773	4773	4773	4773	4773	4773	4773
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,251	0,205	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,040	0,053	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Котельная п. Ортон												
Выработка тепловой энергии	Гкал	688	613	688	688	688	688	688	688	688	688	688
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	667	593	667	667	667	667	667	667	667	667	667
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	156	91	156	156	156	156	156	156	156	156	156
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	511	502	511	511	511	511	511	511	511	511	511
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	212,7	269,8	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2
Средний КПД котлов	%	67,2	53,0	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	219,4	279,3	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,146	0,165	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4773	4975	4773	4773	4773	4773	4773	4773	4773	4773	4773
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,215	0,233	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,046	0,058	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
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 п. Теба												
Выработка тепловой энергии	Гкал	319	314	297	297	297	297	297	297	297	297	297
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	23	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	297	292	297	297	297	297	297	297	297	297	297
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	39	34	39	39	39	39	39	39	39	39	39
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	257	258	257	257	257	257	257	257	257	257	257
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
Котельная п. Майзас												
Выработка тепловой энергии	Гкал	154	163	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	150	159	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	150	159	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по ООО "УТС"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	151152	150485	151191	151191	152482	156546	156546	156546	156546	156546	156546
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	6792	6792	6831	6831	6895	7069	7069	7069	7069	7069	7069
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	144360	143693	144360	144360	145588	149477	149477	149477	149477	149477	149477
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	32803	26620	32803	32803	33096	33951	33951	33951	33951	33951	33951
Расход тепловой энергии на производственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	111557	117073	111557	111557	112492	115525	115525	115525	115525	115525	115525
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	621	1981	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	314	1053	0	0	0	0	0
Прирост полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	0	0	935	3033	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	163,0	189,0	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2
Средний КПД котлов	%	87,7	75,6	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	170,1	197,3	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	24,556	28,345	28,973	28,973	29,221	30,002	30,002	30,002	30,002	30,002	30,002
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	36,014	39,882	42,492	42,492	42,855	44,001	44,001	44,001	44,001	44,001	44,001

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	8,201	9,985	10,288	10,288	10,365	10,509	10,509	10,509	10,509	10,509	10,509
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,738	0,876	0,906	0,906	0,921	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957	0,957
ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"												
Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	78740	79570	81427	81427	81427	81427	81427	81427	81427	81427	81427
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1340	1074	1099	1099	1099	1099	1099	1099	1099	1099	1099
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	77400	78496	80328	80328	80328	80328	80328	80328	80328	80328	80328
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	10040	11094	11353	11353	11353	11353	11353	11353	11353	11353	11353
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	67360	67402	68975	68975	68975	68975	68975	68975	68975	68975	68975
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	835	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	480	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	258	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	1573	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	162,3	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0
Средний КПД котлов	%	88,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	165,1	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	12,779	13,690	14,009	14,009	14,009	14,009	14,009	14,009	14,009	14,009	14,009
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5216	5180	5180	5180	5180	5180	5180	5180	5180	5180	5180
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	17,150	18,500	18,932	18,932	18,932	18,932	18,932	18,932	18,932	18,932	18,932
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	5,426	5,752	5,901	5,901	5,901	5,901	5,901	5,901	5,901	5,901	5,901
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	0,569	0,603	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
Всего по городскому округу												
Выработка тепловой энергии	Гкал	762638	794577	796750	810662	811953	824870	824870	824870	824870	824870	824870
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	29344	26175	26224	26647	26711	27215	27215	27215	27215	27215	27215
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	733294	768403	770525	784015	785242	797655	797655	797655	797655	797655	797655
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	92879	119321	125702	128105	128397	130647	130647	130647	130647	130647	130647
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	594090	602344	598086	609173	610108	620271	620271	620271	620271	620271	620271
Расход тепловой энергии на производственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	46324	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737
Приrost полезного отпуска на отопление	Гкал	0	0	2262	4523	621	9110	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на вентиляцию	Гкал	0	0	480	4854	0	0	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска на ГВС	Гкал	0	0	1016	1710	314	1053	0	0	0	0	0
Приrost полезного отпуска суммарный	Гкал	0	0	3758	11087	935	10163	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	137,149	147,049	147,924	150,709	150,957	153,343	153,343	153,343	153,343	153,343	153,343
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	191,700	203,737	207,068	210,936	211,300	214,671	214,671	214,671	214,671	214,671	214,671
Максимальный часовой расход (зимний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	51,781	53,683	54,235	55,243	55,320	56,076	56,076	56,076	56,076	56,076	56,076
Максимальный часовой расход (летний период) натурального топлива на выработку тепловой энергии	т/ч	5,669	5,833	5,908	6,004	6,020	6,055	6,055	6,055	6,055	6,055	6,055

Примечание: котельная п. Теба и котельная п. Майсас ООО "УТС" с 2023 г. электрические.

Таблица 8.2. Прогноз нормативов создания запасов топлива

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ЕТО №001 - МУП "МТСК"												
Котельная №2												
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,434	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,105	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,329	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
Котельная №11												
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,840	0,847	0,847	1,279	1,279	1,279	1,279	1,279	1,279	1,279	1,279
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,159	0,161	0,161	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,681	0,686	0,686	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036
Котельная №21												
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	1,145	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148	1,148
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,278	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,867	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869
Котельная №23												
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,830	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,201	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,629	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631
Котельная №26												
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	1,123	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128	1,128
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,272	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,851	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855
Котельная Широкий лог												
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,715	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716	0,716
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,173	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542	0,542
ОАИТ Верхняя терраса												
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
ОАИТ Новый Удус												
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
ОАИТ №4												
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
ОАИТ №7												
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
ОАИТ ДОЛ "Чайка"												
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
ОАИТ Чебал-Су												
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Районная котельная												
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	32,579	34,061	34,034	34,562	34,562	35,169	35,169	35,169	35,169	35,169	35,169
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	7,554	7,896	7,890	8,012	8,012	8,153	8,153	8,153	8,153	8,153	8,153
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	25,025	26,165	26,144	26,550	26,550	27,017	27,017	27,017	27,017	27,017	27,017
Итого по МУП "МТСК"												
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	38,060	39,565	39,537	40,498	40,498	41,105	41,105	41,105	41,105	41,105	41,105
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	8,839	9,188	9,182	9,386	9,386	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527	9,527
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	29,221	30,377	30,356	31,112	31,112	31,578	31,578	31,578	31,578	31,578	31,578
ЕТО №002 - ООО "УТС"												
Котельная №4а-5а												
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	5,255	5,523	5,552	5,552	5,552	5,796	5,796	5,796	5,796	5,796	5,796
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,728	0,755	0,759	0,759	0,759	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	4,527	4,768	4,793	4,793	4,793	5,004	5,004	5,004	5,004	5,004	5,004
Котельная №12												
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	3,281	3,282	3,470	3,470	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549	3,549
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,441	0,451	0,477	0,477	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	2,840	2,831	2,994	2,994	3,061	3,061	3,061	3,061	3,061	3,061	3,061
Котельная п. Камешек												
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,081	0,043	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,011	0,006	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,070	0,037	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Котельная п. Оргон												
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,062	0,054	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,009	0,008	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,053	0,046	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Итого по ООО "УТС"												
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	8,679	8,901	9,100	9,100	9,179	9,423	9,423	9,423	9,423	9,423	9,423
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	1,189	1,220	1,247	1,247	1,258	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	7,490	7,681	7,853	7,853	7,921	8,131	8,131	8,131	8,131	8,131	8,131
ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"												
Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"												
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	3,712	3,587	3,671	3,671	3,671	3,671	3,671	3,671	3,671	3,671	3,671
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,876	0,848	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	2,836	2,739	2,803	2,803	2,803	2,803	2,803	2,803	2,803	2,803	2,803
Всего по городскому округу												
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	50,451	52,053	52,308	53,269	53,348	54,199	54,199	54,199	54,199	54,199	54,199
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	10,904	11,256	11,297	11,501	11,512	11,686	11,686	11,686	11,686	11,686	11,686
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	39,547	40,797	41,012	41,768	41,836	42,512	42,512	42,512	42,512	42,512	42,512

Примечание: котельная п. Теба и котельная п. Майзас ООО "УТС" с 2023 г. электрические.

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

9.1. Общие положения

Величина индексов цен, применяемых при расчете затрат до 2033 г. приведена в таблице 9.1.

Общие затраты по реализации программы развития системы теплоснабжения городского округа с кап. затратами в прогнозных ценах составят (без учета затрат 2023 г.) – 1 865,276 млн. руб.

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

Индекс цен производителей	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Инвестиции в основной капитал (письмо Минэкономразвития 35312-ПК/Д03и от 28.09.2023 г.)	1,053	1,048	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046	1,046
Накопительное значение индекса (с 2024 г.)	1,000	1,048	1,096	1,147	1,199	1,255	1,312	1,373	1,436	1,502

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 МУП "МТСК, тыс. руб. без НДС

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Проекты ЕТО №001 МУП "МТСК"										
Всего стоимость проектов	13 240	16 524	15 000	34 323	-	-	-	-	-	1 186 667
Всего смета проектов накопленным итогом	13 240	29 763	44 763	79 086	79 086	79 086	79 086	79 086	79 086	1 265 753
Источники инвестиций, в том числе:	13 240	16 524	15 000	34 323	-	-	-	-	-	1 186 667
Собственные средства, в том числе:	-	15 000	15 000	-	-	-	-	-	-	-
- амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства из прибыли	-	15 000	15 000	-	-	-	-	-	-	-
- расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Привлеченные средства, в т.ч.:	13 240	1 524	-	34 323	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие источники финансирования	13 240	1 524	-	34 323	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 186 667
Группа проектов 001.01.00.000 "Источники теплоснабжения"										
Всего стоимость группы проектов	-	15 000	15 000	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	15 000	30 000	30 000	30 000	30 000	30 000	30 000	30 000	30 000
Источники инвестиций, в том числе:	-	15 000	15 000	-	-	-	-	-	-	-
Собственные средства, в том числе:	-	15 000	15 000	-	-	-	-	-	-	-
- амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства из прибыли	-	15 000	15 000	-	-	-	-	-	-	-
- расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подгруппа проектов 001.01.02.000 "Реконструкция источников теплоснабжения"										
Всего стоимость группы проектов	-	15 000	15 000	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	15 000	30 000	30 000	30 000	30 000	30 000	30 000	30 000	30 000
Проекты 001.01.02.001 "Реконструкция Районной котельной МУП "МТСК"										
Всего стоимость группы проектов	-	15 000	15 000	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	15 000	30 000	30 000	30 000	30 000	30 000	30 000	30 000	30 000
Группа проектов 001.02.00.000 "Тепловые сети и сооружения на них"										
Всего стоимость группы проектов	13 240	1 524	-	34 323	-	-	-	-	-	1 186 667
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	13 240	14 763	14 763	49 086	49 086	49 086	49 086	49 086	49 086	1 235 753
Источники инвестиций, в том числе:	13 240	1 524	-	34 323	-	-	-	-	-	1 186 667
Собственные средства, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Привлеченные средства, в т.ч.:	13 240	1 524	-	34 323	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие источники финансирования	13 240	1 524	-	34 323	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 186 667

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Подгруппа проектов 001.02.01.000 "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"										
Всего стоимость группы проектов	13 240	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	13 240	13 240	13 240	13 240	13 240	13 240	13 240	13 240	13 240	13 240
Проекты 001.02.01.002 "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия Районной котельной МУП "МТСК"										
Всего стоимость группы проектов	13 240	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	13 240	13 240	13 240	13 240	13 240	13 240	13 240	13 240	13 240	13 240
Подгруппа проектов 001.02.02.000 "Строительство новых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"										
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	606 315
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	606 315
Проекты 001.02.02.002 "Строительство сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей Районной котельной МУП "МТСК"										
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	606 315
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	606 315
Подгруппа проектов 001.02.03.000 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"										
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	580 352
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	580 352
Проекты 001.02.03.002 "Реконструкция сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей Районной котельной МУП "МТСК"										
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	580 352
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	580 352
Подгруппа проектов 002.02.04.000 "Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"										
Всего стоимость группы проектов	-	1 524	-	34 323	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	1 524	1 524	35 846	35 846	35 846	35 846	35 846	35 846	35 846
Проекты 002.02.04.001 "Реконструкция сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной №11 МУП "МТСК"										
Всего стоимость группы проектов	-	1 524	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	1 524	1 524	1 524	1 524	1 524	1 524	1 524	1 524	1 524
Проекты 002.02.04.002 "Реконструкция сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия Районной котельной МУП "МТСК"										
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	34 323	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	34 323	34 323	34 323	34 323	34 323	34 323	34 323

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 ООО "УТС", тыс. руб. без НДС

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Проекты ЕТО №002 ООО "УТС"											
Всего стоимость проектов	105 260	205 436	23 000	25 242	23 000	-	-	-	-	-	179 655
Всего смета проектов накопленным итогом	105 260	310 696	333 696	358 937	381 937	381 937	381 937	381 937	381 937	381 937	561 593
Источники инвестиций, в том числе:	105 260	205 436	23 000	25 242	23 000	-	-	-	-	-	179 655
Собственные средства, в том числе:	22 652	42 410	23 000	23 000	23 000	-	-	-	-	-	-
- амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Привлеченные средства, в т.ч.:	82 608	163 026	-	2 242	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	179 655
Группа проектов 002.01.00.000 "Источники теплоснабжения"											
Всего стоимость группы проектов	73 655	78 211	23 000	23 000	23 000	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	73 655	151 866	174 866	197 866	220 866	220 866	220 866	220 866	220 866	220 866	220 866
Источники инвестиций, в том числе:	73 655	78 211	23 000	23 000	23 000	-	-	-	-	-	-
Собственные средства, в том числе:	16 331	18 372	23 000	23 000	23 000	-	-	-	-	-	-
- амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Привлеченные средства, в т.ч.:	57 324	59 839	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подгруппа проектов 002.01.02.000 "Реконструкция источников теплоснабжения"											
Всего стоимость группы проектов	73 655	78 211	23 000	23 000	23 000	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	73 655	151 866	174 866	197 866	220 866	220 866	220 866	220 866	220 866	220 866	220 866
Проект 002.01.02.001 "Реконструкция котельной №4а-5а ООО "УТС"											
Всего стоимость группы проектов	2 000	3 412	12 812	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	2 000	5 412	18 224	18 224	18 224	18 224	18 224	18 224	18 224	18 224	18 224
Проект 002.01.02.002 "Реконструкция котельной №12 ООО "УТС"											
Всего стоимость группы проектов	71 655	74 799	10 188	23 000	23 000	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	71 655	146 454	156 642	179 642	202 642	202 642	202 642	202 642	202 642	202 642	202 642
Группа проектов 002.02.00.000 "Тепловые сети и сооружения на них"											
Всего стоимость группы проектов	31 605	127 225	-	2 242	-	-	-	-	-	-	179 655
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	31 605	158 830	158 830	161 071	161 071	161 071	161 071	161 071	161 071	161 071	340 727
Источники инвестиций, в том числе:	31 605	127 225	-	2 242	-	-	-	-	-	-	179 655
Собственные средства, в том числе:	6 321	24 038	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Привлеченные средства, в т.ч.:	25 284	103 187	-	2 242	-	-	-	-	-	-	-

Стоимость проектов	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
- бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	179 655
Подгруппа проектов 002.02.01.000 "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"											
Всего стоимость группы проектов	-	7 035	-	2 242	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	7 035	7 035	9 276	9 276	9 276	9 276	9 276	9 276	9 276	9 276
Проекты 002.02.01.001 "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной №12 ООО "УТС"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	2 242	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	2 242	2 242	2 242	2 242	2 242	2 242	2 242	2 242
Проекты 002.02.01.002 "Строительство новых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной №4а-5а ООО "УТС"											
Всего стоимость группы проектов	-	7 035	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	7 035	7 035	7 035	7 035	7 035	7 035	7 035	7 035	7 035	7 035
Подгруппа проектов 002.02.03.000 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	179 655
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	179 655
Проекты 002.02.03.001 "Реконструкция сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей котельной №12 ООО "УТС"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	87 202
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	87 202
Проекты 002.02.03.002 "Реконструкция сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей котельной №4а-5а ООО "УТС"											
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	92 454
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	92 454
Подгруппа проектов 002.02.04.000 "Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"											
Всего стоимость группы проектов	31 605	120 190	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	31 605	151 795	151 795	151 795	151 795	151 795	151 795	151 795	151 795	151 795	151 795
Проекты 002.02.04.001 "Реконструкция сетей для увеличения перспективной производительности котельной №12 в целях дальнейшего развития города и уменьшения воздействия на окружающую среду"											
Всего стоимость группы проектов	31 605	120 190	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	31 605	151 795	151 795	151 795	151 795	151 795	151 795	151 795	151 795	151 795	151 795

Таблица 9.4. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №003 ООО ХК "СДС-Энерго", тыс. руб. без НДС

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Проекты ЕТО №003 ООО ХК "СДС-Энерго"										
Всего стоимость проектов	16 061	11 136	11 942	12 898	14 506	-	-	-	-	76 647
Всего смета проектов накопленным итогом	16 061	27 197	39 139	52 038	66 543	66 543	66 543	66 543	66 543	143 190
Источники инвестиций, в том числе:	16 061	11 136	11 942	12 898	14 506	-	-	-	-	76 647
Собственные средства, в том числе:	16 061	11 136	11 942	12 898	14 506	-	-	-	-	-
- амортизация	16 061	11 136	11 942	12 898	14 506	-	-	-	-	-
- средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	76 647
Группа проектов 003.01.00.000 "Источники теплоснабжения"										
Всего стоимость группы проектов	16 061	4 120	5 044	107	14 506	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	16 061	20 181	25 224	25 331	39 837	39 837	39 837	39 837	39 837	39 837
Источники инвестиций, в том числе:	16 061	4 120	5 044	107	14 506	-	-	-	-	-
Собственные средства, в том числе:	16 061	4 120	5 044	107	14 506	-	-	-	-	-
- амортизация	16 061	4 120	5 044	107	14 506	-	-	-	-	-
- средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подгруппа проектов 003.01.02.000 "Реконструкция источников теплоснабжения"										
Всего стоимость группы проектов	16 061	4 120	5 044	107	14 506	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	16 061	20 181	25 224	25 331	39 837	39 837	39 837	39 837	39 837	39 837
Проект 003.01.02.001 "Реконструкция Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго"										
Всего стоимость группы проектов	16 061	4 120	5 044	107	14 506	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	16 061	20 181	25 224	25 331	39 837	39 837	39 837	39 837	39 837	39 837
Группа проектов 003.02.00.000 "Тепловые сети и сооружения на них"										
Всего стоимость группы проектов	-	7 016	6 899	12 792	-	-	-	-	-	76 647
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	7 016	13 915	26 706	26 706	26 706	26 706	26 706	26 706	103 353
Источники инвестиций, в том числе:	-	7 016	6 899	12 792	-	-	-	-	-	76 647
Собственные средства, в том числе:	-	7 016	6 899	12 792	-	-	-	-	-	-
- амортизация	-	7 016	6 899	12 792	-	-	-	-	-	-
- средства из прибыли	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- расходы на ремонт основных средств	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- прочие собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- бюджетные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Стоимость проектов	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
- прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Источник не определен	-	-	-	-	-	-	-	-	-	76 647
Подгруппа проектов 003.02.03.000 "Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"										
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	76 647
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	76 647
Проекты 003.02.03.001 "Реконструкция сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго"										
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	76 647
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	76 647
Подгруппа проектов 003.02.05.000 "Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов"										
Всего стоимость группы проектов	-	7 016	6 899	12 792	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	7 016	13 915	26 706	26 706	26 706	26 706	26 706	26 706	26 706
Проекты 003.02.05.001 "Реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго"										
Всего стоимость группы проектов	-	7 016	6 899	12 792	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	7 016	13 915	26 706	26 706	26 706	26 706	26 706	26 706	26 706

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 9.5.

Таблица 9.5. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников теплоснабжения в прогнозных ценах, в тыс. руб. без НДС

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего	Источники финансирования
		ЕТО №001 - МУП "МТСК"	-	-	15000	15000	-	-	-	-	-	-	-	30000	
1		Реконструкция Районной котельной МУП "МТСК"	-	-	15000	15000	-	-	-	-	-	-	-	30000	
1.1	001.01.02.001	Монтаж инженерно-технических средств охраны ТЭК (Районная котельная)	-	-	15000	15000	-	-	-	-	-	-	-	30000	собственные средства ТСО - средства из прибыли (инвестиционная программа)
		ЕТО №002 - ООО "УТС"	73655	78211	23000	23000	23000	-	-	-	-	-	-	220866	
2		Реконструкция котельной №4а-5а ООО "УТС"	2000	3412	12812	-	-	-	-	-	-	-	-	18224	
2.1	002.01.02.001	Выполнение мероприятий в рамках категорирования котельных №4а-5а, №12 (устройство ограждения вокруг территории котельных №4а-5а, №12)	2000	3000	12812	-	-	-	-	-	-	-	-	17812	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления, прибыль, направленная на инвестиции (инвестиционная программа)
2.2	002.01.02.001	Устройство пожарной сигнализации нежилого здания имущественного комплекса котельной №4а-5а (закрытый угольный склад)	-	412	-	-	-	-	-	-	-	-	-	412	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления, прибыль, направленная на инвестиции (инвестиционная программа)
3		Реконструкция котельной №12 ООО "УТС"	71655	74799	10188	23000	23000	-	-	-	-	-	-	202642	
3.1	002.01.02.002	Реконструкция котельной №12 с заменой паровых котлов на водогрейные котлы	71655	74799	-	-	-	-	-	-	-	-	-	146454	20% собственные средства ТСО, 80% заемные средства (прочие привлеченные средства, заемные средства из ФНБ)
3.2	002.01.02.002	Проектирование и строительство нежилого, неотапливаемого здания с подкрановыми путями имущественного комплекса котельной №12	-	-	10188	23000	23000	-	-	-	-	-	-	56188	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления, прибыль, направленная на инвестиции, привлеченные средства на возвратной основе (инвестиционная программа)
		ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"	-	16061	4120	5044	107	14506	-	-	-	-	-	39837	
4		Реконструкция Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго"	-	16061	4120	5044	107	14506	-	-	-	-	-	39837	
4.1	003.01.02.001	Строительство бака-аккумулятора горячей воды объемом 1000 м³	-	13275	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13275	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления, прибыль, направленная на инвестиции (инвестиционная программа)
4.2	003.01.02.001	Приобретение сервера DEPO Storm 3470A2A (2U12, 2×Xeon 4309Y, 2×16 GB RAM, 1×240 GB)	-	618	-	-	-	-	-	-	-	-	-	618	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления (инвестиционная программа)
4.3	003.01.02.001	Приобретение фронтального погрузчика Shantui SL 30 (аналог)	-	-	3687	-	-	-	-	-	-	-	-	3687	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления (инвестиционная программа)
4.4	003.01.02.001	Приобретение МФУ Катюша М348 принтер/копир/сканер/факс, А3+Тумба для МФУ Катюша М348	-	-	433	-	-	-	-	-	-	-	-	433	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления (инвестиционная программа)
4.5	003.01.02.001	Приобретение автомобиля	-	-	-	4899	-	-	-	-	-	-	-	4899	собственные средства ТСО -

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего	Источники финансирования
															амортизационные отчисления (инвестиционная программа)
4.6	003.01.02.001	Приобретение ПК	-	-	-	145	-	-	-	-	-	-	-	145	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления (инвестиционная программа)
4.7	003.01.02.001	Приобретение МФУ Катюша М247 принтер/копир/сканер/факс	-	-	-	-	107	-	-	-	-	-	-	107	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления (инвестиционная программа)
4.8	003.01.02.001	Реконструкция кровли здания котельной инв. №00000634	-	-	-	-	-	8957	-	-	-	-	-	8957	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления (инвестиционная программа)
4.9	003.01.02.001	Приобретение самосвала Камаз 65115-026	-	-	-	-	-	5549	-	-	-	-	-	5549	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления (инвестиционная программа)
4.10	003.01.02.001	Приобретение быстровозводимого павильона для выполнения ремонтно-восстановительных работ	-	436	-	-	-	-	-	-	-	-	-	436	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления (инвестиционная программа)
4.11	003.01.02.001	Реконструкция здания гаража ул. Вокзальная, 62а (ПИР)	-	600	-	-	-	-	-	-	-	-	-	600	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления (инвестиционная программа)
4.12	003.01.02.001	Приобретение стеновой информационной панели	-	250	-	-	-	-	-	-	-	-	-	250	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления (инвестиционная программа)
4.13	003.01.02.001	Приобретение системы защиты персональных данных	-	882	-	-	-	-	-	-	-	-	-	882	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления (инвестиционная программа)
		ВСЕГО:	73655	94272	42120	43044	23107	14506	-	-	-	-	-	290703	

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 9.6.

Таблица 9.6. 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	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего	Источники финансирования
		ЕТО №001 - МУП "МТСК"	-	13240	1524	-	34323	-	-	-	-	-	1186667	1235753	
1		Тепловые сети от котельной №11 МУП "МТСК"	-	-	1524	-	-	-	-	-	-	-	-	1524	
1.1	001.02.04.001	Реконструкция сетей ГВС для подключения легкоатлетического манежа на ул. Березовая, 1а	-	-	1524	-	-	-	-	-	-	-	-	1524	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
2		Тепловые сети от Районной котельной МУП "МТСК"	-	13240	-	-	34323	-	-	-	-	-	1186667	1234230	
2.1	001.02.01.002	Строительство сетей для подключения многоквартирных ж/д на ул. Пушкина, 53 (блок А, Б)	-	13240	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13240	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
2.2	001.02.04.002	Реконструкция сетей для подключения ж/д квартала Б (1-ая и 2-ая очередь)	-	-	-	-	34323	-	-	-	-	-	-	34323	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
2.3	001.02.02.002	Строительство сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей Районной котельной МУП "МТСК"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	606315	606315	источник финансирования не определен
2.4	001.02.03.002	Реконструкция сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей Районной котельной МУП "МТСК"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	580352	580352	источник финансирования не определен
		ЕТО №002 - ООО "УТС"	31605	127225	-	2242	-	-	-	-	-	-	179655	340727	
3		Тепловые сети от котельной №12 ООО "УТС"	31605	120190	-	2242	-	-	-	-	-	-	87202	241239	
3.1	002.02.04.001	Реконструкция сетей для увеличения перспективной производительности котельной	31605	120190	-	-	-	-	-	-	-	-	-	151795	20% собственные средства ТСО, 80% заемные средства (прочие привлеченные средства, заемные средства из ФНБ)
3.2	002.02.01.001	Строительство сетей для подключения 9-ти эт. ж/д (3 квартал, ул. Ермака)	-	-	-	2242	-	-	-	-	-	-	-	2242	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
3.3	002.02.03.001	Реконструкция сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей котельной №12 ООО "УТС"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	87202	87202	источник финансирования не определен
4		Тепловые сети от котельной №4а-5а ООО "УТС"	-	7035	-	-	-	-	-	-	-	-	92454	99488	
4.1	002.02.01.002	Строительство сетей для подключения многоквартирных ж/д 7а, 7б, 6 в квартале №2, протяженностью 214 м, Д = 80; 150 мм, подз.	-	5151	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5151	средства, полученные за счет платы за подключение (инвестиционная программа)
4.2	002.02.01.002	Строительство сетей для подключения частного ж/д пер. Лосинный, 14а	-	1883	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1883	привлеченные средства (прочие источники финансирования)
4.3	002.02.03.002	Реконструкция сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей котельной №4а-5а ООО "УТС"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	92454	92454	источник финансирования не определен
		ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"	-	-	7016	6899	12792	-	-	-	-	-	76647	103353	
5		Тепловые сети от Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго"	-	-	7016	6899	12792	-	-	-	-	-	76647	103353	
5.1	003.02.05.001	Реконструкция тепловой сети от ТК-24 до УТ-4 (L=238 м) "Теплосеть от ж/д котельной до ТК у ж/д вокзала", протяженностью 2974 м (инв. №00000642) 1 этап	-	-	7016	-	-	-	-	-	-	-	-	7016	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления (инвестиционная программа)
5.2	003.02.05.001	Реконструкция тепловой сети от ТК-24 до УТ-4 (L=66 м)	-	-	-	3228	-	-	-	-	-	-	-	3228	собственные средства ТСО -

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего	Источники финансирования
		"Теплосеть от ж/д котельной до ТК у ж/д вокзала", протяженностью 2974 м (инв. №00000642) 2 этап													амортизационные отчисления (инвестиционная программа)
5.3	003.02.05.001	Реконструкция тепловой сети от ТК-39 до УТ-4 (L=106 м) "Теплосеть от ж/д котельной до ТК у ж/д вокзала", протяженностью 2974 м (инв. №00000642) 1 этап	-	-	-	3671	-	-	-	-	-	-	-	3671	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления (инвестиционная программа)
5.4	003.02.05.001	Реконструкция тепловой сети от ТК-39 до УТ-4 (L=354 м) "Теплосеть от ж/д котельной до ТК у ж/д вокзала", протяженностью 2974 м (инв. №00000642) 2 этап	-	-	-	-	12792	-	-	-	-	-	-	12792	собственные средства ТСО - амортизационные отчисления (инвестиционная программа)
5.5	003.02.03.001	Реконструкция сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	76647	76647	источник финансирования не определен
		ВСЕГО:	31605	140464	8540	9141	47115	-	-	-	-	-	1442969	1679833	

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

Принятым вариантом развития схемы теплоснабжения не предусматривается изменение температурных графиков источников.

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. Предложения по величине необходимых инвестиций для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативных показателей надежности теплоснабжения потребителей (Глава 11 Обосновывающих материалов) приведены в таблице 9.6. Источник финансирования для реализации данных мероприятий на момент актуализации схемы теплоснабжения - отсутствует.

Для повышения нормативной надежности системы теплоснабжения Районной котельной необходимо выполнить строительство второй тепломагистрали от Районной котельной до ТКм-270 Ду500, 400 мм протяженностью 3,9 км параллельно действующей тепломагистрали Ду800,700, 600 мм. Смонтировать резервирующие перемычки между тепломагистралями Районной котельной и ближайших крупных источников: Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго", котельной №12 ООО "УТС". Реализовать данные мероприятия на данном этапе (отсутствие источника финансирования) невозможно.

9.7. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Все затраты приведены в прогнозных ценах, без учета НДС.

Мероприятия по подключению потребителей в сумме 58 362 тыс.руб. (ЕТО №001 МУП "МТСК" – 49 086 тыс.руб., ЕТО №002 ООО "УТС" – 9 276 тыс.руб.) предлагается реализовать за счет платы за подключение, либо за счет сторонних источников (средств заявителей, бюджет).

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.

Для исключения дефицита тепловой мощности котельной №4а-5а ООО "УТС" в 2024 г. выполняются следующие мероприятия:

- реконструкция котельной №12 с заменой паровых котлов на водогрейные котлы для увеличения перспективной производительности котельной в целях дальней-

шего развития города и уменьшения воздействия на окружающую среду (74 799 тыс.руб.);

- реконструкция сетей для увеличения перспективной производительности котельной в целях дальнейшего развития города и уменьшения воздействия на окружающую среду (120 190 тыс.руб.).

Для обеспечения требуемых гидравлических параметров у потребителей Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго" предлагаются мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра (26 706 тыс.руб.).

Часть мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения, направлены не на повышение эффективности работы систем теплоснабжения, а на поддержание ее в рабочем состоянии и повышение показателей надежности теплоснабжения, исполнения требований действующих нормативных документов и предписаний надзорных органов. Данная группа мероприятий при значительных капитальных вложениях имеет низкий экономический эффект и является социально значимой:

- реконструкция Районной котельной МУП "МТСК" – монтаж инженерно-технических средств охраны ТЭК (30 000 тыс.руб.), направленных на обеспечение физической защиты и антитеррористической защищенности;

- строительство и реконструкция сетей Районной котельной МУП "МТСК" для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей (1 186 667 тыс.руб.);

- реконструкция котельной №12 ООО "УТС" – проектирование и строительство нежилого, неотапливаемого здания с подкрановыми путями имущественного комплекса котельной №12 (56 188 тыс.руб.) выполняется для исполнения требований действующих нормативных документов и предписаний надзорных органов;

- реконструкция сетей котельной №12 ООО "УТС" для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей (87 202 тыс.руб.);

- реконструкция котельных №4а-5а, №12 ООО "УТС" – устройство ограждения вокруг территории котельных выполняется в рамках категорирования котельных №12, №4а-5а, направленных на обеспечение физической защиты и антитеррористической защищенности (15 812 тыс.руб.);

- реконструкция котельной №4а-5а ООО "УТС" – устройство пожарной сигнализации нежилого здания имущественного комплекса котельной №4а-5а (закрытый угольный склад) (412 тыс.руб.) выполняется для исполнения требований действующих нормативных документов и предписаний надзорных органов;

- реконструкция сетей котельной №4а-5а ООО "УТС" для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей (92 454 тыс.руб.);

- реконструкция Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго" – приобретение быстровозводимого павильона для выполнения ремонтно-восстановительных работ (436 тыс.руб.); реконструкция здания гаража ул. Вокзальная, 62а (ПИР) (600 тыс.руб.); реконструкция кровли здания котельной (8 957 тыс. руб.), строительство бака-аккумулятора горячей воды объемом 1000 м³ (13 275 тыс.руб.) выполняются для исполнения требований действующих нормативных документов и предписаний надзорных органов;

- реконструкция сетей Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго" для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей (76 647 тыс.руб.).

Оценка эффективности мероприятий проведена на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.

Тарифно-балансовая модель отпуска тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №001 МУП "МТСК" приведена в таблице 9.7.

Тарифно-балансовая модель отпуска тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №002 ООО "УТС" приведена в таблице 9.7.

Тарифно-балансовая модель отпуска тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №003 ООО ХК "СДС-Энерго" приведена в таблицах 9.9.

Таблица 9.7. Тарифно-балансовая модель тарифа на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО №001 МУП "МТСК"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	227,096	227,096	227,096	227,096	227,096	227,096	227,096	227,096	227,096	227,096
1.1.	Ввод мощности	Гкал/ч	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Вывод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Модернизация	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0
3	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	223,396	223,396	223,396	223,396	223,396	223,396	223,396	223,396	223,396	223,396
4	Собственные нужды	Гкал/ч	1,95	1,96	2,04	2,04	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
5	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	29,533	29,614	30,356	30,356	30,848	30,848	30,848	30,848	30,848	30,848
6	Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	171,247	171,719	175,920	175,920	178,790	178,790	178,790	178,790	178,790	178,790
7.1.	отопление	Гкал/ч	147,922	148,234	150,027	150,027	152,897	152,897	152,897	152,897	152,897	152,897
7.2.	вентиляция	Гкал/ч	0	0	1,915	1,915	1,915	1,915	1,915	1,915	1,915	1,915
7.3.	ГВС	Гкал/ч	23,325	23,485	23,978	23,978	23,978	23,978	23,978	23,978	23,978	23,978
7.4.	прирост подключенной нагрузки	Гкал/ч	0	0,472	4,201	0	2,870	0	0	0	0	0
7.5.	переключения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	20,7	20,1	15,1	15,1	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
9	Доля резерва (от установленной мощности)	%	9,1	8,9	6,6	6,6	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Тепловая энергия												
10	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	564,523	564,131	578,044	578,044	586,897	586,897	586,897	586,897	586,897	586,897
11	Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	18,309	18,294	18,717	18,717	19,046	19,046	19,046	19,046	19,046	19,046
12	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	546,214	545,837	559,327	559,327	567,851	567,851	567,851	567,851	567,851	567,851
13	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	81,607	81,546	83,949	83,949	85,343	85,343	85,343	85,343	85,343	85,343
14	Потери при передаче по тепловым сетям	%	14,9	14,9	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
15	Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	тыс. Гкал	46,737	46,737	46,737	46,737	46,737	46,737	46,737	46,737	46,737	46,737
16	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	тыс. Гкал	417,870	417,554	428,641	428,641	435,771	435,771	435,771	435,771	435,771	435,771
17	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. т.у.т.	105,014	104,942	107,727	107,727	109,331	109,331	109,331	109,331	109,331	109,331
18	Средневзвешенный НУР на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	186,0	186,0	186,4	186,4	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3
19	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	76,8	76,8	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7
20	Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	735,1	734,6	754,1	754,1	765,3	765,3	765,3	765,3	765,3	765,3
21	Средневзвешенный КИТТ выработки	%	76,8	76,8	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7	76,7
22	Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	63,2	63,2	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0
1. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов			542087,9	626756,3	665022,6	687965,2	722448,5	747404,2	773238,6	799983,4	827671,3	856336,3
1	1.1. Расходы на топливо	тыс. руб.	282445,3	353599,5	375279,6	388011,9	407154,3	420968,1	435250,6	450017,8	465286,1	481072,5
2	1.1.1. Газ	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	1.1.2. Мазут	тыс. руб.	12462,0	12864,3	13603,4	14038,7	14709,8	15180,5	15666,3	16167,6	16685,0	17218,9
4	1.1.3. Уголь	тыс. руб.	269983,3	340735,2	361676,3	373973,3	392444,5	405787,6	419584,4	433850,2	448601,1	463853,6
5	1.2. Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	170420,1	178646,6	188544,0	194200,4	203089,9	209182,6	215458,0	221921,8	228579,4	235436,8
6	1.3. Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	1.4. Расходы на холодную воду	тыс. руб.	89222,6	94510,2	101199,0	105752,9	112204,3	117253,5	122529,9	128043,8	133805,8	139827,0
8	1.5. Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. Операционные (подконтрольные) расходы			526125,4	542740,4	558805,5	575346,2	592376,4	609910,8	627964,1	646551,9	665689,8	685394,2
9	2.1. Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	26234,0	27062,5	27863,6	28688,3	29537,5	30411,8	31312,0	32238,8	33193,1	34175,6
10	2.2. Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	120755,6	124569,0	128256,3	132052,7	135961,4	139985,9	144129,5	148395,7	152788,2	157310,7
11	2.3. Расходы на оплату труда	тыс. руб.	287149,9	296218,1	304986,1	314013,7	323308,5	332878,4	342731,6	352876,5	363321,6	374076,0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
12	2.4. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера	тыс. руб.	72602,3	74895,1	77112,0	79394,5	81744,6	84164,2	86655,5	89220,5	91861,4	94580,5
13	2.5. Расходы на оплату иных работ и услуг	тыс. руб.	18678,8	19268,7	19839,0	20426,3	21030,9	21653,4	22294,3	22954,2	23633,7	24333,3
14	2.6. Расходы на услуги банков	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	2.7. Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	150,6	155,4	160,0	164,7	169,6	174,6	179,8	185,1	190,5	196,2
16	2.8. Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	554,2	571,7	588,6	606,0	624,0	642,4	661,5	681,0	701,2	722,0
17	2.9. Лизинговый платеж	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	2.10. Арендная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	3. Неподрядные расходы	тыс. руб.	120199,1	37498,4	40065,7	40553,9	41687,6	42840,1	44036,9	45279,6	46569,8	47909,4
20	3.1. Расходы на оплату услуг регулируемых организаций	тыс. руб.	1241,8	1404,2	1496,4	1556,3	1643,3	1709,0	1777,4	1848,5	1922,4	1999,3
21	3.2. Арендная плата	тыс. руб.	11855,2	12353,1	12847,3	13361,2	13895,6	14451,4	15029,5	15630,7	16255,9	16906,1
22	3.3. Концессионная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	3.4. Расходы на уплату налогов, сборов и др. обязательных платежей	тыс. руб.	213,7	218,3	536,4	821,7	760,6	699,8	639,2	578,7	518,5	458,6
24	3.4.1. - плата за выбросы	тыс. руб.	62,8	65,4	68,0	70,7	73,6	76,5	79,6	82,8	86,1	89,5
25	3.4.2. - расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	47,2	49,2	51,1	53,2	55,3	57,5	59,8	62,2	64,7	67,3
26	3.4.3. - иные расходы (налоги и платежи)	тыс. руб.	103,8	103,8	417,3	697,8	631,8	565,8	499,8	433,8	367,8	301,8
27	- налог на имущество организаций	тыс. руб.	103,8	103,8	417,3	697,8	631,8	565,8	499,8	433,8	367,8	301,8
28	- транспортный налог	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	- услуги банка	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	- расходы на социальную сферу	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	- прочие	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	3.5. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	3.6. Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	12970,1	13379,7	13775,7	14183,5	14603,3	15035,6	15480,6	15938,8	16410,6	16896,4
34	3.7. Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	3795,6	3795,6	5295,6	6795,6	6795,6	6795,6	6795,6	6795,6	6795,6	6795,6
35	3.8. Расходы на создание нормативного запаса топлива	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	3.9. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитам включая проценты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	3.10. Налог на прибыль	тыс. руб.	3403,4	6347,5	6114,3	3835,7	3989,2	4148,7	4314,7	4487,3	4666,8	4853,4
38	3.11. Выпадающие доходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	2.11. Страховые взносы на заработную плату	тыс. руб.	86719,3	89457,9	92105,8	94832,1	97639,2	100529,3	103505,0	106568,7	109723,1	112970,9
	4. Нормативная прибыль	тыс. руб.	13613,6	25389,8	24457,2	15342,9	15956,7	16594,9	17258,7	17949,1	18667,0	19413,7
40	- социальные выплаты (прибыль)	тыс. руб.	13613,6	14185,4	14752,8	15342,9	15956,7	16594,9	17258,7	17949,1	18667,0	19413,7
41	- инвестпрограмма	тыс. руб.	-	11204,4	9704,4	-	-	-	-	-	-	-
42	- расходы на погашение и обслуживание заемных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	5. Расчётная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	6. Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	7. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-18191,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46	8. Корректировка, связанная с соблюдением статьи 3 ФЗ от 27.07.2010 №190-ФЗ "О теплоснабжении"	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47	9. ИТОГО необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	1183834,2	1232384,9	1288351,1	1319208,2	1372469,1	1416750,0	1462498,4	1509763,9	1558597,9	1609053,6
48	в том числе на потребительский рынок	тыс. руб.	1183834,2	1232384,9	1288351,1	1319208,2	1372469,1	1416750,0	1462498,4	1509763,9	1558597,9	1609053,6
49	10. Тариф с инвестиционной составляющей	руб. /Гкал	2833,0	2951,4	3005,7	3077,7	3149,5	3251,1	3356,1	3464,6	3576,6	3692,4

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
50	Темп роста тарифа среднегодовой	%	4,07%	4,18%	1,84%	2,40%	2,34%	3,23%	3,23%	3,23%	3,23%	3,24%
51	Источники финансирования											
52	Потребности в инвестициях	тыс. руб.	-	15 000,0	15 000,0	-	-	-	-	-	-	-
53	То же накопленным итогом	тыс. руб.	-	15 000,0	30 000,0	30 000,0	30 000,0	30 000,0	30 000,0	30 000,0	30 000,0	30 000,0
54	Собственные источник финансирования	тыс. руб.	-	15 000,0	15 000,0	-	-	-	-	-	-	-
55	- амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	3 795,6	3 795,6	5 295,6	6 795,6	6 795,6	6 795,6	6 795,6	6 795,6	6 795,6	6 795,6
56	- капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	-	11 204,4	9 704,4	-	-	-	-	-	-	-
57	- плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	- возвратный НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	Дефицит собственных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	Привлеченные средства	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	- кредиты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	- бюджетное финансирование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	- источник не определен	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	- из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	- из амортизации по проекту	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	- средства возвратного НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70	Начисленные проценты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71	Выплаты из тарифа	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
72	Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 9.8. Тарифно-балансовая модель тарифа на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО №002 ООО "УТС"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	62,97	62,97	62,97	62,97	62,97	62,97	62,97	62,97	62,97	62,97
1.1.	Ввод мощности	Гкал/ч	26,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Вывод мощности	Гкал/ч	14,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Модернизация	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0
3	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	61,87	61,87	61,87	61,87	61,87	61,87	61,87	61,87	61,87	61,87
4	Собственные нужды	Гкал/ч	1,583	1,602	1,602	1,614	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636	1,636
5	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	7,384	7,488	7,488	7,548	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648	7,648
6	Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	43,918	44,546	44,546	44,876	45,500	45,500	45,500	45,500	45,500	45,500
7.1.	отопление и вентиляция	Гкал/ч	39,285	39,833	39,833	40,083	40,521	40,521	40,521	40,521	40,521	40,521
7.2.	ГВС	Гкал/ч	4,633	4,713	4,713	4,793	4,979	4,979	4,979	4,979	4,979	4,979
7.3.	прирост подключенной нагрузки	Гкал/ч	0	0,628	0	0,330	0,624	0	0	0	0	0
7.4.	переключения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	8,982	8,231	8,231	7,829	7,083	7,083	7,083	7,083	7,083	7,083
9	Доля резерва (от установленной мощности)	%	14,3	13,1	13,1	12,4	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
Тепловая энергия												
10	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	150,485	151,191	151,191	152,482	156,546	156,546	156,546	156,546	156,546	156,546
11	Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	6,792	6,831	6,831	6,895	7,069	7,069	7,069	7,069	7,069	7,069
12	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	143,693	144,361	144,361	145,588	149,477	149,477	149,477	149,477	149,477	149,477
13	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	26,620	32,803	32,803	33,096	33,951	33,951	33,951	33,951	33,951	33,951
15	Потери при передаче по тепловым сетям	%	18,53	22,72	22,72	22,73	22,71	22,71	22,71	22,71	22,71	22,71
16	Расход тепловой энергии на производственные нужды	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	тыс. Гкал	117,073	111,557	111,557	112,492	115,525	115,525	115,525	115,525	115,525	115,525
18	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	28,345	28,973	28,973	29,221	30,002	30,002	30,002	30,002	30,002	30,002
18.1.	природного газа	тыс. т.у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18.2.	мазута	тыс. т.у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18.3.	угля	тыс. т.у.т.	28,345	28,973	28,973	29,221	30,002	30,002	30,002	30,002	30,002	30,002
19	Средневзвешенный НУР на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	189,0	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2
20	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	75,6	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3
21	Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	198,415	202,812	202,812	204,548	210,016	210,016	210,016	210,016	210,016	210,016
22	Средневзвешенный КИТТ выработки	%	75,8	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5	74,5
23	Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	59,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0
1. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов			152603,7	161565,9	167174,1	174460,1	185343,1	191787,6	198459,9	205368,4	212521,4	219927,9
1	1.1. Расходы на топливо	тыс. руб.	98296,9	104092,2	107631,3	112243,8	119162,4	123213,9	127403,2	131734,9	136213,9	140845,2
2	1.1.1. Газ	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	1.1.2. Мазут	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	1.1.3. Уголь	тыс. руб.	98296,9	104092,2	107631,3	112243,8	119162,4	123213,9	127403,2	131734,9	136213,9	140845,2
5	1.2. Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	32716,7	34480,8	35515,3	36893,1	39012,7	40183,0	41388,5	42630,2	43909,1	45226,4
6	1.3. Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	1.4. Расходы на воду на технологические и собственные нужды	тыс. руб.	9807,6	10444,8	10914,8	11503,4	12341,4	12896,8	13477,1	14083,6	14717,4	15379,7
8	1.5. Расходы на холодную воду для ГВС	тыс. руб.	11782,5	12548,1	13112,7	13819,8	14826,6	15493,8	16191,0	16919,6	17681,0	18476,6
2. Операционные (подконтрольные) расходы			251622,6	259568,8	267252,1	275162,7	283307,5	291693,4	300327,6	309217,3	318370,1	327793,8
9	2.1. Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	3754,8	3873,4	3988,0	4106,1	4227,6	4352,8	4481,6	4614,3	4750,8	4891,5

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
10	2.2. Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	55203,9	56947,3	58632,9	60368,4	62155,3	63995,1	65889,4	67839,7	69847,8	71915,3
11	2.3. Расходы на оплату труда	тыс. руб.	143470,6	148001,4	152382,2	156892,7	161536,8	166318,2	171241,3	176310,0	181528,8	186902,0
12	2.4. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера	тыс. руб.	38533,5	39750,4	40927,0	42138,4	43385,7	44669,9	45992,2	47353,5	48755,2	50198,4
13	2.5. Расходы на оплату иных работ и услуг	тыс. руб.	1841,6	1899,7	1956,0	2013,9	2073,5	2134,9	2198,0	2263,1	2330,1	2399,1
14	2.6. Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	57,3	59,1	60,8	62,6	64,5	66,4	68,4	70,4	72,5	74,6
15	2.7. Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	506,1	522,1	537,6	553,5	569,9	586,7	604,1	622,0	640,4	659,4
16	2.8. Лизинговый платеж	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	2.9. Арендная плата	тыс. руб.	2048,7	2113,4	2175,9	2240,3	2306,6	2374,9	2445,2	2517,6	2592,1	2668,8
18	2.10. Другие расходы	тыс. руб.	6206,1	6402,1	6591,6	6786,7	6987,6	7194,4	7407,4	7626,7	7852,4	8084,8
	3. Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	89984,1	82239,8	85906,5	90041,2	94280,3	95739,8	97252,6	98820,4	100445,0	102128,1
19	3.1. Расходы на оплату услуг регулируемых организаций	тыс. руб.	545,9	578,6	604,7	631,9	660,3	690,0	721,1	753,5	787,5	822,9
20	3.2. Арендная плата	тыс. руб.	4895,3	5100,9	5305,0	5517,2	5737,9	5967,4	6206,1	6454,3	6712,5	6981,0
21	3.3. Концессионная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	3.4. Расходы на уплату налогов, сборов и др. обязательных платежей	тыс. руб.	9987,4	10873,8	11261,2	11598,0	11884,2	11639,1	11394,0	11148,9	10903,8	10658,7
23	3.4.1. - плата за выбросы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	3.4.2. - расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	3.4.3. - иные расходы (налоги и платежи)	тыс. руб.	9987,4	10873,8	11261,2	11598,0	11884,2	11639,1	11394,0	11148,9	10903,8	10658,7
26	- налог на имущество организаций	тыс. руб.	9987,4	10873,8	11261,2	11598,0	11884,2	11639,1	11394,0	11148,9	10903,8	10658,7
27	- транспортный налог	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	- услуги банка	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	- расходы на социальную сферу	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	- прочие	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	3.5. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	43328,1	44696,4	46019,4	47381,6	48784,1	50228,1	51714,9	53245,6	54821,7	56444,4
32	3.6. Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	3.7. Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	16039,3	20280,3	22580,3	24880,3	27180,3	27180,3	27180,3	27180,3	27180,3	27180,3
34	3.8. Расходы на создание нормативного запаса топлива	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	3.9. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитам включая проценты	тыс. руб.	8566,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	3.10. Налог на прибыль	тыс. руб.	6622,0	709,8	135,9	32,3	33,6	34,9	36,3	37,7	39,3	40,8
37	3.11. Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	4. Нормативная прибыль	тыс. руб.	26486,2	2839,0	543,8	129,1	134,2	139,6	145,2	151,0	157,0	163,3
38	- социальные выплаты	тыс. руб.	114,5	119,3	124,1	129,1	134,2	139,6	145,2	151,0	157,0	163,3
39	- прибыль на кап. вложения (инвестпрограмма)	тыс. руб.	26371,7	2719,7	419,7	-	-	-	-	-	-	-
40	- расходы на погашение и обслуживание заемных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	5. Расчётная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	18067,1	19301,2	19972,6	20678,4	21445,4	22023,9	22620,5	23235,7	23870,1	24524,4
42	6. Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	7. Ограничения, связанные с соблюдением статьи 3 ФЗ от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении"	тыс. руб.	-64290,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	8. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	41701,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	9. ИТОГО необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	504392,1	512966,7	527736,4	546651,6	569684,0	585890,5	602614,7	619873,1	637682,6	656060,8

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
46	в том числе на потребительский рынок	тыс. руб.	504392,1	512966,7	527736,4	546651,6	569684,0	585890,5	602614,7	619873,1	637682,6	656060,8
47	10. Тариф с инвестиционной составляющей	руб. /Гкал	4308,4	4598,2	4730,6	4859,5	4931,2	5071,5	5216,3	5365,7	5519,8	5678,9
48	Темп роста тарифа среднегодовой	%	6,03%	6,73%	2,88%	2,72%	1,48%	2,84%	2,85%	2,86%	2,87%	2,88%
49	Источники финансирования											
50	Потребности в инвестициях	тыс. руб.	42 409,8	23 000,0	23 000,0	23 000,0	-	-	-	-	-	-
51	То же накопленным итогом	тыс. руб.	42 409,8	65 409,8	88 409,8	111 409,8	111 409,8	111 409,8	111 409,8	111 409,8	111 409,8	111 409,8
52	Собственные источник финансирования	тыс. руб.	42 409,8	23 000,0	23 000,0	23 000,0	-	-	-	-	-	-
53	- амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	16 039,3	20 280,3	22 580,3	24 880,3	-	-	-	-	-	-
54	- капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	26 371,7	2 719,7	419,7	-	-	-	-	-	-	-
55	- плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	- возвратный НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	Дефицит собственных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	Привлеченные средства	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	- кредиты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	- бюджетное финансирование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	- из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	- из амортизации по проекту	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	- средства возвратного НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	Начисленные проценты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	Выплаты из тарифа	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 9.9. Тарифно-балансовая модель тарифа на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО №003 ООО ХК "СДС-Энерго"

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0
1.1.	Ввод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.	Вывод мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Модернизация	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Средневзвешенный срок службы котлоагрегатов	лет	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0
3	Располагаемая мощность оборудования	Гкал/ч	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0
4	Собственные нужды	Гкал/ч	0,518	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532
5	Потери мощности в тепловой сети	Гкал/ч	4,583	4,701	4,701	4,701	4,701	4,701	4,701	4,701	4,701	4,701
6	Хозяйственные нужды	Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	28,334	29,066	29,066	29,066	29,066	29,066	29,066	29,066	29,066	29,066
7.1.	отопление	Гкал/ч	24,245	24,637	24,637	24,637	24,637	24,637	24,637	24,637	24,637	24,637
7.2.	вентиляция	Гкал/ч	0,583	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829
7.3.	ГВС	Гкал/ч	3,506	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
7.4.	прирост подключенной нагрузки	Гкал/ч	0,00	0,732	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.5.	переключения	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,565	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701	2,701
9	Доля резерва (от установленной мощности)	%	9,6	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
Тепловая энергия												
10	Выработано тепловой энергии	тыс. Гкал	79,570	81,427	81,427	81,427	81,427	81,427	81,427	81,427	81,427	81,427
11	Собственные нужды котельной	тыс. Гкал	1,074	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099	1,099
12	Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	78,496	80,328	80,328	80,328	80,328	80,328	80,328	80,328	80,328	80,328
13	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14	Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	11,094	11,353	11,353	11,353	11,353	11,353	11,353	11,353	11,353	11,353
15	Потери при передаче по тепловым сетям	%	14,13	14,13	14,13	14,13	14,13	14,13	14,13	14,13	14,13	14,13
16	Расход тепловой энергии на производственные нужды	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17	Полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	тыс. Гкал	67,402	68,975	68,975	68,975	68,975	68,975	68,975	68,975	68,975	68,975
18	Затрачено топлива на выработку тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. т.у.т.	13,690	14,009	14,009	14,009	14,009	14,009	14,009	14,009	14,009	14,009
18.1.	природного газа	тыс. т.у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18.2.	мазута	тыс. т.у.т.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18.3.	угля	тыс. т.у.т.	13,690	14,009	14,009	14,009	14,009	14,009	14,009	14,009	14,009	14,009
19	Средневзвешенный НУР на выработку 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
20	Средневзвешенный КПД котлоагрегатов	%	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0
21	Тепловой эквивалент затраченного топлива	тыс. Гкал	95,8	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1
22	Средневзвешенный КИТТ выработки	%	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0
23	Средневзвешенный КИТТ выработки и передачи	%	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3	70,3
1. Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов			58879,9	62671,8	64767,0	66932,7	69171,5	71485,6	73877,8	76350,6	78906,8	81549,3
1	1.1. Расходы на топливо	тыс. руб.	42677,0	45243,6	46781,8	48372,4	50017,1	51717,7	53476,1	55294,3	57174,3	59118,2
2	1.1.1. Газ	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	1.1.2. Мазут	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	1.1.3. Уголь	тыс. руб.	42677,0	45243,6	46781,8	48372,4	50017,1	51717,7	53476,1	55294,3	57174,3	59118,2
5	1.2. Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	14221,2	15266,2	15724,2	16195,9	16681,8	17182,2	17697,7	18228,6	18775,5	19338,7
6	1.3. Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	1.4. Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1498,6	1625,5	1698,7	1775,1	1855,0	1938,5	2025,7	2116,9	2212,1	2311,7
8	1.5. Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	483,3	536,6	562,3	589,3	617,6	647,2	678,3	710,9	745,0	780,7
2. Операционные (подконтрольные) расходы			160906,0	165987,4	170900,7	175959,3	181167,7	186530,3	192051,6	197736,3	203589,3	209615,5
9	2.1. Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	4907,0	5061,9	5211,8	5366,0	5524,9	5688,4	5856,8	6030,1	6208,6	6392,4
10	2.2. Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	23630,0	24376,2	25097,8	25840,6	26605,5	27393,1	28203,9	29038,7	29898,3	30783,3

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
11	2.3. Расходы на оплату труда	тыс. руб.	100579,3	103755,6	106826,7	109988,8	113244,5	116596,5	120047,8	123601,2	127259,8	131026,7
12	2.4. Расходы на оплату работ и услуг производственного характера	тыс. руб.	3362,3	3468,5	3571,1	3676,9	3785,7	3897,7	4013,1	4131,9	4254,2	4380,1
13	2.5. Расходы на оплату иных работ и услуг	тыс. руб.	11569,3	11934,6	12287,9	12651,6	13026,1	13411,7	13808,6	14217,4	14638,2	15071,5
14	2.6. Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	116,5	120,2	123,7	127,4	131,2	135,1	139,1	143,2	147,4	151,8
15	2.7. Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	903,4	931,9	959,5	987,9	1017,1	1047,2	1078,2	1110,1	1143,0	1176,8
16	2.8. Лизинговый платеж	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	2.9. Арендная плата	тыс. руб.	5416,8	5587,9	5753,3	5923,6	6098,9	6279,4	6465,3	6656,7	6853,7	7056,6
18	2.10. Другие расходы	тыс. руб.	10421,6	10750,7	11068,9	11396,6	11733,9	12081,2	12438,8	12807,0	13186,1	13576,4
	3. Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	48637,2	51113,1	53381,1	55750,7	58239,2	60924,0	61854,5	62817,3	63813,2	64843,5
19	3.1. Расходы на оплату услуг регулируемых организаций	тыс. руб.	373,8	405,5	423,7	442,8	462,7	483,6	505,3	528,1	551,8	576,7
20	3.2. Арендная плата	тыс. руб.	25,5	26,6	27,6	28,7	29,9	31,1	32,3	33,6	34,9	36,3
21	3.3. Концессионная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	3.4. Расходы на уплату налогов, сборов и др. обязательных платежей	тыс. руб.	3005,2	3344,9	3546,3	3740,2	3928,0	4121,2	3979,5	3838,0	3696,7	3555,5
23	3.4.1. - плата за выбросы	тыс. руб.	22,5	23,5	24,4	25,4	26,4	27,5	28,5	29,7	30,9	32,1
24	3.4.2. - расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	26,7	27,8	29,0	30,1	31,3	32,6	33,9	35,2	36,6	38,1
25	3.4.3. - иные расходы (налоги и платежи)	тыс. руб.	2956,0	3293,6	3492,9	3684,7	3870,3	4061,2	3917,1	3773,1	3629,1	3485,3
26	- налог на имущество организаций	тыс. руб.	2909,2	3244,8	3442,2	3632,0	3815,5	4004,2	3857,8	3711,4	3565,0	3418,6
27	- транспортный налог	тыс. руб.	46,8	48,8	50,7	52,7	54,8	57,0	59,3	61,7	64,2	66,7
28	- услуги банка	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	- расходы на социальную сферу	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	- прочие	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	3.5. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	30576,1	31541,7	32475,3	33436,6	34426,3	35445,3	36494,5	37574,8	38687,0	39832,1
32	3.6. Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	3.7. Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	14188,4	15794,5	16908,1	18102,4	19392,2	20842,8	20842,8	20842,8	20842,8	20842,8
34	3.8. Расходы на создание нормативного запаса топлива	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	3.9. Расходы на выплаты по договорам займа и кредитам включая проценты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	3.10. Налог на прибыль	тыс. руб.	468,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	3.11. Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	4. Нормативная прибыль	тыс. руб.	1872,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38	- социальные выплаты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39	- инвестпрограмма	тыс. руб.	1872,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40	- расходы на погашение и обслуживание заемных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	5. Расчётная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	11263,9	11699,6	12085,2	12484,1	12897,2	13328,8	13681,5	14045,0	14419,5	14805,5
42	6. Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43	7. Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	8. Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосб	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	9. ИТОГО необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	281560,0	291472,0	301134,0	311126,9	321475,6	332268,7	341465,3	350949,1	360728,9	370813,8
46	в том числе на потребительский рынок	тыс. руб.	281560,0	291472,0	301134,0	311126,9	321475,6	332268,7	341465,3	350949,1	360728,9	370813,8

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
47	Корректировка, связанная с соблюдением статьи ФЗ от 27.07.2010 №19-ФЗ "О теплоснабжении"		-2852,0									
48	НВВ, с учетом корректировки, связанной с соблюдением статьи ФЗ от 27.07.2010 №19-ФЗ "О теплоснабжении"		278708,0									
49	10. Тариф с инвестиционной составляющей	руб. /Гкал	4135,0	4225,8	4365,8	4510,7	4660,8	4817,2	4950,6	5088,1	5229,8	5376,1
50	Темп роста тарифа среднегодовой	%	4,62%	2,19%	3,31%	3,32%	3,33%	3,36%	2,77%	2,78%	2,79%	2,80%
51	Источники финансирования											
52	Потребности в инвестициях	тыс. руб.	16 061,0	11 136,1	11 942,7	12 898,7	14 506,0	-	-	-	-	-
53	То же накопленным итогом	тыс. руб.	16 061,0	27 197,1	39 139,8	52 038,5	66 544,5	66 544,5	66 544,5	66 544,5	66 544,5	66 544,5
54	Собственные источник финансирования	тыс. руб.	16 061,0	11 136,1	11 942,7	12 898,7	14 506,0	-	-	-	-	-
55	- амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	14 188,4	11 136,1	11 942,7	12 898,7	14 506,0	-	-	-	-	-
56	- капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	1 872,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	- плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	- возвратный НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59	Дефицит собственных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60	Привлеченные средства	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	- кредиты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	- бюджетное финансирование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	- из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	- из амортизации по проекту	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68	- средства возвратного НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69	Начисленные проценты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70	Выплаты из тарифа	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71	Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

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

Зоны действия ЕТО представлены на рис. 10.1, 10.2, 10.3.

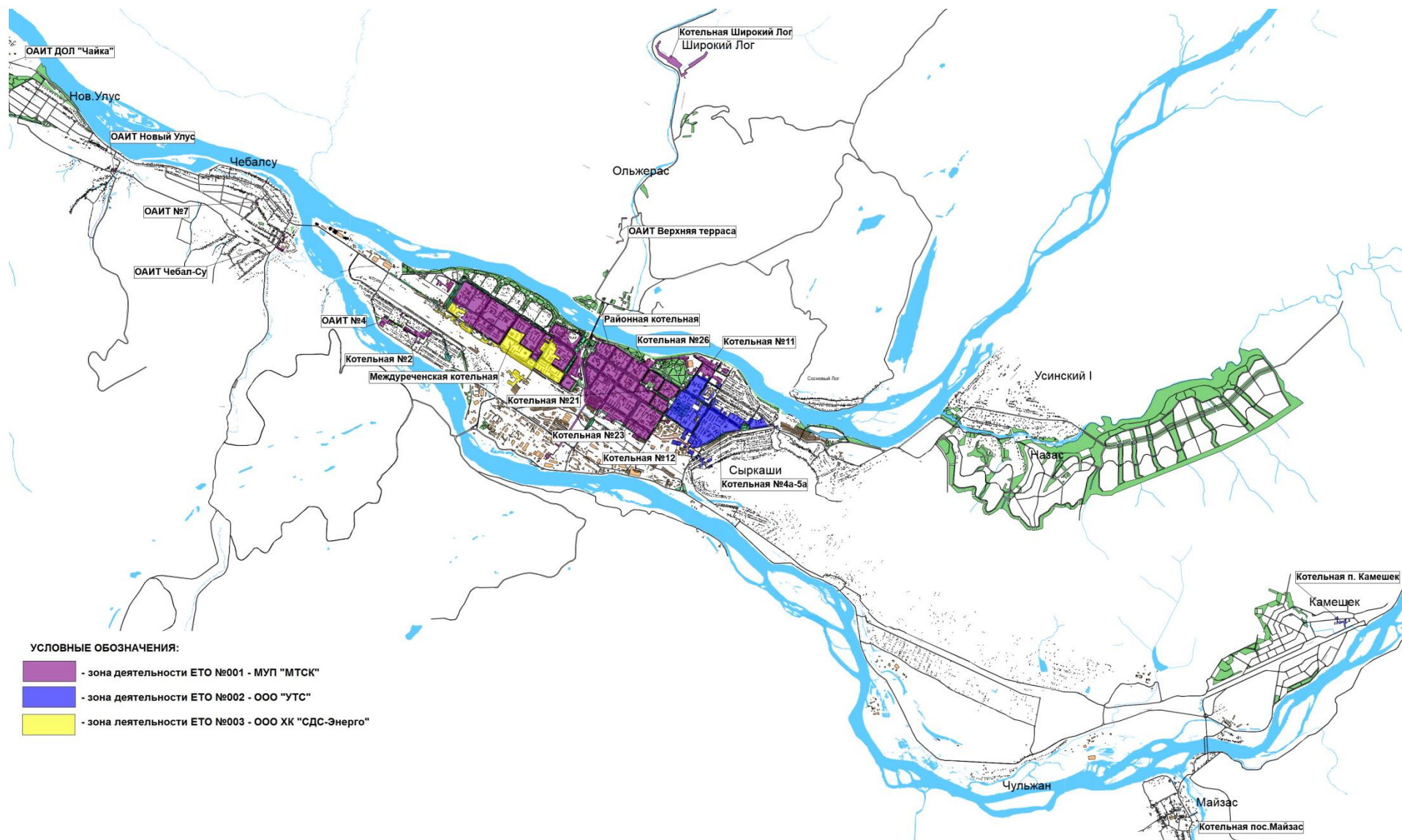


Рис. 10.1. Существующие зоны действия ЕТО



Рис. 10.2. Существующие зоны действия ЕТО в п. Ортын

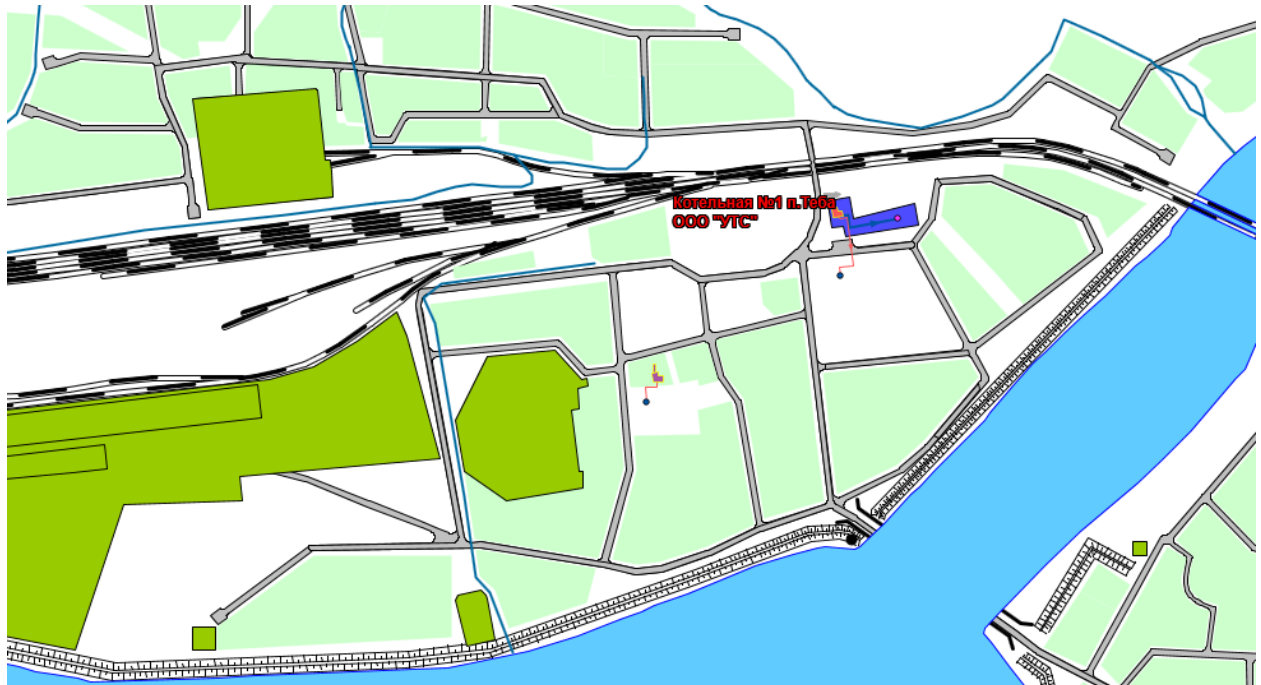


Рис. 10.3. Существующие зоны действия ЕТО в п. Теба

Таблица 10.1. Утвержденные ЕТО в системах теплоснабжения на территории ГО

№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах систем теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности ЕТО	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
001	Котельная №2	теплоснабжающая орг. – МУП "МТСК"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – МУП "МТСК"; сети – МУП "МТСК"	001	МУП "МТСК"	пункт 7 раздел II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации "
002	Котельная №11	теплоснабжающая орг. – МУП "МТСК"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – МУП "МТСК"; сети – МУП "МТСК"			
003	Котельная №21	теплоснабжающая орг. – МУП "МТСК"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – МУП "МТСК"; сети – МУП "МТСК"			
004	Котельная №23	теплоснабжающая орг. – МУП "МТСК"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – МУП "МТСК"; сети – МУП "МТСК"			
005	Котельная №26	теплоснабжающая орг. – МУП "МТСК"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – МУП "МТСК"; сети – МУП "МТСК"			
006	Котельная Широкий Лог	теплоснабжающая орг. – МУП "МТСК"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – МУП "МТСК"; сети – МУП "МТСК"			
007	ОАИТ Верхняя терраса	теплоснабжающая орг. – МУП "МТСК"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – МУП "МТСК"; сети – МУП "МТСК"			
008	ОАИТ Новый Улус	теплоснабжающая орг. – МУП "МТСК"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – МУП "МТСК"; сети – МУП "МТСК"			
009	ОАИТ №4 "Притомский"	теплоснабжающая орг. – МУП "МТСК"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – МУП "МТСК"; сети – МУП "МТСК"			
010	ОАИТ №7	теплоснабжающая орг. – МУП "МТСК"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – МУП "МТСК"; сети – МУП "МТСК"			
011	ОАИТ ДОЛ "Чайка"	теплоснабжающая орг. – МУП "МТСК"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – МУП "МТСК"; сети – МУП "МТСК"			
012	ОАИТ Чебал-Су	теплоснабжающая орг. – МУП "МТСК"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – МУП "МТСК"; сети – МУП "МТСК"			
013	Районная котельная	теплоснабжающая орг. – МУП "МТСК"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – МУП "МТСК"; сети – МУП "МТСК"			
014	Котельная №4а-5а	теплоснабжающая орг. – ООО "УТС"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "УТС"; сети – ООО "УТС"	002	ООО "УТС"	пункт 7 раздел II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации "
015	Котельная №12	теплоснабжающая орг. – ООО "УТС"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "УТС"; сети – ООО "УТС"			
016	Котельная п. Камешек	теплоснабжающая орг. – ООО "УТС"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "УТС"; сети – ООО "УТС"			
017	Котельная п. Ортон	теплоснабжающая орг. – ООО "УТС"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "УТС"; сети – ООО "УТС"			
018	Котельная п. Теба	теплоснабжающая орг. – ООО "УТС"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "УТС"; сети – ООО "УТС"			
019	Котельная п. Майзас	теплоснабжающая орг. – ООО "УТС"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО "УТС"; сети – ООО "УТС"			
020	Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	теплоснабжающая орг. – ООО ХК "СДС-Энерго"; теплосетевая орг. – отсутствует	источник – ООО ХК "СДС-Энерго"; сети – ООО ХК "СДС-Энерго"	003	ООО ХК "СДС-Энерго"	пункт 7 раздел II "Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации "

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.

Предлагаемое к реализации распределение тепловой нагрузки представлено в таблице 11.1.

Таблица 11.1. Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ЕТО №001 - МУП "МТСК"											
Котельная №2											
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580
Котельная №11											
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	5,280	5,280	7,153	7,153	7,153	7,153	7,153	7,153	7,153	7,153
Котельная №21											
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	4,356	4,356	4,356	4,356	4,356	4,356	4,356	4,356	4,356	4,356
Котельная №23											
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	3,621	3,621	3,621	3,621	3,621	3,621	3,621	3,621	3,621	3,621
Котельная №26											
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703
Котельная Широкий лог											
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	2,903	2,903	2,903	2,903	2,903	2,903	2,903	2,903	2,903	2,903
ОАИТ Верхняя терраса											
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
ОАИТ Новый Улус											
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
ОАИТ №4											
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
ОАИТ №7											
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
ОАИТ ДОЛ "Чайка"											
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
ОАИТ Чебал-Су											
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
Районная котельная											
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	146,925	147,397	149,726	149,726	152,596	152,596	152,596	152,596	152,596	152,596
Итого по МУП "МТСК"											
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	171,247	171,719	175,920	175,920	178,790	178,790	178,790	178,790	178,790	178,790
ЕТО №002 - ООО "УТС"											
Котельная №4а-5а											
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	27,328	27,630	27,630	27,630	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254
Подключенная нагрузка (расчетная)	Гкал/ч	20,448	20,751	20,751	20,751	21,375	21,375	21,375	21,375	21,375	21,375
Котельная №12											
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	16,164	16,164	16,164	16,494	16,494	16,494	16,494	16,494	16,494	16,494
Подключенная нагрузка (расчетная)	Гкал/ч	11,456	11,456	11,456	11,786	11,786	11,786	11,786	11,786	11,786	11,786
Котельная п. Камешек											
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,150	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475
Котельная п. Ортон											
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
Котельная п. Теба											
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Котельная п. Майзас											
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Итого по ООО "УТС"											
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	43,918	44,546	44,546	44,876	45,500	45,500	45,500	45,500	45,500	45,500
ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"											
Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"											
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	28,334	29,066	29,066	29,066	29,066	29,066	29,066	29,066	29,066	29,066
Всего по городскому округу											

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Подключенная нагрузка (договорная)	Гкал/ч	243,499	245,331	249,532	249,862	253,356	253,356	253,356	253,356	253,356	253,356

12. Решения по бесхозным тепловым сетям

Согласно данным Администрации МГО официально признаны бесхозными и переданы в эксплуатацию МУП "МТСК" следующие участки тепловых сетей, приведенные в таблице 12.1.

Таблица 12.1. Бесхозные тепловые сети, переданные в эксплуатацию ТСО

№ п/п	Наименование участка	Характеристика участка			Эксплуатирующая организация
		материал	диаметр, мм	протяженность, м	
1	Сеть теплоснабжения г. Междуреченск, пр. Шахтеров, д. 61 (от ТК-87 до внешней стены дома (включая ТК-87, ТК-88))	металл	2d 159	38,8	МУП "МТСК"
			1d 108	38,8	
			1d 89	38,8	
			2d 133	4,0	
			1d 89	4,0	
			1d 76	4,0	
2	Сеть теплоснабжения г. Междуреченск, пр. Шахтеров, д. 63 (от ТК-88 до внешней стены дома (2-х подъездная секция))	металл	2d 89	6,6	МУП "МТСК"
			1d 76	6,6	
			1d 57	6,6	
3	Сеть теплоснабжения г. Междуреченск, пр. Шахтеров, д. 63 (от ТК-88 до внешней стены дома (1 подъездная секция))	металл	2d 89	6,0	МУП "МТСК"
			1d 76	6,0	
			1d 57	6,6	
4	Сеть теплоснабжения г. Междуреченск, б-р Медиков, д. 10 (от ТК-75 до внешней стены дома (1-2 блок-секция))	сталь	4d 100	34,1	МУП "МТСК"
5	Сеть теплоснабжения г. Междуреченск, б-р Медиков, д. 10 (от ТК-75 до внешней стены дома (3 блок-секция))	сталь	2d 100	37,5	МУП "МТСК"
6	Сеть теплоснабжения г. Междуреченск, б-р Медиков, д. 10 (от ТК-74 до внешней стены дома (4 блок-секция))	сталь	2d 100	25,6	МУП "МТСК"
7	Сеть теплоснабжения г. Междуреченск, б-р Медиков, д. 10 (от ТК-74 до внешней стены дома (6-7 блок-секция))	сталь	2d 100	54,9	МУП "МТСК"
8	Сеть теплоснабжения г. Междуреченск, ул. Брянская, д. 26 (от стены дома до ТК-10, включая ТК-10)	сталь	Ду 80	15,5	МУП "МТСК"
9	Сеть теплоснабжения г. Междуреченск, ул. Брянская, д. 26 (от стены дома до ТК-11, включая ТК-11)	сталь	Ду 80	19,5	МУП "МТСК"

Согласно данным Администрации МГО есть ряд участков тепловых сетей, которые официально не признаны бесхозным имуществом и пока не переданы в эксплуатацию ООО ХК "СДС-Энерго". Эти участки тепловых сетей приведены в таблице 12.2.

Таблица 12.2. Перечень бесхозных тепловых сетей, находящихся в эксплуатации

№ п/п	Наименование участка	Год прокладки	Вид прокладки	Диаметр трубы, м	Длина участка, км
1	Сеть теплоснабжения ул. Интернациональная	1992	подз. кан.	0,080	0,076
				0,100	0,027
2	Сеть теплоснабжения ул. Пушкина	1992	подз. кан.	0,080	0,190
				1992	подз. кан.

№ п/п	Наименование участка	Год прокладки	Вид прокладки	Диаметр трубы, м	Длина участка, км
		1992	подз. кан.	0,050	0,053
		1992	подз. кан.	0,070	0,008
		1992	подз. кан.	0,125	0,022
3	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная	1992	подз. кан.	0,050	0,001
		1992	подз. кан.	0,070	0,008
		1992	подз. кан.	0,050	0,009
		1992	подз. кан.	0,050	0,009
		1992	подз. кан.	0,080	0,026
		1992	подз. кан.	0,050	0,008
		1992	подз. кан.	0,080	0,005
		1992	подз. кан.	0,080	0,016
		1992	подз. кан.	0,080	0,056
		1992	подз. кан.	0,050	0,005
		1992	подз. кан.	0,050	0,000
		1992	подз. кан.	0,050	0,001
		1992	подз. кан.	0,050	0,001
		1992	подз. кан.	0,100	0,045
		1992	подз. кан.	0,080	0,026
		1992	подз. кан.	0,100	0,033
		1992	подз. кан.	0,100	0,017
		1992	подз. кан.	0,150	0,025
		1992	подз. кан.	0,080	0,032
		1992	подз. кан.	0,050	0,009
		1992	подз. кан.	0,050	0,002
		1992	подз. кан.	0,080	0,053
		1992	подз. кан.	0,080	0,010
Характеристика бесхозных тепловых сетей, находящихся в эксплуатации с 2019 г.					
1	От внешней границы жилого дома по ул. Дзержинского, 4 до ТК №10	н/д	подз. кан.	0,080	0,005
2	От внешней границы жилого дома по ул. Дзержинского, 6 до ТК №8	н/д	подз. кан.	0,080	0,018
3	От внешней границы жилого дома по ул. Дзержинского, 8 до ТК №7	н/д	подз. кан.	0,080	0,0075
4	От внешней границы жилого дома по ул. Пушкина, 15 до ТК №25	н/д	подз. кан.	0,150	0,054
5	От внешней границы жилого дома по ул. Пушкина, 21 до ТК №26	н/д	подз. кан.	0,080	0,026
6	От внешней границы жилого дома по ул. Пушкина, 23 до ТК №26	н/д	подз. кан.	0,100	0,0173
7	От внешней границы жилого дома по ул. Пушкина, 25 до ТК №9	н/д	подз. кан.	0,150	0,01567
8	От внешней границы жилого дома по ул. Пушкина, 27 до ТК №8	н/д	подз. кан.	0,080	0,024
9	От внешней границы жилого дома по ул. Октябрьская, 12 до ТК №9	н/д	подз. кан.	0,080	0,008
10	От внешней границы жилого дома по ул. Октябрьская, 8 до ТК №11	н/д	подз. кан.	0,080	0,0467
Характеристика бесхозных тепловых сетей, находящихся в эксплуатации с 2020 г.					
1	ул. Вокзальная, 106	н/д	подз. кан.	0,050	7
2	ул. Вокзальная, 102	н/д	подз. кан.	0,050	20

На сегодняшний день теплоснабжающими организациями проводится работа по выявлению сетей, на которые не определена балансовая принадлежность и эксплуатационная ответственность.

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 2024 г. МГО 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 2022 – 2031 годы". Газификация МГО указанной программой не предусмотрена. Данной схемой теплоснабжения не предусматривается перевод источников тепла на природный газ.

По состоянию на 2024 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 2022 - 2028 годы", "Схемой и программой перспективного развития электроэнергетики Кемеровской области - Кузбасса на 2021 - 2025 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 МГО на период 2016-2021 гг. с перспективой до 2031 г." была разработана в 2017 г.

Мероприятия предусмотренные данной схемой теплоснабжения не требуют корректировки схемы водоснабжения и водоотведения МГО.

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 2024-2033 гг.

В таблице 14.2 представлены технико-экономические показатели источников тепла на 2023-2033 гг.

Таблица 14.1. Индикаторы развития систем теплоснабжения Междуреченского городского округа

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ЕТО №001 - МУП "МТСК"											
Котельная №2											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900	3,900
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580
Отопление	Гкал/ч	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	388	388	388	388	388	388	388	388	388	388
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03	4,03
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	245,451	245,451	245,451	245,451	245,451	245,451	245,451	245,451	245,451	245,451
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	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
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	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
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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №11											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600	9,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800	8,800
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	5,280	5,280	7,153	7,153	7,153	7,153	7,153	7,153	7,153	7,153
Отопление	Гкал/ч	4,008	4,008	4,735	4,735	4,735	4,735	4,735	4,735	4,735	4,735
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,272	1,272	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	2330	2330	3520	3520	3520	3520	3520	3520	3520	3520
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	842	849	849	849	849	849	849	849	849	849
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,77	2,75	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	159,415	160,716	118,636	118,636	118,636	118,636	118,636	118,636	118,636	118,636
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	6,87	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепло-	%	0	0,81	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
вых сетей											
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №21											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	4,356	4,356	4,356	4,356	4,356	4,356	4,356	4,356	4,356	4,356
Отопление	Гкал/ч	3,861	3,861	3,861	3,861	3,861	3,861	3,861	3,861	3,861	3,861
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1593	1593	1593	1593	1593	1593	1593	1593	1593	1593
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	563	563	563	563	563	563	563	563	563	563
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	129,304	129,304	129,304	129,304	129,304	129,304	129,304	129,304	129,304	129,304
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	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
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	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
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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №23											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	3,621	3,621	3,621	3,621	3,621	3,621	3,621	3,621	3,621	3,621
Отопление	Гкал/ч	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	323	323	323	323	323	323	323	323	323	323
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к	Гкал/м ²	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
материальной характеристике тепловой сети											
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	89,235	89,235	89,235	89,235	89,235	89,235	89,235	89,235	89,235	89,235
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	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
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	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
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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №26											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000	7,000
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703
Отопление	Гкал/ч	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310	4,310
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1262	1262	1262	1262	1262	1262	1262	1262	1262	1262
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	462	462	462	462	462	462	462	462	462	462
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	98,201	98,201	98,201	98,201	98,201	98,201	98,201	98,201	98,201	98,201
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	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
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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Широкий лог											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200	6,200

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,000	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	2,903	2,903	2,903	2,903	2,903	2,903	2,903	2,903	2,903	2,903
Отопление	Гкал/ч	2,635	2,635	2,635	2,635	2,635	2,635	2,635	2,635	2,635	2,635
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	206,731	206,731	206,731	206,731	206,731	206,731	206,731	206,731	206,731	206,731
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	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
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	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
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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОАИТ Верхняя терраса											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
Отопление	Гкал/ч	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
Вентиляция	Гкал/ч	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
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,60	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	497,578	497,578	497,578	497,578	497,578	497,578	497,578	497,578	497,578	497,578
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	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
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источ-	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности											
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОАИТ Новый Улус											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Отопление	Гкал/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Вентиляция	Гкал/ч	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
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	182,153	182,153	182,153	182,153	182,153	182,153	182,153	182,153	182,153	182,153
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	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
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	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
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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОАИТ №4											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
Отопление	Гкал/ч	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784	0,784
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	106,892	106,892	106,892	106,892	106,892	106,892	106,892	106,892	106,892	106,892
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуа-	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
тации тепловых сетей											
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	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
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОАИТ №7											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
Отопление	Гкал/ч	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
Вентиляция	Гкал/ч	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
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	32,261	32,261	32,261	32,261	32,261	32,261	32,261	32,261	32,261	32,261
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	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
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОАИТ ДОЛ "Чайка"											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Отопление	Гкал/ч	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	165,437	165,437	165,437	165,437	165,437	165,437	165,437	165,437	165,437	165,437
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	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
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОАИТ Чебал-Су											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
Отопление	Гкал/ч	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
Вентиляция	Гкал/ч	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
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	149,347	149,347	149,347	149,347	149,347	149,347	149,347	149,347	149,347	149,347
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	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
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии											
Районная котельная											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	146,925	147,397	149,726	149,726	152,596	152,596	152,596	152,596	152,596	152,596
Отопление	Гкал/ч	126,649	126,961	128,027	128,027	130,897	130,897	130,897	130,897	130,897	130,897
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	20,276	20,436	20,769	20,769	20,769	20,769	20,769	20,769	20,769	20,769
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	71073	71011	72224	72224	73619	73619	73619	73619	73619	73619
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	25270	25270	25270	25494	25494	25494	25494	25494	25494	33882
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,81	2,81	2,86	2,83	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,17
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	171,990	171,439	168,773	170,270	167,068	167,068	167,068	167,068	167,068	222,037
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	19
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	67	0	0	224	0	0	0	0	0	8388
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,26	0	0	0,88	0	0	0	0	0	24,76
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по МУП "МТСК"											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	227,096	227,096	227,096	227,096	227,096	227,096	227,096	227,096	227,096	227,096
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	223,396	223,396	223,396	223,396	223,396	223,396	223,396	223,396	223,396	223,396
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	171,247	171,719	175,920	175,920	178,790	178,790	178,790	178,790	178,790	178,790
Отопление	Гкал/ч	147,922	148,234	150,027	150,027	152,897	152,897	152,897	152,897	152,897	152,897
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	1,915	1,915	1,915	1,915	1,915	1,915	1,915	1,915
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	23,325	23,485	23,978	23,978	23,978	23,978	23,978	23,978	23,978	23,978
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	81607	81546	83949	83949	85343	85343	85343	85343	85343	85343
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	28745	28752	28752	28976	28976	28976	28976	28976	28976	37364
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,84	2,84	2,92	2,90	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,28
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	167,860	167,438	163,440	164,714	162,070	162,070	162,070	162,070	162,070	208,985
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	66,6	6,9	0	224,2	0	0	0	0	0	8388,0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,23	0,02	0	0,77	0	0	0	0	0	22,45
Установленная тепловая мощность оборудования реконструиро-	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ванного 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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №002 - ООО "УТС"											
Котельная №4а-5а											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200	34,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600	33,600
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	27,328	27,630	27,630	27,630	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254	28,254
Отопление	Гкал/ч	24,363	24,586	24,586	24,586	25,023	25,023	25,023	25,023	25,023	25,023
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	2,965	3,045	3,045	3,045	3,231	3,231	3,231	3,231	3,231	3,231
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	20,448	20,751	20,751	20,751	21,375	21,375	21,375	21,375	21,375	21,375
Отопление	Гкал/ч	18,062	18,285	18,285	18,285	18,722	18,722	18,722	18,722	18,722	18,722
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	2,386	2,466	2,466	2,466	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652	2,652
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	13741	19498	19498	19498	20353	20353	20353	20353	20353	20353
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	4542	4542	4542	4542	4542	4542	4542	4542	4542	4989
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,03	4,29	4,29	4,29	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,08
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	166,208	164,386	164,386	164,386	160,757	160,757	160,757	160,757	160,757	176,567
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	19
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	1014	0	0	0	0	0	0	0	0	447
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	22,32	0	0	0	0	0	0	0	0	8,95
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №12											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	16,164	16,164	16,164	16,494	16,494	16,494	16,494	16,494	16,494	16,494
Отопление	Гкал/ч	14,506	14,506	14,506	14,756	14,756	14,756	14,756	14,756	14,756	14,756
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,659	1,659	1,659	1,739	1,739	1,739	1,739	1,739	1,739	1,739

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Подключенная нагрузка (расчетная), в т. ч.:	Гкал/ч	11,456	11,456	11,456	11,786	11,786	11,786	11,786	11,786	11,786	11,786
Отопление	Гкал/ч	10,175	10,175	10,175	10,425	10,425	10,425	10,425	10,425	10,425	10,425
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,281	1,281	1,281	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	12616	12872	12872	13164	13164	13164	13164	13164	13164	13164
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	2522	2522	2532	2532	2532	2532	2532	2532	2532	3020
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,00	5,10	5,08	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	4,36
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	156,050	156,050	156,624	153,490	153,490	153,490	153,490	153,490	153,490	183,102
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	21
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	9,3	0	0	0	0	0	0	488,4
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0,37	0	0	0	0	0	0	16,17
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Камешек											
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
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,150	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475
Отопление	Гкал/ч	0,141	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466	0,466
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	139	239	239	239	239	239	239	239	239	239
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,23	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	413,994	130,909	130,909	130,909	130,909	130,909	130,909	130,909	130,909	130,909
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	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
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

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Ортон											
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
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
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
Отопление	Гкал/ч	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
Вентиляция	Гкал/ч	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
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	91	156	156	156	156	156	156	156	156	156
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,89	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97	4,97
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	176,909	176,909	176,909	176,909	176,909	176,909	176,909	176,909	176,909	176,909
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	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
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Теба											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Отопление	Гкал/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Вентиляция	Гкал/ч	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
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	34	39	39	39	39	39	39	39	39	39
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	5,28	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	129,568	129,568	129,568	129,568	129,568	129,568	129,568	129,568	129,568	129,568
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и рекон-	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
струированных 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
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Майзас											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Отопление	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Вентиляция	Гкал/ч	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
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по ООО "УТС"											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	62,967	62,967	62,967	62,967	62,967	62,967	62,967	62,967	62,967	62,967
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	61,867	61,867	61,867	61,867	61,867	61,867	61,867	61,867	61,867	61,867
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	43,918	44,546	44,546	44,876	45,500	45,500	45,500	45,500	45,500	45,500
Отопление	Гкал/ч	39,285	39,833	39,833	40,083	40,521	40,521	40,521	40,521	40,521	40,521
Вентиляция	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	4,633	4,713	4,713	4,793	4,979	4,979	4,979	4,979	4,979	4,979
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	26620	32803	32803	33096	33951	33951	33951	33951	33951	33951
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	7183	7183	7192	7192	7192	7192	7192	7192	7192	8127
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,71	4,57	4,56	4,60	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,18
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	182,843	180,328	180,561	179,435	177,497	177,497	177,497	177,497	177,497	200,575
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	1014	0	9	0	0	0	0	0	0	935
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	14,11	0	0,13	0	0	0	0	0	0	11,51

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"											
Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000	37,000
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	28,334	29,066	29,066	29,066	29,066	29,066	29,066	29,066	29,066	29,066
Отопление	Гкал/ч	24,245	24,637	24,637	24,637	24,637	24,637	24,637	24,637	24,637	24,637
Вентиляция	Гкал/ч	0,583	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	3,506	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	11094	11353	11353	11353	11353	11353	11353	11353	11353	11353
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	3921	4064	4167	4380	4380	4380	4380	4380	4380	4811
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,83	2,79	2,72	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,36
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	138,398	139,825	143,376	150,683	150,683	150,683	150,683	150,683	150,683	165,510
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	17	17	18	18	19	20	21	22	23	22
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	0	142,8	103,2	212,4	0	0	0	0	0	431,0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	3,51	2,48	4,85	0	0	0	0	0	8,96
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего по городскому округу											
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	327,063	327,063	327,063	327,063	327,063	327,063	327,063	327,063	327,063	327,063
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	322,263	322,263	322,263	322,263	322,263	322,263	322,263	322,263	322,263	322,263
Подключенная нагрузка (договорная), в т. ч.:	Гкал/ч	243,499	245,331	249,532	249,862	253,356	253,356	253,356	253,356	253,356	253,356
Отопление	Гкал/ч	211,452	212,705	214,497	214,747	218,055	218,055	218,055	218,055	218,055	218,055
Вентиляция	Гкал/ч	0,583	0,829	2,744	2,744	2,744	2,744	2,744	2,744	2,744	2,744
ГВС ср.ч.	Гкал/ч	31,464	31,798	32,291	32,371	32,557	32,557	32,557	32,557	32,557	32,557
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	119321	125702	128105	128397	130647	130647	130647	130647	130647	130647
Материальная характеристика тепловой сети	м ²	39850	39999	40112	40548	40548	40548	40548	40548	40548	50303
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии	Гкал/м ²	2,99	3,14	3,19	3,17	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	2,60

Параметры	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
к материальной характеристике тепловой сети											
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	188,458	188,051	187,004	188,820	185,956	185,956	185,956	185,956	185,956	230,688
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м ²	1080	150	112	437	0	0	0	0	0	9754
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	2,71	0,37	0,28	1,08	0	0	0	0	0	19,39
Установленная тепловая мощность оборудования реконструированного за год	Гкал/ч	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
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.2. Техничко-экономические показатели источников тепла за 2023-2033 гг.

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ЕТО №001 - МУП "МТСК"												
Котельная №2												
Выработка тепловой энергии	Гкал	5808	5466	5466	5466	5466	5466	5466	5466	5466	5466	5466
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	190	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	5618	5263	5263	5263	5263	5263	5263	5263	5263	5263	5263
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1720	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	3898	3698	3698	3698	3698	3698	3698	3698	3698	3698	3698
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	227,9	227,9	228,0	228,0	228,0	228,0	228,0	228,0	228,0	228,0	228,0
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	235,6	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7	236,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,324	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246	1,246
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	1,840	1,730	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732	1,732
Котельная №11												
Выработка тепловой энергии	Гкал	15009	12158	12158	18369	18369	18369	18369	18369	18369	18369	18369
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	273	268	268	404	404	404	404	404	404	404	404
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	14736	11891	11891	17965	17965	17965	17965	17965	17965	17965	17965
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	4515	2330	2330	3520	3520	3520	3520	3520	3520	3520	3520
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	10221	9561	9561	14445	14445	14445	14445	14445	14445	14445	14445
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	223,8	223,8	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	227,9	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8	228,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,358	2,721	2,720	4,110	4,110	4,110	4,110	4,110	4,110	4,110	4,110
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	4,668	3,778	3,781	5,712	5,712	5,712	5,712	5,712	5,712	5,712	5,712
Котельная №21												
Выработка тепловой энергии	Гкал	14861	13260	13260	13260	13260	13260	13260	13260	13260	13260	13260
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	254	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	14607	13003	13003	13003	13003	13003	13003	13003	13003	13003	13003
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	3366	1593	1593	1593	1593	1593	1593	1593	1593	1593	1593
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	11241	11410	11410	11410	11410	11410	11410	11410	11410	11410	11410
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	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	228,1	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.	3,332	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973	2,973
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	4,632	4,128	4,132	4,132	4,132	4,132	4,132	4,132	4,132	4,132	4,132
Котельная №23												
Выработка тепловой энергии	Гкал	11900	9431	9431	9431	9431	9431	9431	9431	9431	9431	9431
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	259	268	268	268	268	268	268	268	268	268	268
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	11641	9163	9163	9163	9163	9163	9163	9163	9163	9163	9163
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	3480	916	916	916	916	916	916	916	916	916	916
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	8160	8247	8247	8247	8247	8247	8247	8247	8247	8247	8247
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	225,7	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2	224,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	230,8	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7	230,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,686	2,114	2,114	2,114	2,114	2,114	2,114	2,114	2,114	2,114	2,114
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	3,734	2,936	2,939	2,939	2,939	2,939	2,939	2,939	2,939	2,939	2,939

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Котельная №26												
Выработка тепловой энергии	Гкал	14719	12907	12907	12907	12907	12907	12907	12907	12907	12907	12907
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	269	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	14451	12631	12631	12631	12631	12631	12631	12631	12631	12631	12631
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	3684	1262	1262	1262	1262	1262	1262	1262	1262	1262	1262
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	10767	11368	11368	11368	11368	11368	11368	11368	11368	11368	11368
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	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9	221,9
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	226,1	226,8	226,8	226,8	226,8	226,8	226,8	226,8	226,8	226,8	226,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,267	2,865	2,865	2,865	2,865	2,865	2,865	2,865	2,865	2,865	2,865
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	4,541	3,978	3,982	3,982	3,982	3,982	3,982	3,982	3,982	3,982	3,982
Котельная Широкий лог												
Выработка тепловой энергии	Гкал	13249	8703	8703	8703	8703	8703	8703	8703	8703	8703	8703
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	237	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	13012	8462	8462	8462	8462	8462	8462	8462	8462	8462	8462
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	6349	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	5833	5667	5667	5667	5667	5667	5667	5667	5667	5667	5667
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	223,1	225,9	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8	225,8
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	227,1	232,3	232,3	232,3	232,3	232,3	232,3	232,3	232,3	232,3	232,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,955	1,966	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965	1,965
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	4,108	2,730	2,732	2,732	2,732	2,732	2,732	2,732	2,732	2,732	2,732
ОАИТ Верхняя терраса												
Выработка тепловой энергии	Гкал	589	699	699	699	699	699	699	699	699	699	699
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	584	695	695	695	695	695	695	695	695	695	695
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	195	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	329	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,0	221,5	221,3	221,3	221,3	221,3	221,3	221,3	221,3	221,3	221,3
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	222,8	222,9	222,7	222,7	222,7	222,7	222,7	222,7	222,7	222,7	222,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,130	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,181	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
ОАИТ Новый Улус												
Выработка тепловой энергии	Гкал	454	536	536	536	536	536	536	536	536	536	536
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	454	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	454	454	454	454	454	454	454	454	454	454	454
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	201,4	201,5	201,3	201,3	201,3	201,3	201,3	201,3	201,3	201,3	201,3
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	201,4	203,0	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,091	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,127	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
ОАИТ №4												
Выработка тепловой энергии	Гкал	1878	2579	2579	2579	2579	2579	2579	2579	2579	2579	2579
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	0	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	1878	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571	2571
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	1878	1897	1897	1897	1897	1897	1897	1897	1897	1897	1897
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	192,3	192,4	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	192,3	193,0	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.	0,361	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,502	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
ОАИТ №7												
Выработка тепловой энергии	Гкал	626	715	715	715	715	715	715	715	715	715	715
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	626	712	712	712	712	712	712	712	712	712	712
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	626	581	581	581	581	581	581	581	581	581	581
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	164,3	164,1	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9	163,9
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	164,3	164,9	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,103	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,143	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
ОАИТ ДОЛ "Чайка"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	850	697	697	697	697	697	697	697	697	697	697
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	850	693	693	693	693	693	693	693	693	693	693
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	850	609	609	609	609	609	609	609	609	609	609
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	176,0	176,6	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	176,0	177,7	177,5	177,5	177,5	177,5	177,5	177,5	177,5	177,5	177,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,150	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,208	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
ОАИТ Чебал-Су												
Выработка тепловой энергии	Гкал	633	658	658	658	658	658	658	658	658	658	658
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	633	654	654	654	654	654	654	654	654	654	654
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	633	567	567	567	567	567	567	567	567	567	567
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	199,0	199,2	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0	199,0
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	199,0	200,4	200,2	200,2	200,2	200,2	200,2	200,2	200,2	200,2	200,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,126	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,175	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
Районная котельная												
Выработка тепловой энергии	Гкал	452169	496713	496322	504024	504024	512877	512877	512877	512877	512877	512877
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	19725	16769	16755	17041	17041	17370	17370	17370	17370	17370	17370
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	432444	479944	479567	486983	486983	495507	495507	495507	495507	495507	495507
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	26726	71073	71011	72224	72224	73619	73619	73619	73619	73619	73619
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	360284	363437	363122	369325	369325	376454	376454	376454	376454	376454	376454

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	45434	45434	45434	45434	45434	45434	45434	45434	45434	45434	45434
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	181,2	181,2	181,2	181,2	181,2	181,2	181,2	181,2	181,2	181,2	181,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	189,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	81,929	89,999	89,929	91,324	91,324	92,928	92,928	92,928	92,928	92,928	92,928
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	113,677	124,505	124,777	126,714	126,714	128,939	128,939	128,939	128,939	128,939	128,939
Итого по МУП "МТСК"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	532746	564523	564131	578044	578044	586897	586897	586897	586897	586897	586897
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	21212	18309	18294	18717	18717	19046	19046	19046	19046	19046	19046
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	511533	546214	545837	559327	559327	567850	567850	567850	567850	567850	567850
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	50036	81607	81546	83949	83949	85343	85343	85343	85343	85343	85343
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	415173	417869	417554	428641	428641	435771	435771	435771	435771	435771	435771
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	46324	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	187,4	186,0	186,0	186,4	186,4	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3	186,3
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	195,1	192,3	192,3	192,6	192,6	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	99,813	105,014	104,942	107,727	107,727	109,331	109,331	109,331	109,331	109,331	109,331
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	138,536	145,355	145,645	149,513	149,513	151,738	151,738	151,738	151,738	151,738	151,738
ЕТО №002 - ООО "УТС"												
Котельная №4а-5а												
Выработка тепловой энергии	Гкал	100624	90823	92587	92587	92587	96651	96651	96651	96651	96651	96651
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	5422	3937	3980	3980	3980	4155	4155	4155	4155	4155	4155
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	95202	86886	88606	88606	88606	92496	92496	92496	92496	92496	92496
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	26093	13741	19498	19498	19498	20353	20353	20353	20353	20353	20353
Расход тепловой энергии на производственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	69109	73145	69109	69109	69109	72142	72142	72142	72142	72142	72142
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	195,9	194,9	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	207,1	203,7	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.	19,712	17,699	17,795	17,795	17,795	18,576	18,576	18,576	18,576	18,576	18,576
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	28,909	24,903	26,098	26,098	26,098	27,244	27,244	27,244	27,244	27,244	27,244
Котельная №12												
Выработка тепловой энергии	Гкал	48572	58070	56865	56865	58156	58156	58156	58156	58156	58156	58156
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1296	2782	2804	2804	2868	2868	2868	2868	2868	2868	2868
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	47276	55288	54061	54061	55288	55288	55288	55288	55288	55288	55288
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	6087	12616	12872	12872	13164	13164	13164	13164	13164	13164	13164
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	41189	42672	41189	41189	42124	42124	42124	42124	42124	42124	42124
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	93,2	178,0	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	95,8	186,9	202,2	202,2	202,2	202,2	202,2	202,2	202,2	202,2	202,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	4,527	10,334	10,929	10,929	11,177	11,177	11,177	11,177	11,177	11,177	11,177
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	6,639	14,541	16,029	16,029	16,393	16,393	16,393	16,393	16,393	16,393	16,393
Котельная п. Камешек												
Выработка тепловой энергии	Гкал	795	501	605	605	605	605	605	605	605	605	605
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	769	476	579	579	579	579	579	579	579	579	579
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	428	139	239	239	239	239	239	239	239	239	239
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	341	337	341	341	341	341	341	341	341	341	341
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
графика												
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	215,4	291,1	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	222,6	306,8	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,171	0,146	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,251	0,205	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
Котельная п. Ортон												
Выработка тепловой энергии	Гкал	688	613	688	688	688	688	688	688	688	688	688
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	667	593	667	667	667	667	667	667	667	667	667
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	156	91	156	156	156	156	156	156	156	156	156
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	511	502	511	511	511	511	511	511	511	511	511
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	212,7	269,8	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2
УРУТ на отпущенную тепловой энергии	кг у.т./Гкал	219,4	279,3	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,146	0,165	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,215	0,233	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
Котельная п. Теба												
Выработка тепловой энергии	Гкал	319	314	297	297	297	297	297	297	297	297	297
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	23	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	297	292	297	297	297	297	297	297	297	297	297
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	39	34	39	39	39	39	39	39	39	39	39
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	257	258	257	257	257	257	257	257	257	257	257
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Майзас												
Выработка тепловой энергии	Гкал	154	163	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	150	159	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	150	159	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого по ООО "УТС"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	151152	150485	151191	151191	152482	156546	156546	156546	156546	156546	156546
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	6792	6792	6831	6831	6895	7069	7069	7069	7069	7069	7069
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	144360	143693	144360	144360	145588	149477	149477	149477	149477	149477	149477
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	32803	26620	32803	32803	33096	33951	33951	33951	33951	33951	33951
Расход тепловой энергии на производственные нужды	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	111557	117073	111557	111557	112492	115525	115525	115525	115525	115525	115525
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	163,0	189,0	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2	192,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	170,1	197,3	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7	200,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	24,556	28,345	28,973	28,973	29,221	30,002	30,002	30,002	30,002	30,002	30,002
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	36,014	39,882	42,492	42,492	42,855	44,001	44,001	44,001	44,001	44,001	44,001
ЕТО №003 - ООО ХК "СДС-Энерго"												
Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"												
Выработка тепловой энергии	Гкал	78740	79570	81427	81427	81427	81427	81427	81427	81427	81427	81427
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	1340	1074	1099	1099	1099	1099	1099	1099	1099	1099	1099
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	77400	78496	80328	80328	80328	80328	80328	80328	80328	80328	80328

Параметры	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	10040	11094	11353	11353	11353	11353	11353	11353	11353	11353	11353
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	67360	67402	68975	68975	68975	68975	68975	68975	68975	68975	68975
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	162,3	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	165,1	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	12,779	13,690	14,009	14,009	14,009	14,009	14,009	14,009	14,009	14,009	14,009
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	17,150	18,500	18,932	18,932	18,932	18,932	18,932	18,932	18,932	18,932	18,932
Всего по городскому округу												
Выработка тепловой энергии	Гкал	762638	794577	796750	810662	811953	824870	824870	824870	824870	824870	824870
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	29344	26175	26224	26647	26711	27215	27215	27215	27215	27215	27215
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	733294	768403	770525	784015	785242	797655	797655	797655	797655	797655	797655
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	92879	119321	125702	128105	128397	130647	130647	130647	130647	130647	130647
Полезный отпуск (потребление) тепловой энергии	Гкал	594090	602344	598086	609173	610108	620271	620271	620271	620271	620271	620271
Расход тепловой энергии на производственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	46324	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	137,149	147,049	147,924	150,709	150,957	153,343	153,343	153,343	153,343	153,343	153,343
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	191,700	203,737	207,068	210,936	211,300	214,671	214,671	214,671	214,671	214,671	214,671

15. Ценовые (тарифные) последствия

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

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

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

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

Расчеты ценовых последствий произведены с учетом следующих сценарных условий:

1. За базу приняты тарифные решения на 2024 гг., утвержденные Региональной энергетической комиссией Кузбасса.

2. Расчет операционных (подконтрольных) расходов до 2033 г. произведен с применением прогнозных индексов изменения цен в соответствии с Прогнозом индексов дефляторов и индексов цен производителей по видам экономической деятельности до 2026 г. (Письмо Минэкономразвития России от 28 сентября 2023 г. № 35312-ПК/Д03и "О применении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу").

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

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

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

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

Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей ТСО (п. 9.7 данного документа) приведены в таблицах 15.1, 15.2 15.3.

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

Показатели	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, с учетом инвестиционной составляющей	2833,0	2951,4	3005,7	3077,7	3149,5	3251,1	3356,1	3464,6	3576,6	3692,4

Таблица 15.2. Результаты расчета тарифа на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО №002 ООО "УТС" с учетом предложений по техническому перевооружению, руб./Гкал (без НДС)

Показатели	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, с учетом инвестиционной составляющей	4308,4	4598,2	4730,6	4859,5	4931,2	5071,5	5216,3	5365,7	5519,8	5678,9

Таблица 15.3. Результаты расчета тарифа на тепловую энергию в зоне деятельности ЕТО №003 ООО ХК "СДС-Энерго" с учетом предложений по техническому перевооружению, руб./Гкал (без НДС)

Показатели	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, с учетом инвестиционной составляющей	4135,0	4225,8	4365,8	4510,7	4660,8	4817,2	4950,6	5088,1	5229,8	5376,1