

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



**Схема теплоснабжения  
Междуреченского городского округа до 2033 г.**

**Актуализация на 2021 г.**

**Утверждаемая часть**

## Список исполнителей

### Руководитель работ:

Управляющий ООО "ТеплоЭнергоСервис"



Ю.Ю. Заживихин

### Исполнители:

Технический директор ООО "ТеплоЭнергоСервис"



И.В. Горбатко

Главный инженер ООО "ТеплоЭнергоСервис"



П.Ю. Давыдов

## Содержание

Введение .....	7
1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории городского округа.....	8
1.1. Общие положения. ....	8
1.2. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления.....	8
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности). ....	11
1.4. Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах.....	26
2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей. ....	27
2.1. Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии. ....	27
2.2. Существующие и перспективные зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	44
2.3. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть.....	44
2.4. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии. ....	61
2.5. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто. ....	66
2.6. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям. ....	73
2.7. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей. ....	79
2.8. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности.....	79
2.9. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон, и по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф.....	79
2.10. Радиусы эффективного теплоснабжения.....	80

3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя. ....	81
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками. ....	81
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения. ....	124
4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа. ....	135
5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии. ....	138
5.1. Общие положения. ....	138
5.2. Предложения по строительству источников тепловой энергии. ....	141
5.3. Предложения по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии. ....	141
5.4. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения. ....	143
5.5. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных. ....	144
5.6. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы. ....	144
5.7. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. ....	144
5.8. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы. ....	144
5.9. Температурные графики отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии систем теплоснабжения. ....	145
5.10. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей. ....	147
5.11. Предложения вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива. ....	147
6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей. ....	148
6.1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов). ....	148

6.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку. ....	148
6.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения. ....	152
6.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных. ....	153
6.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки. ....	155
6.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения. ....	155
6.6. Сводная информация по строительству и реконструкции тепловых сетей. ....	156
7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения. ....	161
8. Перспективные топливные балансы. ....	163
9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение. ....	180
9.1. Общие положения. ....	180
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе. ....	182
9.3. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей и сооружений на них. ....	186
9.4. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения. ....	191
9.5. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе. ....	191
9.6. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям. ....	194
10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций). ....	198
11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии. ....	202
12. Решения по бесхозным тепловым сетям. ....	205

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.....	208
14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа.....	209
15. Ценовые (тарифные) последствия.....	252
15.1. Прогноз тарифа на тепловую энергию.....	252
15.2. Прогноз платы за подключение.....	259

## Введение

"Схема теплоснабжения Междуреченского городского округа до 2033 г. Актуализация на 2021 г." выполняется на основании Муниципального контракта №14-20/К от 09.01.2020 г., заключенного между Муниципальным казенным учреждением "Управление развития жилищно-коммунального комплекса" и ООО "ТеплоЭнергоСервис", в объеме согласованного Технического задания, в соответствии с ФЗ №190 "О теплоснабжении" и ПП РФ № 154 от 22.02.2012 г. "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения".

Схема теплоснабжения городского округа – документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. В схеме теплоснабжения обосновывается необходимость и экономическая целесообразность проектирования и строительства новых, расширения и реконструкции существующих энергетических источников и тепловых сетей, средств их эксплуатации и управления с целью обеспечения энергетической безопасности развития экономики поселения и надежности теплоснабжения потребителей.

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

## **1.1. Общие положения.**

В данном разделе приведен прогноз перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения потребителей на период с 2020 г. до 2033 гг.

Объекты перспективного строительства общественных и жилых 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.

Планом развития городского округа не предусмотрен прирост производственных зданий промышленных предприятий, в связи с чем, в Схеме теплоснабжения принято, что промышленная застройка в городском округе не увеличивается.

## **1.2. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления.**

В качестве расчетных элементов территориального деления в Схеме теплоснабжения приняты планировочные районы согласно генерального плана развития городского округа.

Районы города округа представлены на рисунке 1.1.

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

Сведения о величине существующей отапливаемой площади строительных фондов – отсутствуют. Величина прироста отапливаемой площади жилого и общественно-делового фонда представлена в таблице 1.1.

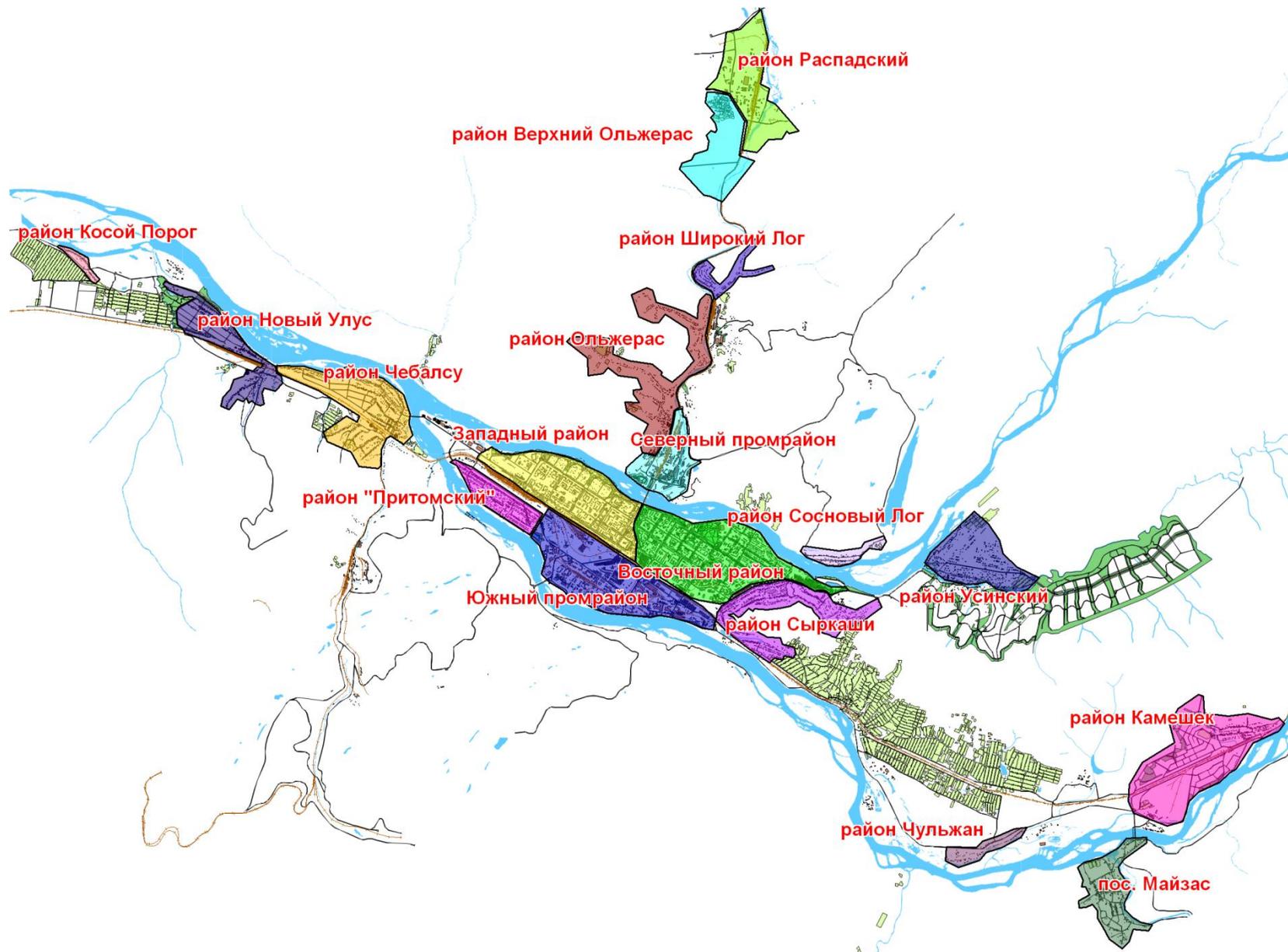


Рис. 1.1. Районы городского округа

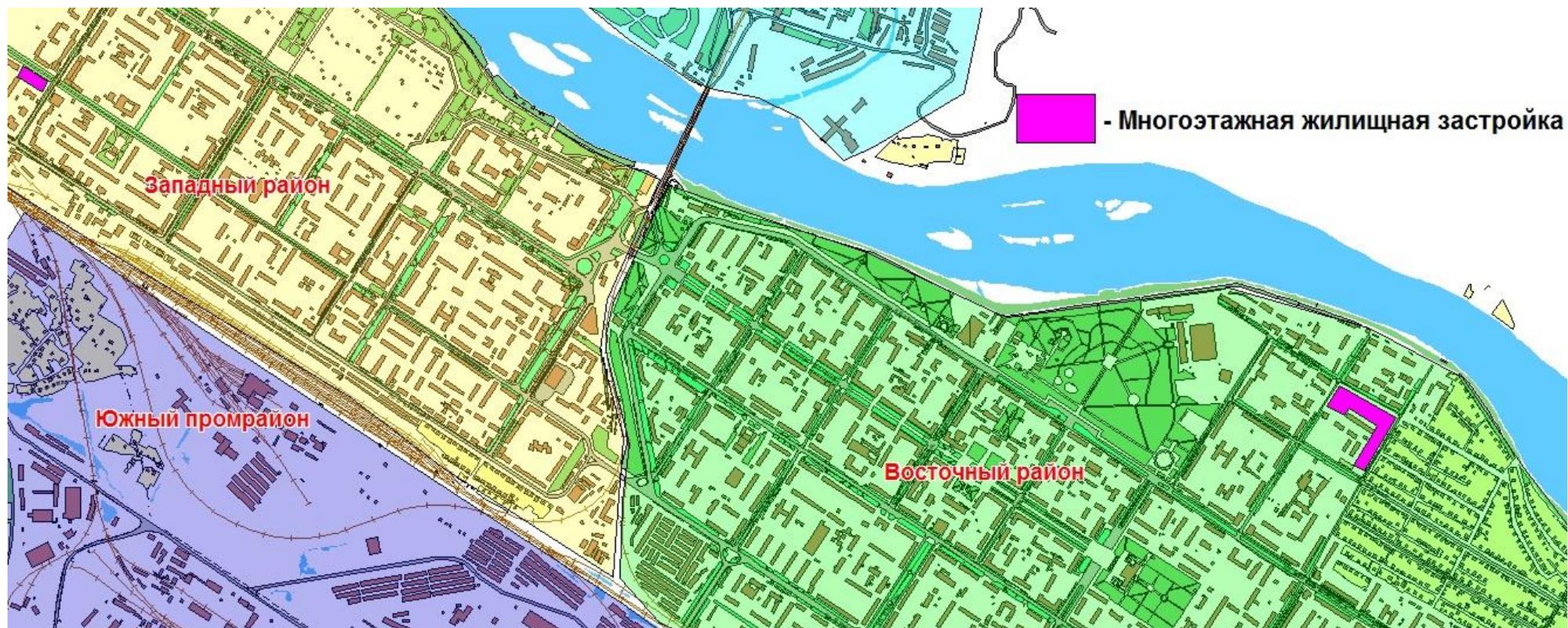


Рис. 1.2. План перспективной комплексной и жилой застройки городского округа

**Таблица 1.1. Прирост отапливаемой площади**

№ п/п	Наименование объекта	Год ввода в эксплуатацию	Общая площадь, м <sup>2</sup>
<b>Восточный район</b>			
<b>Общественно-деловые здания</b>			<b>0</b>
1	Лыжная база, ул. Березовая, 1Д (ТУ)	2021	н/д
<b>Жилой фонд</b>			<b>22508</b>
2	10-ти эт. ж/д №8 в квартале №2	2020	6243
3	10-ти эт. ж/д №7б в квартале №2	2021	3450
4	10-ти эт. ж/д №7а в квартале №2	2021	3450
5	10-ти эт. ж/д №6 в квартале №2	2025	9365
<b>Итого по Восточному району:</b>			<b>22508</b>
<b>Западный район</b>			
<b>Общественно-деловые здания</b>			<b>26412</b>
6	Спортивный комплекс с бассейном (ТУ)	2021	8017
7	Комплекс городской многопрофильной больницы, б-р Медиков 9 (ТУ)	2022	17036
8	Магазин смешанных товаров, пр. Шахтеров, 15А (ТУ)	2020	1359
<b>Жилой фонд</b>			<b>6629</b>
9	Многоквартирный 10-ти эт. (2-блок секции) ж/д ул. Пушкина, 53 (ТУ)	2021	6629
<b>Итого по Западному району:</b>			<b>33041</b>
<b>Район Новый Улус</b>			
<b>Общественно-деловые здания</b>			<b>1468</b>
10	МБУ "ДОЛ "Чайка" пищеблок с развлекательным центром (ТУ)	2023	1468
<b>Итого по району Новый Улус:</b>			<b>1468</b>
<b>п. Ортон</b>			
<b>Общественно-деловые здания</b>			<b>3769</b>
11	Школа-интернат с дошкольным образовательным учреждением (блок 2)	2020	2860
12	Спортзал школы-интерната	2020	624
13	Модульный гараж из ЛМК	2021	285
<b>Итого по п. Ортон:</b>			<b>3769</b>
<b>п. Теба</b>			
<b>Общественно-деловые здания</b>			<b>2465</b>
14	Общеобразовательная школа с детским садом (ТУ)	2022	2253
15	Административный корпус (ТУ)	2022	212
<b>Итого по п. Теба:</b>			<b>2465</b>
<b>Всего по ГО</b>			
<b>Общественно-деловые здания</b>			<b>34114</b>
<b>Жилой фонд</b>			<b>29137</b>
<b>ИТОГО:</b>			<b>63251</b>

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

### **1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности).**

Аналогично прогнозу перспективной застройки, прогноз спроса на тепловую энергию выполнен территориально-распределенным – для каждой из зон планировки.

На основании данных по приростам жилого и социального фондов выполнены расчеты тепловых нагрузок потребителей по каждому территориальному элементу административного деления города за расчетный период, результаты которых представлены в таблицах 1.2, 1.4. В таблице 1.3 приведены приросты потребления холодной воды на нужды ГВС.

Для объектов, по которым были выданы технические условия на подключение к тепловым сетям, величина тепловой нагрузки принималась на основании данных технических условий. В таблицах 1.2–1.4 данные объекты имеют в наименовании приписку "(ТУ)".

При определении величины тепловой нагрузки и величины потребления тепловой энергии и теплоносителя перспективными потребителями, по которым отсутствует информация о проектных тепловых нагрузках, значение удельных величин потребления тепла на нужды отопления и горячего водоснабжения определялись:

- **для объектов жилого фонда**, на основании приказов Департамента жилищно-коммунального и дорожного комплекса Кемеровской области №104 от 23.12.2014 г. "Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг при отсутствии приборов учета на территории МГО" и №149 от 23.12.2014 г. "Об установлении норматива потребления коммунальной услуги по отоплению на территории МГО".

Удельные расходы теплоты на отопление 1 м<sup>2</sup> многоквартирных жилых домов, составили:

- для жилых домов строительным объемом менее 5000 м<sup>3</sup> – 98,15 ккал/ч/м<sup>2</sup>;
- для жилых домов строительным объемом от 5000 до 10000 м<sup>3</sup> – 81,64 ккал/ч/м<sup>2</sup>;
- для жилых домов строительным объемом более 10000 м<sup>3</sup> – 70,54 ккал/ч/м<sup>2</sup>.

Удельные расходы теплоты на горячее водоснабжение жилых домов составил 268 ккал/ч/чел.

- **для общественно-деловых зданий:**

- тепловая нагрузка на отопление и вентиляцию – по укрупненным показателям, на основании методики МДС 41-4.2000 "Методика определения количеств тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения. М, 2001г.";

- тепловая нагрузка на горячее водоснабжение – по укрупненным показателям, на основании методики СП 124.13330.2012 "Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003".

Прогнозные тепловые нагрузки по объектам подлежащим строительству до 2033 г. приведены в таблице 1.2.

Прогнозные расходы холодной воды на нужды горячего водоснабжения по объектам подлежащим строительству до 2033 г. приведены в таблице 1.3.

Прогнозные тепловые нагрузки потребителей (с учетом перспективы) с разбивкой по территориальным элементам приведены в таблице 1.4.

**Таблица 1.2. Прогноз прироста тепловой нагрузки для перспективной застройки в период до 2033 г.**

№ п/п	Наименование объекта	Год ввода в эксплуатацию	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
			Отопление	Вентиляция	ГВС ср. ч.	Сумма
<b>Восточный район</b>						
	<b>Общественно-деловые здания</b>		<b>0,0223</b>	<b>0</b>	<b>0,0233</b>	<b>0,0456</b>
1	Лыжная база, ул. Березовая, 1Д (ТУ)	2021	0,0223	0	0,0233	0,0456
	<b>Жилой фонд</b>		<b>1,5877</b>	<b>0</b>	<b>0,3018</b>	<b>1,8895</b>
2	10-ти эт. ж/д №8 в квартале №2	2020	0,4404	0	0,0836	0,5240
3	10-ти эт. ж/д №7б в квартале №2	2021	0,2434	0	0,0464	0,2897
4	10-ти эт. ж/д №7а в квартале №2	2021	0,2434	0	0,0464	0,2897
5	10-ти эт. ж/д №6 в квартале №2	2025	0,6606	0	0,1254	0,7860
	<b>Итого по Восточному району:</b>		<b>1,6100</b>	<b>0</b>	<b>0,3251</b>	<b>1,9351</b>
<b>Западный район</b>						
	<b>Общественно-деловые здания</b>		<b>1,6606</b>	<b>3,0498</b>	<b>0,6266</b>	<b>5,3370</b>
6	Спортивный комплекс с бассейном (ТУ)	2021	0,4385	0,8598	0,4186	1,7169
7	Комплекс городской многопрофильной больницы, б-р Медиков 9 (ТУ)	2022	1,1000	2,1900	0,1875	3,4775
8	Магазин смешанных товаров, пр. Шахтеров, 15А (ТУ)	2020	0,1221	0	0,0205	0,1427
	<b>Жилой фонд</b>		<b>0,3120</b>	<b>0</b>	<b>0,1600</b>	<b>0,4720</b>
9	Многоквартирный 10-ти эт. (2-блок секции) ж/д ул. Пушкина, 53 (ТУ)	2021	0,3120	0	0,1600	0,4720
	<b>Итого по Западному району:</b>		<b>1,9726</b>	<b>3,0498</b>	<b>0,7866</b>	<b>5,8090</b>
<b>Район Новый Улус</b>						
	<b>Общественно-деловые здания</b>		<b>0,0972</b>	<b>0</b>	<b>0,0323</b>	<b>0,1295</b>
10	МБУ "ДОЛ "Чайка" пищеблок с развлекательным центром (ТУ)	2023	0,0972	0	0,0323	0,1295
	<b>Итого по району Новый Улус:</b>		<b>0,0972</b>	<b>0</b>	<b>0,0323</b>	<b>0,1295</b>
<b>п. Оргон</b>						
	<b>Общественно-деловые здания</b>		<b>0,1979</b>	<b>0,2350</b>	<b>0</b>	<b>0,4329</b>
11	Школа-интернат с дошкольным образовательным учреждением (блок 2)	2020	0,1230	0,2350	0	0,3580
12	Спортзал школы-интерната	2020	0,0450	0	0	0,0450
13	Модульный гараж из ЛМК	2021	0,0299	0	0	0,0299
	<b>Итого по п. Оргон:</b>		<b>0,1979</b>	<b>0,2350</b>	<b>0</b>	<b>0,4329</b>
<b>п. Теба</b>						
	<b>Общественно-деловые здания</b>		<b>0,1129</b>	<b>0,1075</b>	<b>0</b>	<b>0,2204</b>
14	Общеобразовательная школа с детским садом (ТУ)	2022	0,0889	0,1075	0	0,1964
15	Административный корпус (ТУ)	2022	0,0240	0	0	0,0240
	<b>Итого по п. Теба:</b>		<b>0,1129</b>	<b>0,1075</b>	<b>0</b>	<b>0,2204</b>
<b>Всего по ГО</b>						
	<b>Общественно-деловые здания</b>		<b>2,0909</b>	<b>3,3923</b>	<b>0,6822</b>	<b>6,1654</b>
	<b>Жилой фонд</b>		<b>1,8997</b>	<b>0</b>	<b>0,4618</b>	<b>2,3615</b>
	<b>ИТОГО:</b>		<b>3,9906</b>	<b>3,3923</b>	<b>1,1440</b>	<b>8,5269</b>

**Таблица 1.3. Прогноз прироста потребления холодной воды на нужды ГВС для перспективной застройки в период до 2033 г.**

№ п/п	Наименование объекта	Год ввода в эксплуатацию	Расход воды на ГВС, м <sup>3</sup> /ч
<b>Восточный район</b>			
	<b>Общественно-деловые здания</b>		<b>0,42</b>
1	Лыжная база, ул. Березовая, 1Д (ТУ)	2021	0,42
	<b>Жилой фонд</b>		<b>5,49</b>
2	10-ти эт. ж/д №8 в квартале №2	2020	1,52
3	10-ти эт. ж/д №7б в квартале №2	2021	0,84

№ п/п	Наименование объекта	Год ввода в эксплуатацию	Расход воды на ГВС, м <sup>3</sup> /ч
4	10-ти эт. ж/д №7а в квартале №2	2021	0,84
5	10-ти эт. ж/д №6 в квартале №2	2025	2,28
	<b>Итого по Восточному району:</b>		<b>5,91</b>
	<b>Западный район</b>		
	<b>Общественно-деловые здания</b>		<b>11,39</b>
6	Спортивный комплекс с бассейном (ТУ)	2021	7,61
7	Комплекс городской многопрофильной больницы, б-р Медиков 9 (ТУ)	2022	3,41
8	Магазин смешанных товаров, пр. Шахтеров, 15А (ТУ)	2020	0,37
	<b>Жилой фонд</b>		<b>2,91</b>
9	Многоквартирный 10-ти эт. (2-блок секции) ж/д ул. Пушкина, 53 (ТУ)	2021	2,91
	<b>Итого по Западному району:</b>		<b>14,30</b>
	<b>Район Новый Улус</b>		
	<b>Общественно-деловые здания</b>		<b>0,59</b>
10	МБУ "ДОЛ "Чайка" пищеблок с развлекательным центром (ТУ)	2023	0,59
	<b>Итого по району Новый Улус:</b>		<b>0,59</b>
	<b>п. Оргон</b>		
	<b>Общественно-деловые здания</b>		<b>0</b>
11	Школа-интернат с дошкольным образовательным учреждением (блок 2)	2020	0
12	Спортзал школы-интерната	2020	0
13	Модульный гараж из ЛМК	2021	0
	<b>Итого по п. Оргон:</b>		<b>0</b>
	<b>п. Теба</b>		
	<b>Общественно-деловые здания</b>		<b>0</b>
14	Общеобразовательная школа с детским садом (ТУ)	2022	0
15	Административный корпус (ТУ)	2022	0
	<b>Итого по п. Теба:</b>		<b>0</b>
	<b>Всего по ГО</b>		
	<b>Общественно-деловые здания</b>		<b>12,40</b>
	<b>Жилой фонд</b>		<b>8,40</b>
	<b>ИТОГО:</b>		<b>20,80</b>

**Примечание:** при определении расхода теплоносителя температура горячей воды принимается равной 60 °С.

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

**Таблица 1.4. Тепловая нагрузка потребителей городского округа с учетом перспективной застройки в период до 2033г.**

	Тепловая нагрузка, Гкал/ч													
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Восточный район	123,363	123,886	124,512	124,512	124,512	124,512	125,298	125,298	125,298	125,298	125,298	125,298	125,298	125,298
отопление	107,577	108,017	108,526	108,526	108,526	108,526	109,187	109,187	109,187	109,187	109,187	109,187	109,187	109,187
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	15,786	15,869	15,985	15,985	15,985	15,985	16,111	16,111	16,111	16,111	16,111	16,111	16,111	16,111
Западный район	102,936	103,079	105,268	108,745	108,745	108,745	108,745	108,745	108,745	108,745	108,745	108,745	108,745	108,745
отопление	88,104	88,226	88,976	90,076	90,076	90,076	90,076	90,076	90,076	90,076	90,076	90,076	90,076	90,076
вентиляция	0,114	0,114	0,973	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163	3,163
ГВС ср.ч.	14,719	14,739	15,318	15,505	15,505	15,505	15,505	15,505	15,505	15,505	15,505	15,505	15,505	15,505
Район Притомский	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421
отопление	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
Район Новый Улус	0,350	0,350	0,350	0,350	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
отопление	0,322	0,322	0,322	0,322	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	0,028	0,028	0,028	0,028	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Район Косой порог	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
вентиляция	0	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
Район Чебал-Су	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651	0,651
отопление	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Район Камешек	2,737	2,737	2,737	2,737	2,737	2,737	2,737	2,737	2,737	2,737	2,737	2,737	2,737	2,737
отопление	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052	2,052
вентиляция	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669	0,669
ГВС ср.ч.	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Район Ольжерас	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
отопление	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Район Широкий Лог	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976
отопление	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700
вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС ср.ч.	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
Южный промышленный район	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658	2,658
отопление	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862	1,862
вентиляция	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401

	Тепловая нагрузка, Гкал/ч													
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<i>ГВС ср.ч.</i>	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
Северный промрайон	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139
<i>отопление</i>	27,252	27,252	27,252	27,252	27,252	27,252	27,252	27,252	27,252	27,252	27,252	27,252	27,252	27,252
<i>вентиляция</i>	12,637	12,637	12,637	12,637	12,637	12,637	12,637	12,637	12,637	12,637	12,637	12,637	12,637	12,637
<i>ГВС ср.ч.</i>	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250
Район Сыркаши	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
<i>отопление</i>	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
<i>вентиляция</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>ГВС ср.ч.</i>	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
п. Майзас	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
<i>отопление</i>	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
<i>вентиляция</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>ГВС ср.ч.</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п. Ортон	0,189	0,592	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622
<i>отопление</i>	0,189	0,357	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
<i>вентиляция</i>	0	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
<i>ГВС ср.ч.</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
п. Теба*	0,163	0,163	0,163	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
<i>отопление</i>	0,163	0,163	0,163	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
<i>вентиляция</i>	0	0	0	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
<i>ГВС ср.ч.</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Район Чульжан	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785
<i>отопление</i>	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
<i>вентиляция</i>	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
<i>ГВС ср.ч.</i>	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
<b>Всего по городскому округу</b>	<b>280,950</b>	<b>282,019</b>	<b>284,863</b>	<b>288,561</b>	<b>288,691</b>	<b>288,691</b>	<b>289,477</b>							
<i>отопление</i>	<b>233,982</b>	<b>234,712</b>	<b>236,002</b>	<b>237,214</b>	<b>237,312</b>	<b>237,312</b>	<b>237,972</b>							
<i>вентиляция</i>	<b>14,171</b>	<b>14,406</b>	<b>15,266</b>	<b>17,563</b>										
<i>ГВС ср.ч.</i>	<b>32,797</b>	<b>32,901</b>	<b>33,596</b>	<b>33,783</b>	<b>33,815</b>	<b>33,815</b>	<b>33,941</b>							

**Примечание:** \* - Перспективная тепловая нагрузка потребителей п. Теба на 2023 г. рассчитана с учетом ликвидации старого здания МКОУ ООШ №14.

Прогнозные величины годового потребления тепловой энергии объектами, планируемыми к вводу в эксплуатацию приведены в таблице 1.5.

Определение прогнозной величины годового потребления тепла объектами жилого фонда осуществлялось на основании приказов Департамента жилищно-коммунального и дорожного комплекса Кемеровской области №104 от 23.12.2014 г. "Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг при отсутствии приборов учета на территории МГО" и №149 от 23.12.2014 г. "Об установлении норматива потребления коммунальной услуги по отоплению на территории МГО". Норматив расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды принимался на основании постановления Региональной энергетической комиссии Кемеровской области №458 от 07.12.2017 г.

**Таблица 1.5. Прогноз прироста потребления тепловой энергии для перспективной застройки в период до 2033 г.**

№ п/п	Наименование объекта	Год ввода в эксплуатацию	Годовой полезный отпуск, Гкал			
			Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма
<b>Восточный район</b>						
<b>Общественно-деловые здания</b>			<b>55,4</b>	<b>0,0</b>	<b>61,0</b>	<b>116,4</b>
1	Лыжная база, ул. Березовая, 1Д (ТУ)	2021	55,4	0,0	61,0	116,4
<b>Жилой фонд</b>			<b>4760,4</b>	<b>0,0</b>	<b>2532,5</b>	<b>7293,0</b>
2	10-ти эт. ж/д №8 в квартале №2	2020	1320,4		701,7	2022,1
3	10-ти эт. ж/д №7б в квартале №2	2021	729,7		389,1	1118,8
4	10-ти эт. ж/д №7а в квартале №2	2021	729,7		389,1	1118,8
5	10-ти эт. ж/д №6 в квартале №2	2025	1980,7		1052,6	3033,3
<b>Итого по Восточному району:</b>			<b>4815,8</b>	<b>0,0</b>	<b>2593,5</b>	<b>7409,4</b>
<b>Западный район</b>						
<b>Общественно-деловые здания</b>			<b>4218,9</b>	<b>7804,5</b>	<b>2458,1</b>	<b>14481,6</b>
6	Спортивный комплекс с бассейном (ТУ)	2021	1089,3	2135,9	1642,1	4867,2
7	Комплекс городской многопрофильной больницы, б-р Медиков 9 (ТУ)	2022	2847,3	5668,6	735,5	9251,5
8	Магазин смешанных товаров, пр. Шахтеров, 15А (ТУ)	2020	282,4	0,0	80,5	362,9
<b>Жилой фонд</b>			<b>1402,0</b>	<b>0,0</b>	<b>838,2</b>	<b>2240,2</b>
9	Многоквартирный 10-ти эт. (2-блок секции) ж/д ул. Пушкина, 53 (ТУ)	2021	1402,0		838,2	2240,2
<b>Итого по Западному району:</b>			<b>5621,0</b>	<b>7804,5</b>	<b>3296,3</b>	<b>16721,8</b>
<b>Район Новый Улус</b>						
<b>Общественно-деловые здания</b>			<b>251,6</b>	<b>0,0</b>	<b>126,7</b>	<b>378,3</b>
10	МБУ "ДОЛ "Чайка" пищеблок с развлекательным центром (ТУ)	2023	251,6	0,0	126,7	378,3
<b>Итого по району Новый Улус:</b>			<b>251,6</b>	<b>0,0</b>	<b>126,7</b>	<b>378,3</b>
<b>п. Ортон</b>						
<b>Общественно-деловые здания</b>			<b>489,1</b>	<b>608,3</b>	<b>0,0</b>	<b>1097,4</b>
11	Школа-интернат с дошкольным образовательным учреждением (блок 2)	2020	318,4	608,3	0,0	926,7
12	Спортзал школы-интерната	2020	111,8	0,0	0,0	111,8
13	Модульный гараж из ЛМК	2021	58,9	0,0	0,0	58,9
<b>Итого по п. Ортон:</b>			<b>489,1</b>	<b>608,3</b>	<b>0,0</b>	<b>1097,4</b>
<b>п. Теба</b>						
<b>Общественно-деловые здания</b>			<b>289,7</b>	<b>278,3</b>	<b>0,0</b>	<b>568,0</b>
14	Общеобразовательная школа с детским садом (ТУ)	2022	230,1	278,3	0,0	508,4
15	Административный корпус (ТУ)	2022	59,6	0,0	0,0	59,6

№ п/п	Наименование объекта	Год ввода в эксплуатацию	Годовой полезный отпуск, Гкал			
			Отопле- ние	Вентиля- ция	ГВС	Сумма
	<b>Итого по п. Теба:</b>		<b>289,7</b>	<b>278,3</b>	<b>0,0</b>	<b>568,0</b>
	<b>Всего по ГО</b>					
	<b>Общественно-деловые здания</b>		<b>5304,8</b>	<b>8691,0</b>	<b>2645,9</b>	<b>16641,7</b>
	<b>Жилой фонд</b>		<b>6162,5</b>	<b>0,0</b>	<b>3370,7</b>	<b>9533,2</b>
	<b>ИТОГО:</b>		<b>11467,2</b>	<b>8691,0</b>	<b>6016,6</b>	<b>26174,8</b>

Прогнозные величины прироста годового потребления тепловой энергии объектами, планируемыми к строительству, с разбивкой по источникам приведены в таблице 1.6. В связи с отсутствием данных о конкретных датах ввода объектов в эксплуатацию, прирост годового потребления принимается в год, следующий за планируемым годом сдачи объекта в эксплуатацию (т.е. 2021 г. – для объектов подключенных в 2020 г., 2022 г. – для объектов подключенных в 2021 г. и т.д.).





Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая нагрузка пар	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая нагрузка суммарная	Гкал/ч	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч														
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч														
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч														
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ОАИТ ДОЛ «Чайка» МУП "МТСК"</b>															
Тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,178	0,178	0,178	0,178	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
Тепловая нагрузка на вентиляцию	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Тепловая нагрузка пар	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая нагрузка суммарная	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч					0,097									
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч														
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч					0,032									
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,130	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ОАИТ Чебал-Су МУП "МТСК"</b>															
Тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433
Тепловая нагрузка на вентиляцию	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая нагрузка пар	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая нагрузка суммарная	Гкал/ч	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч														
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч														
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч														
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Районная котельная МУП "МТСК"</b>															
Тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	128,302	123,621	124,394	125,494	125,494	125,494	125,494	125,494	125,494	125,494	125,494	125,494	125,494	125,494
Тепловая нагрузка на вентиляцию	Гкал/ч	0,000	0,000	0,860	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	19,754	19,004	19,606	19,794	19,794	19,794	19,794	19,794	19,794	19,794	19,794	19,794	19,794	19,794
Тепловая нагрузка пар	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая нагрузка суммарная	Гкал/ч	148,056	142,625	144,860	148,337	148,337	148,337	148,337	148,337	148,337	148,337	148,337	148,337	148,337	148,337
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч		-4,681	0,773	1,100										
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч			0,860	2,190										
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч		-0,750	0,602	0,188										
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	-5,431	2,235	3,478	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Итого по МУП "МТСК"</b>															
Тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	149,8	145,1	145,9	147,0	147,1	147,1	147,1	147,1	147,1	147,1	147,1	147,1	147,1	147,1
Тепловая нагрузка на вентиляцию	Гкал/ч	0,000	0,000	0,860	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	22,8	22,1	22,7	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9
Тепловая нагрузка пар	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая нагрузка суммарная	Гкал/ч	172,624	167,193	169,427	172,905	173,034	173,034	173,034	173,034	173,034	173,034	173,034	173,034	173,034	173,034
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч		-4,681	0,773	1,100	0,097									
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч			0,860	2,190										
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч		-0,750	0,602	0,188	0,032									
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	-5,431	2,235	3,478	0,130	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ООО "УТС"</b>															

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная №4а-5а ООО "УТС"</b>															
Тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	20,756	21,197	21,683	21,683	21,683	21,683	22,344	22,344	22,344	22,344	22,344	22,344	22,344	22,344
Тепловая нагрузка на вентиляцию	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	3,226	3,310	3,402	3,402	3,402	3,402	3,528	3,528	3,528	3,528	3,528	3,528	3,528	3,528
Тепловая нагрузка пар	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая нагрузка суммарная	Гкал/ч	23,982	24,506	25,086	25,086	25,086	25,086	25,872	25,872	25,872	25,872	25,872	25,872	25,872	25,872
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч		0,440	0,487				0,661							
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч														
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч		0,084	0,093				0,125							
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,524	0,579	0,000	0,000	0,000	0,786	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная №12 ООО "УТС"</b>															
Тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	13,926	13,926	13,926	13,926	13,926	13,926	13,926	13,926	13,926	13,926	13,926	13,926	13,926	13,926
Тепловая нагрузка на вентиляцию	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457	1,457
Тепловая нагрузка пар	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая нагрузка суммарная	Гкал/ч	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч														
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч														
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч														
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная п. Камешек ООО "УТС"</b>															
Тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
Тепловая нагрузка на вентиляцию	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Тепловая нагрузка пар	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая нагрузка суммарная	Гкал/ч	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч														
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч														
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч														
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная №1 п. Ортон ООО "УТС"</b>															
Тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,145	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на вентиляцию	Гкал/ч	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка пар	Гкал/ч	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка суммарная	Гкал/ч	0,145	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №2 п. Ортон ООО "УТС"</b>															
Тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Тепловая нагрузка на вентиляцию	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая нагрузка пар	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая нагрузка суммарная	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч														
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч														

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч														
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная №1 п. Теба ООО "УТС"</b>															
Тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,163	0,163	0,163	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
Тепловая нагрузка на вентиляцию	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая нагрузка пар	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая нагрузка суммарная	Гкал/ч	0,163	0,163	0,163	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч				0,003										
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч				0,108										
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч														
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,111	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная п. Майзас ООО "УТС"</b>															
Тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Тепловая нагрузка на вентиляцию	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая нагрузка пар	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая нагрузка суммарная	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч														
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч														
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч														
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Итого по ООО "УТС"</b>															
Тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	35,320	35,615	36,102	36,105	36,105	36,105	36,766	36,766	36,766	36,766	36,766	36,766	36,766	36,766
Тепловая нагрузка на вентиляцию	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	4,692	4,776	4,868	4,868	4,868	4,868	4,994	4,994	4,994	4,994	4,994	4,994	4,994	4,994
Тепловая нагрузка пар	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая нагрузка суммарная	Гкал/ч	40,012	40,391	40,970	41,081	41,081	41,081	41,867	41,867	41,867	41,867	41,867	41,867	41,867	41,867
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	0,440	0,487	0,003	0	0	0,661	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0	0	0	0,108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0,084	0,093	0	0	0	0,125	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0,524	0,579	0,111	0	0	0,786	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
<b>Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
Тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	19,350	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153	24,153
Тепловая нагрузка на вентиляцию	Гкал/ч	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	4,032	4,802	4,802	4,802	4,802	4,802	4,802	4,802	4,802	4,802	4,802	4,802	4,802	4,802
Тепловая нагрузка пар	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая нагрузка суммарная	Гкал/ч	23,896	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470
Приrost тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0	4,803	0	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	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0,770	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Приrost тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	5,574	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Красноярская дирекция по тепловому снабжению ОАО "РЖД"</b>															
<b>Котельная ст. Чульжан</b>															



Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	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	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Новый источник</b>															
<b>Котельная п. Ортон №3 (проект)</b>															
Тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	-	0,313	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
Тепловая нагрузка на вентиляцию	Гкал/ч	-	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая нагрузка пар	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая нагрузка суммарная	Гкал/ч	-	0,548	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	-	0,313	0,030	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	-	0,235	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	-	0,548	0,030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Всего по городскому округу</b>															
Тепловая нагрузка на отопление	Гкал/ч	233,982	234,712	236,002	237,105	237,202	237,202	237,862	237,862	237,862	237,862	237,862	237,862	237,862	237,862
Тепловая нагрузка на вентиляцию	Гкал/ч	14,171	14,406	15,266	17,563	17,563	17,563	17,563	17,563	17,563	17,563	17,563	17,563	17,563	17,563
Тепловая нагрузка на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	32,797	32,901	33,596	33,783	33,815	33,815	33,941	33,941	33,941	33,941	33,941	33,941	33,941	33,941
Тепловая нагрузка пар	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая нагрузка суммарная	Гкал/ч	280,950	282,019	284,863	288,451	288,581	288,581	289,367	289,367	289,367	289,367	289,367	289,367	289,367	289,367
Прирост тепловой нагрузки на отопление	Гкал/ч	0,000	0,876	1,289	1,103	0,097	0,000	0,661	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост тепловой нагрузки на вентиляцию	Гкал/ч	0,000	0,235	0,860	2,298	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост тепловой нагрузки на ГВС ср.ч.	Гкал/ч	0,000	0,104	0,695	0,188	0,032	0,000	0,125	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	1,215	2,844	3,588	0,130	0,000	0,786	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**Примечание:** в таблице помимо прироста потребления тепловой энергии, вызванного подключением перспективных объектов, учтены мероприятия по переключению потребителей между котельными:

- переключение части потребителей от сетей Районной котельной МУП "МТСК" (5,4 Гкал/ч) к тепловым сетям Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго" в 2020 г.;
- переключение потребителей котельной №1 п. Ортон ООО "УТС" на новую котельную №3 п. Ортон в 2020 г. с консервацией котельной №1 п.Ортон.

#### **1.4. Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах.**

Согласно представленных данных строительство новых промышленных предприятий на территории городского округа на ближайшую перспективу не планируется, в связи с чем, в Схеме теплоснабжения принято, что промышленная застройка в городском округе не увеличивается.

## 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 2020 г. в границах городского округа установлены зоны действия изолированных систем теплоснабжения следующих предприятий коммунальной энергетики: МУП «МТСК», ООО «УТС», ООО ХК «СДС-Энерго», ОП ПАО «ЮК ГРЭС» в г. Междуреченск, Красноярской дирекции по тепловодоснабжению ОАО «РЖД».

Границы существующих зон действия тепловых источников городского округа показаны на рисунках 2.1 – 2.12 (зоны действия МУП «МТСК» выделены фиолетовым цветом, зоны действия ООО «УТС» выделены синим цветом, зоны действия ООО ХК «СДС-Энерго» выделены желтым цветом, зоны действия ОП ПАО «ЮК ГРЭС» в г. Междуреченск выделены красным цветом).

Перспективные зоны действия тепловых источников городского округа на 2033 г. представлены на рисунках 2.13 – 2.24 (зоны действия МУП «МТСК» выделены фиолетовым цветом, зоны действия ООО «УТС» выделены синим цветом, зоны действия ООО ХК «СДС-Энерго» выделены желтым цветом, зоны действия ОП ПАО «ЮК ГРЭС» в г. Междуреченск выделены красным цветом).

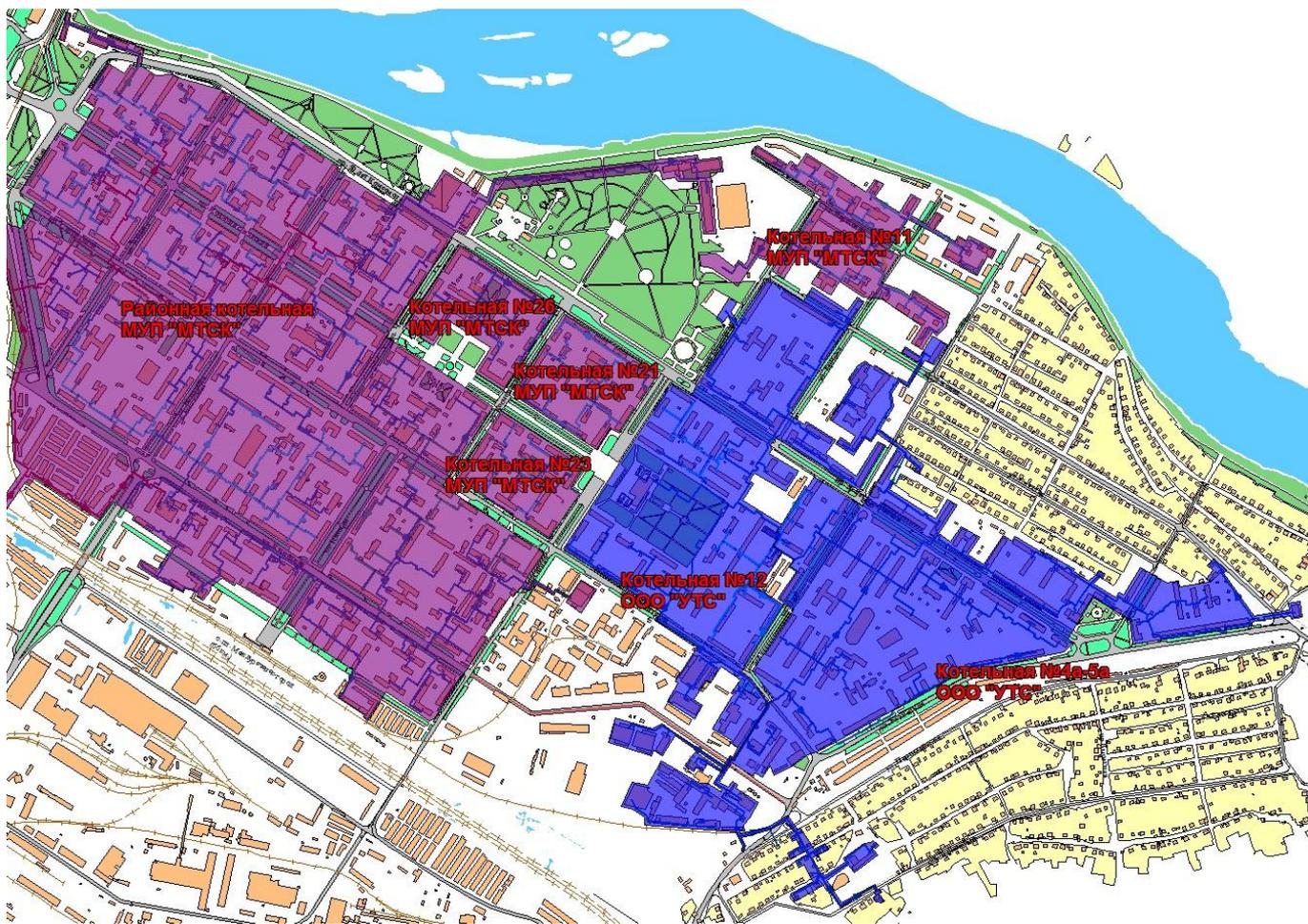


Рис. 2.1. Существующие зоны действия тепловых источников в Восточном районе города по состоянию на 2020 г.

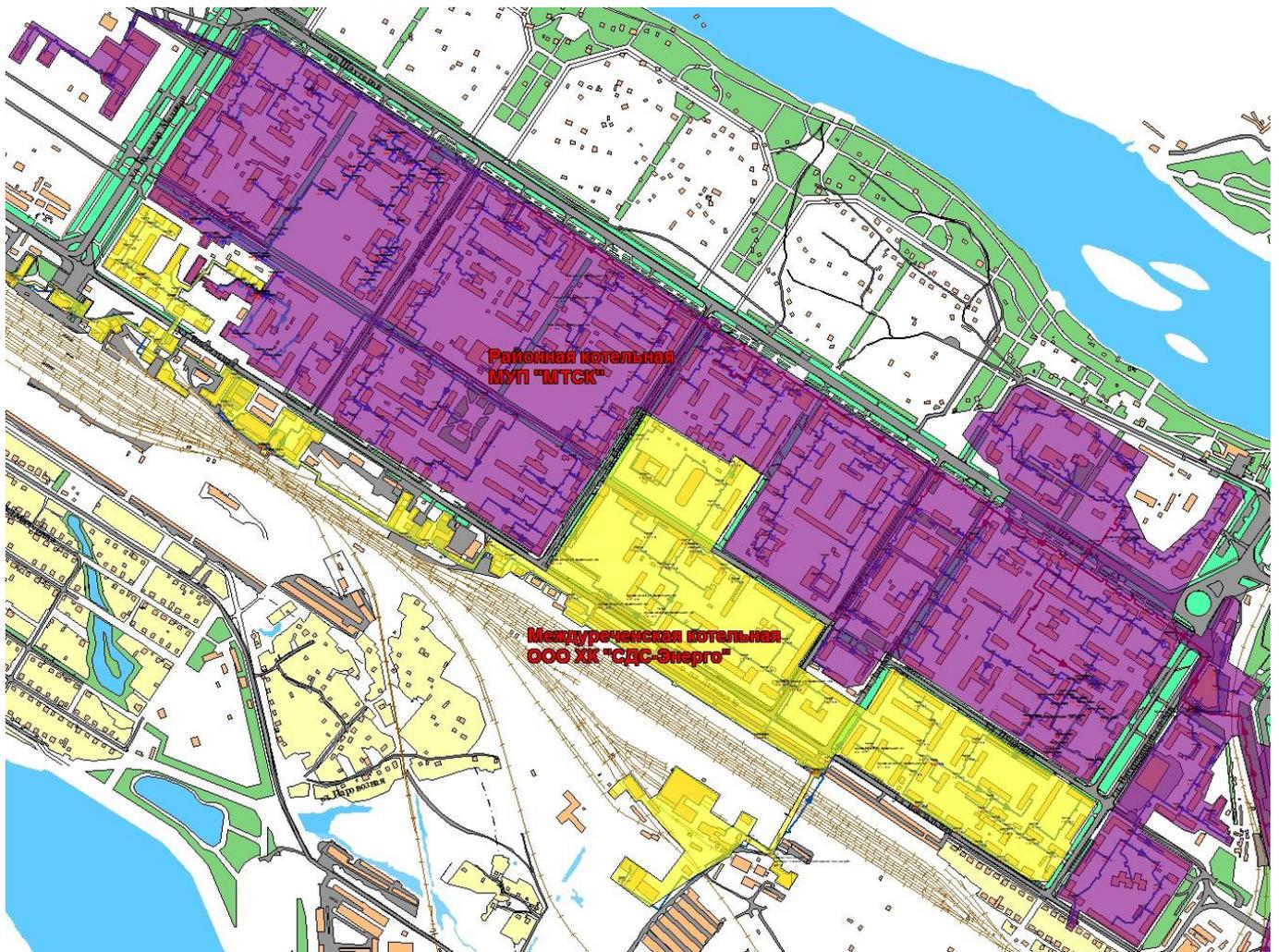
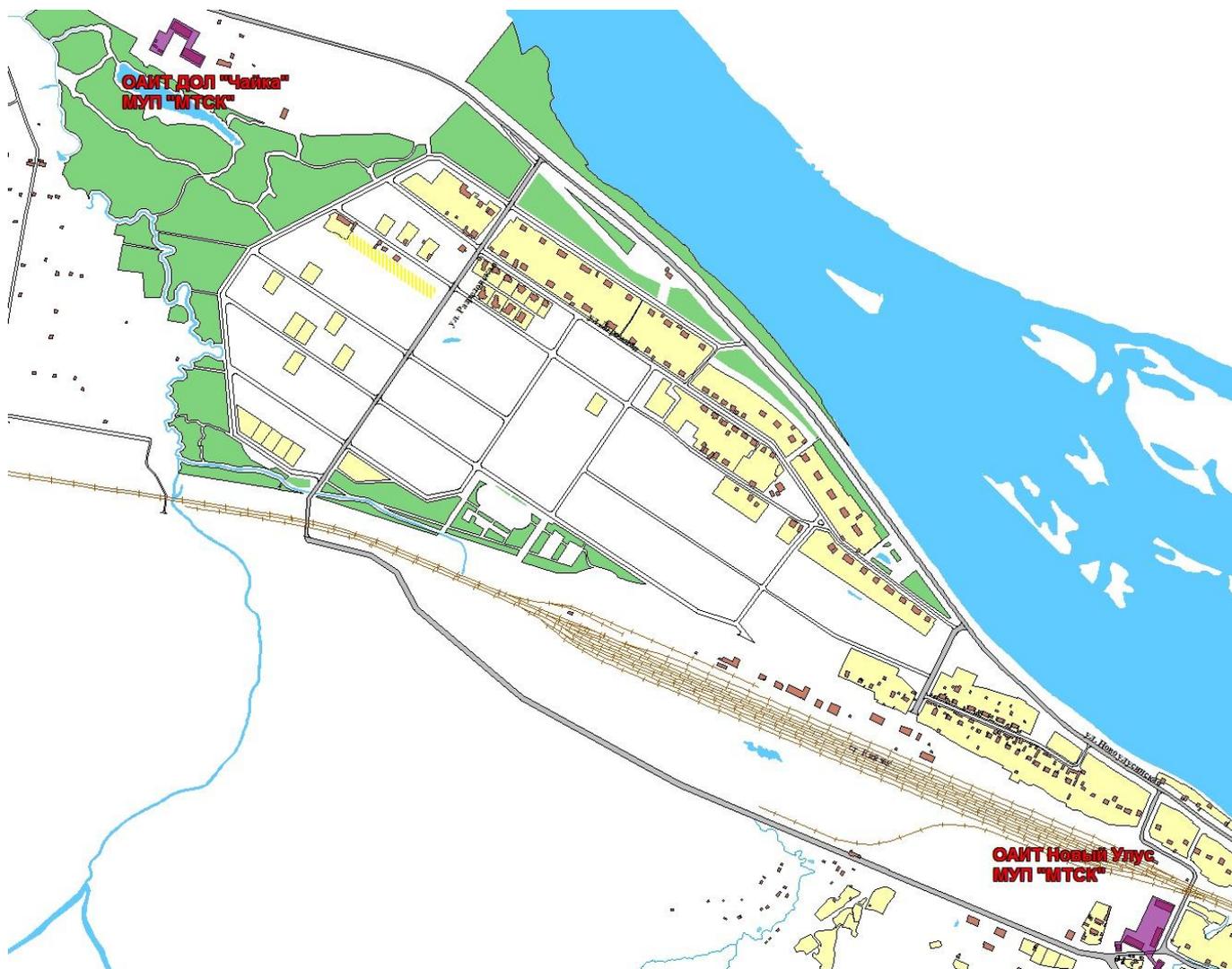


Рис. 2.2. Существующие зоны действия тепловых источников в Западном районе города по состоянию на 2020 г.



Рис. 2.3. Существующие зоны действия тепловых источников в районе Камешек по состоянию на 2020 г.



**Рис. 2.4. Существующие зоны действия тепловых источников в районе Новый улус по состоянию на 2020 г.**

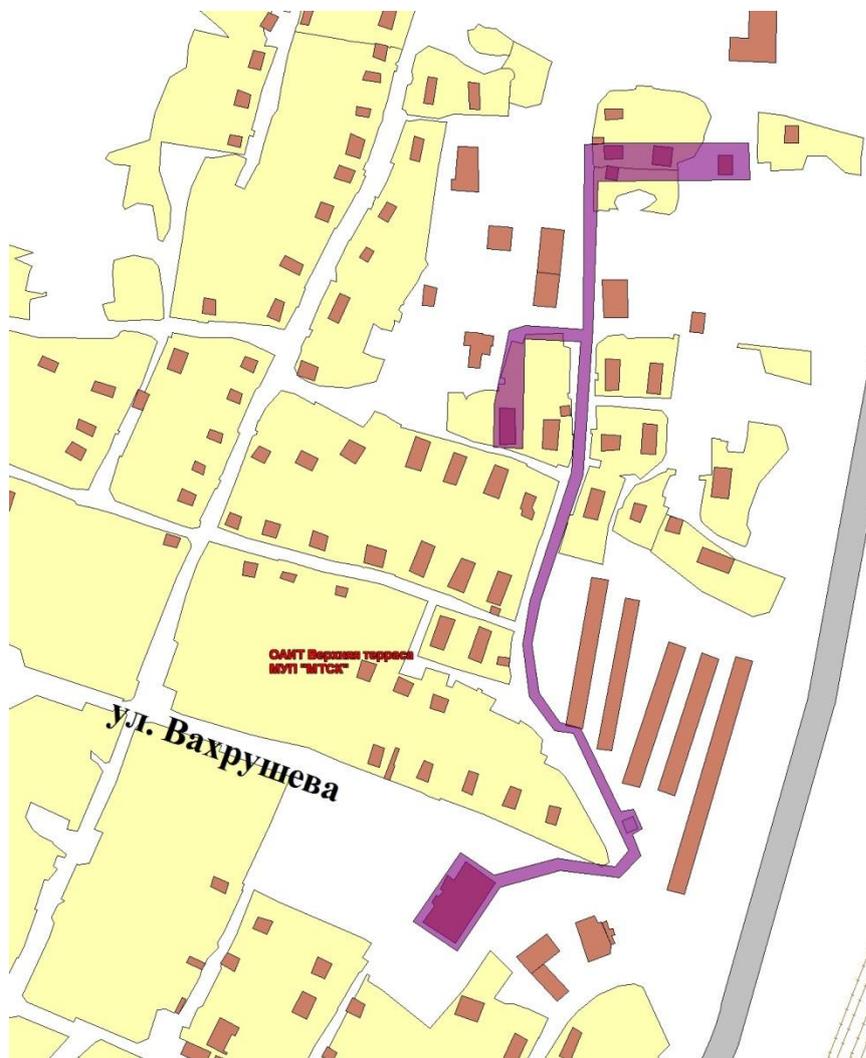


Рис. 2.5. Существующие зоны действия тепловых источников в районе Ольжерас по состоянию на 2020 г.

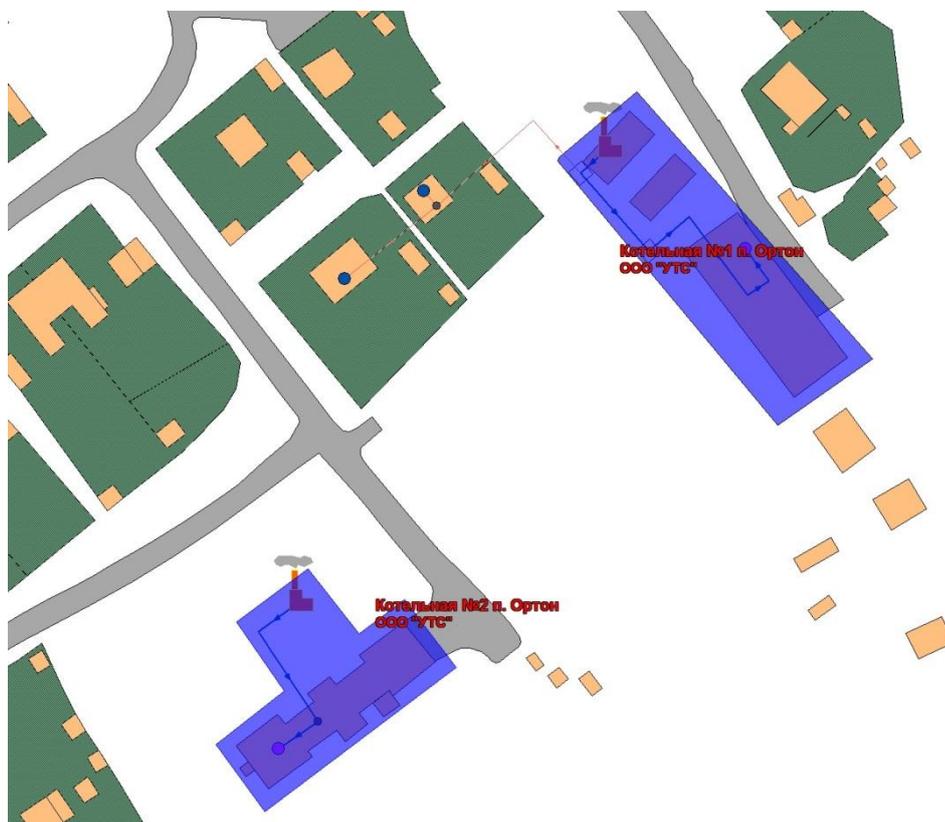
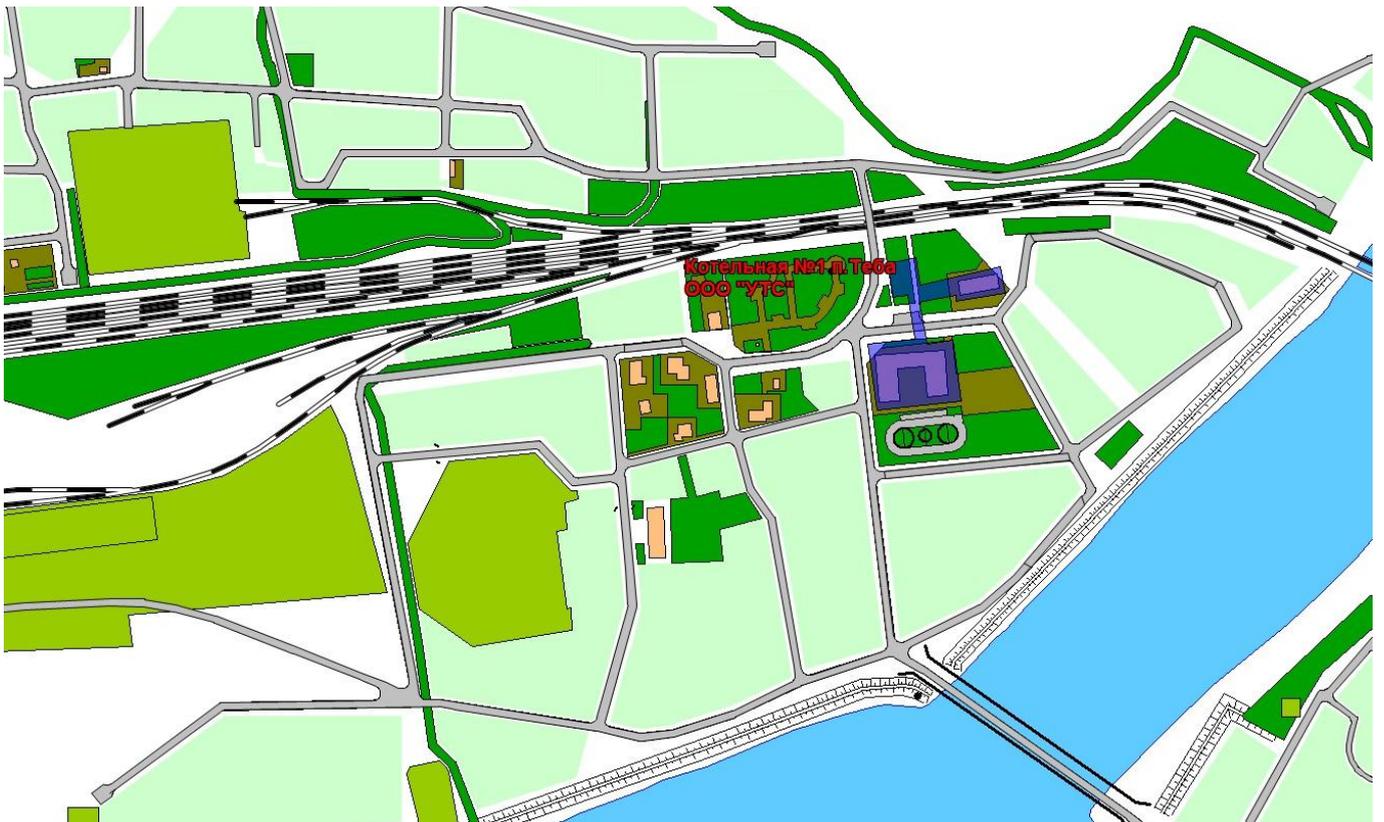


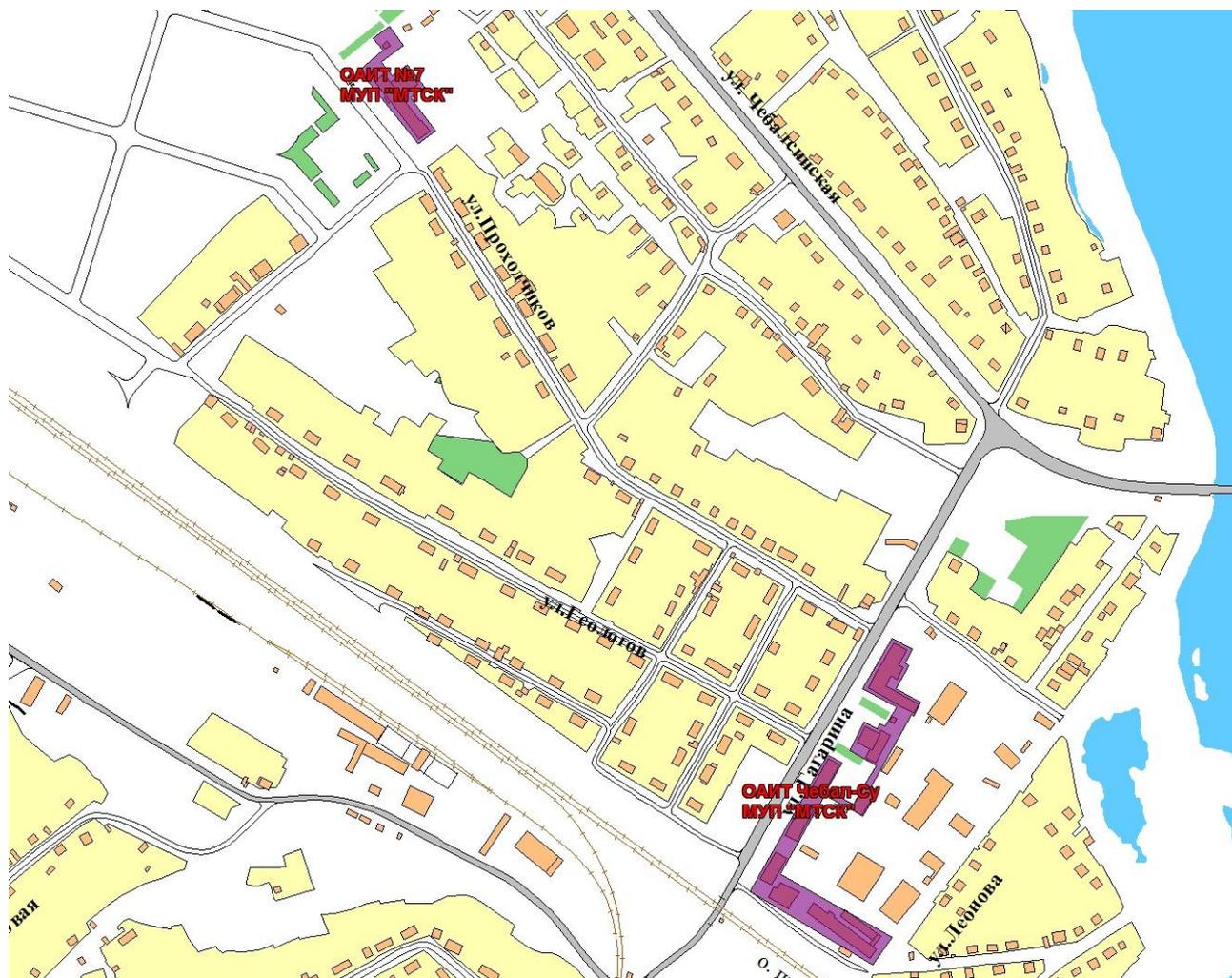
Рис. 2.6. Существующие зоны действия тепловых источников в п. Ортон по состоянию на 2020 г.



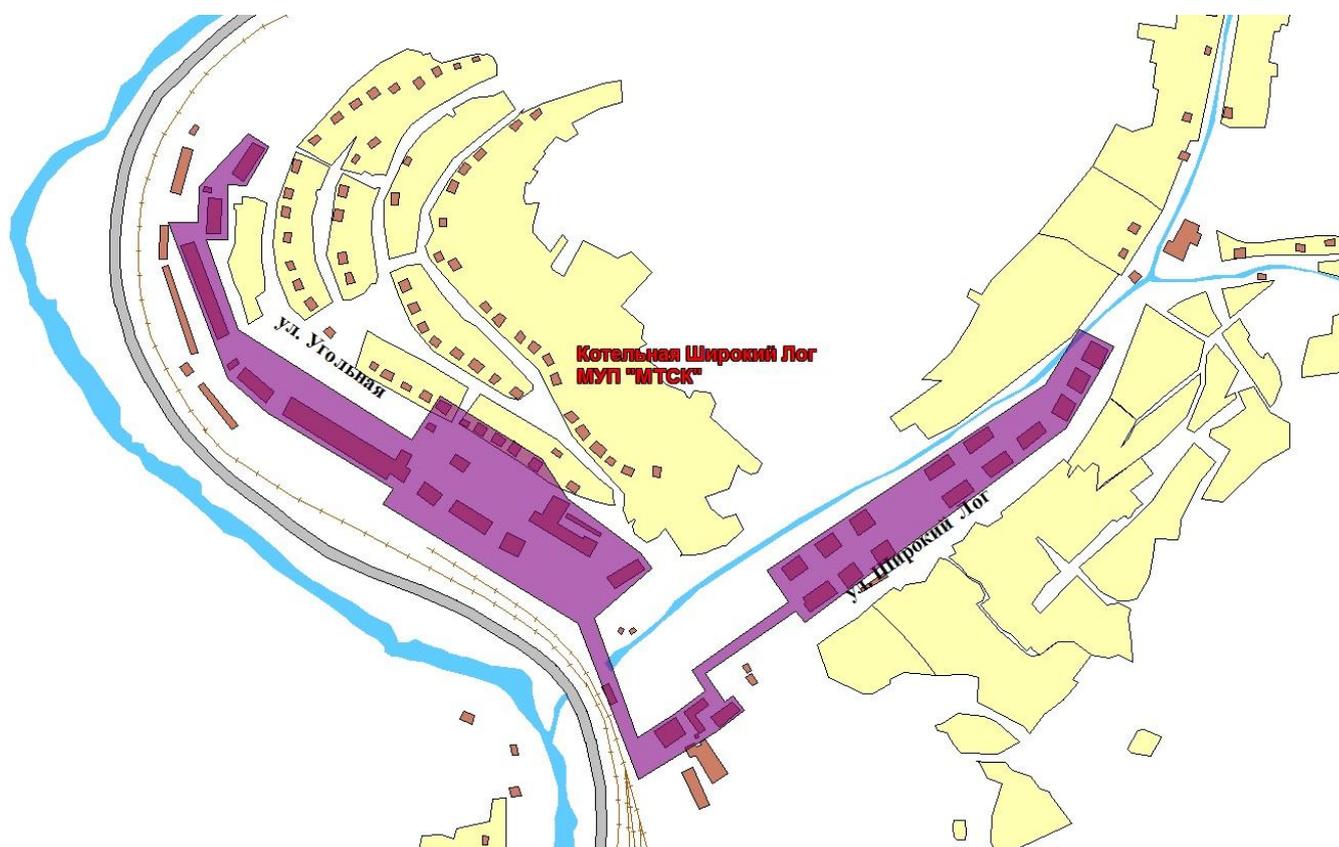
**Рис. 2.7. Существующие зоны действия тепловых источников в районе Притомский по состоянию на 2020 г.**



**Рис. 2.8. Существующие зоны действия тепловых источников в п. Теба по состоянию на 2020 г.**



**Рис. 2.9. Существующие зоны действия тепловых источников в районе Чебалсу по состоянию на 2020 г.**



**Рис. 2.10. Существующие зоны действия тепловых источников в районе Широкий Лог по состоянию на 2020 г.**



**Рис. 2.11. Существующие зоны действия тепловых источников в Северном промышленном районе по состоянию на 2020 г.**



Рис. 2.12. Существующие зоны действия тепловых источников в районе Чулжан по состоянию на 2020 г.

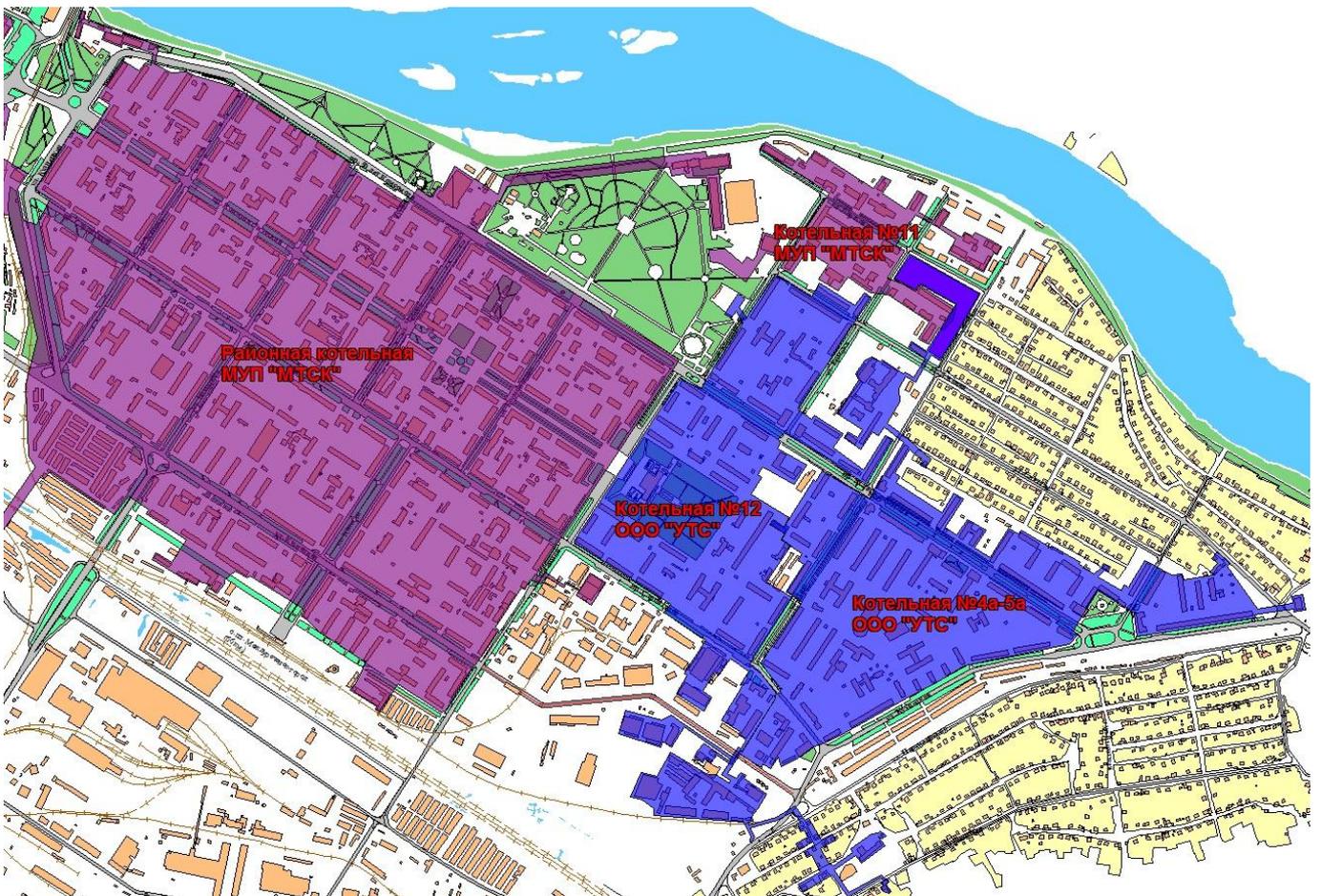
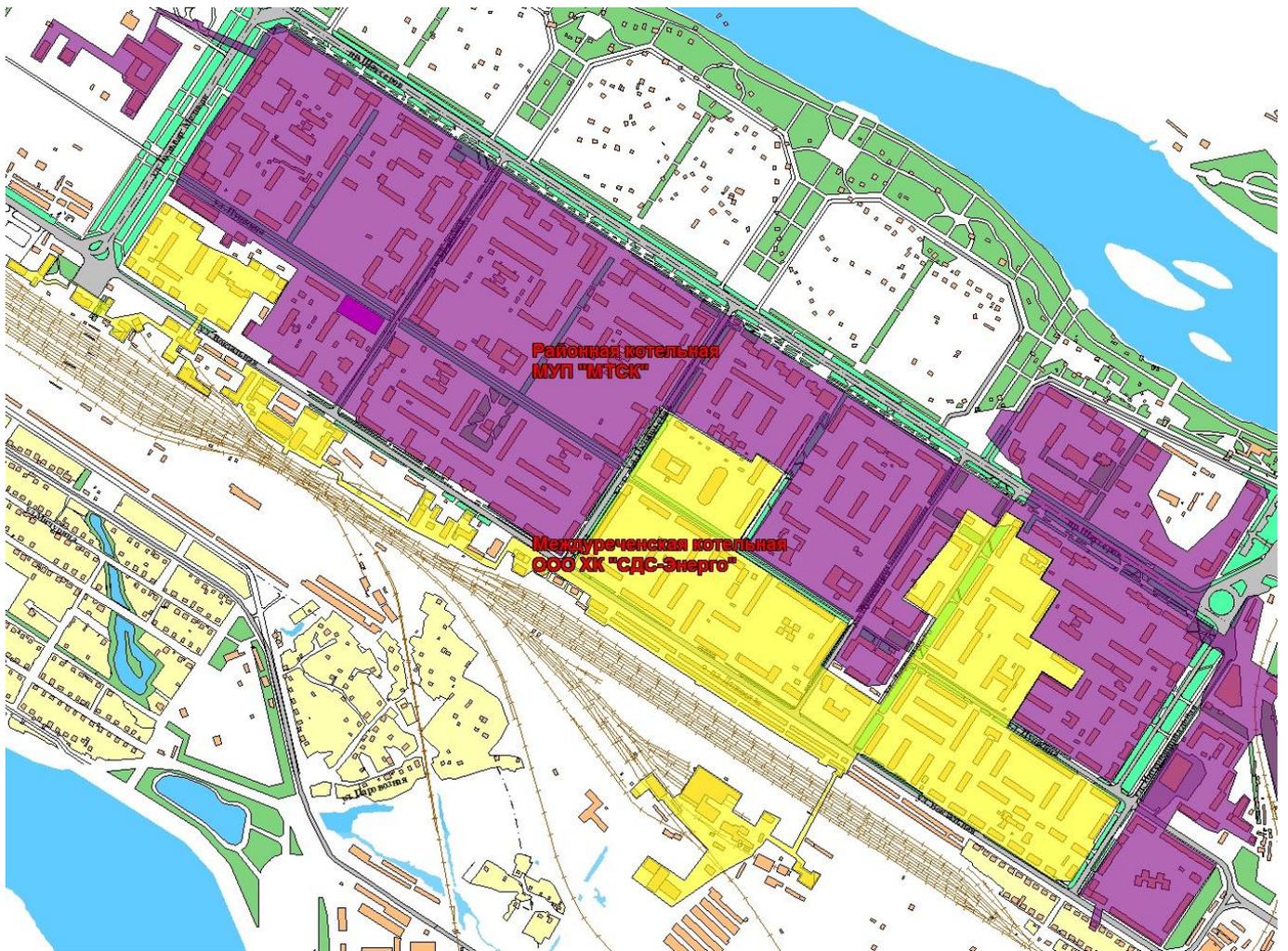


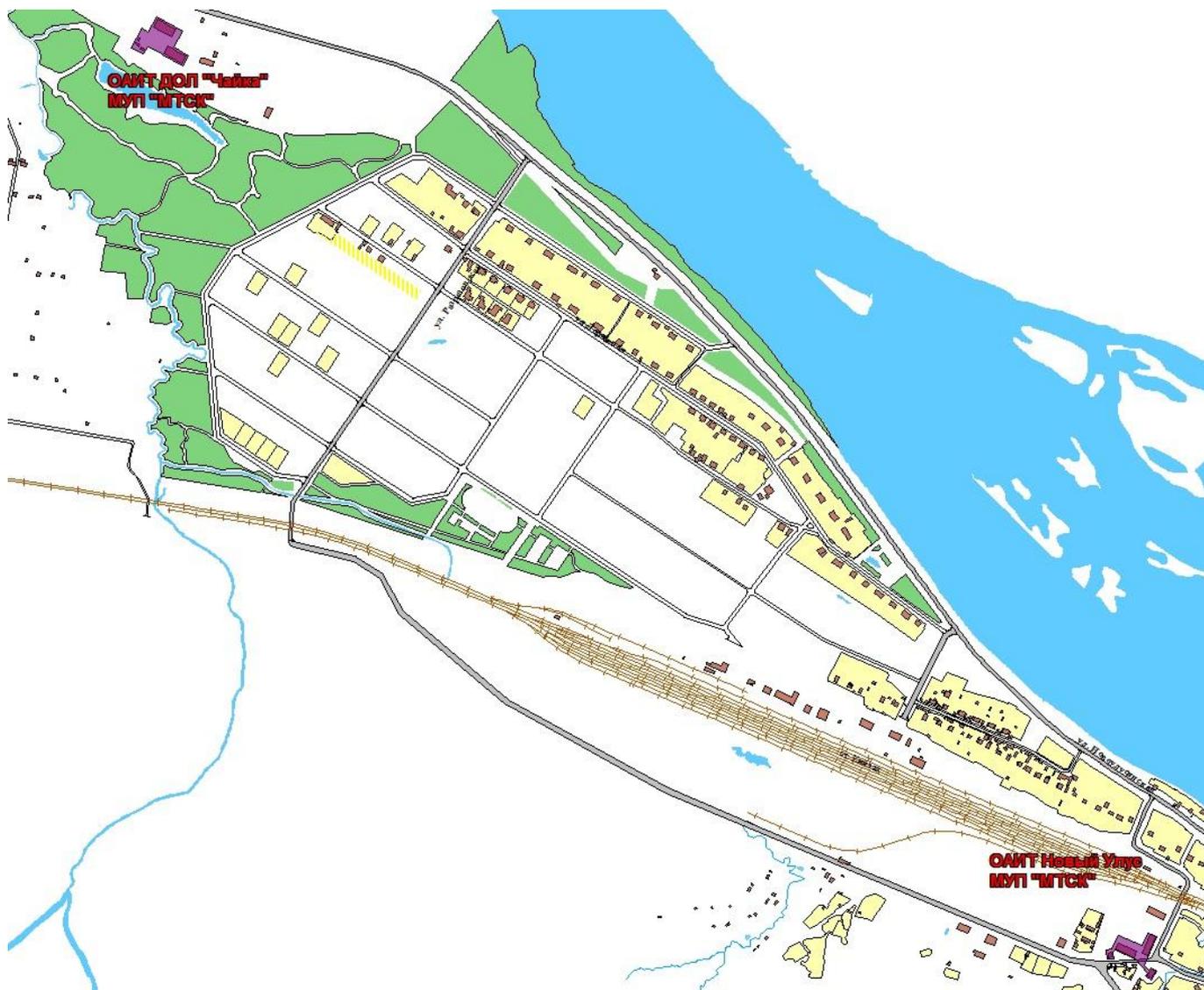
Рис. 2.13. Перспективные зоны действия тепловых источников в Восточном районе города по состоянию на 2033 г.



**Рис. 2.14. Перспективные зоны действия тепловых источников в Западном районе города по состоянию на 2033 г.**



**Рис. 2.15. Перспективные зоны действия тепловых источников в районе Камешек по состоянию на 2033 г.**



**Рис. 2.16. Перспективные зоны действия тепловых источников в районе Новый улус по состоянию на 2033 г.**

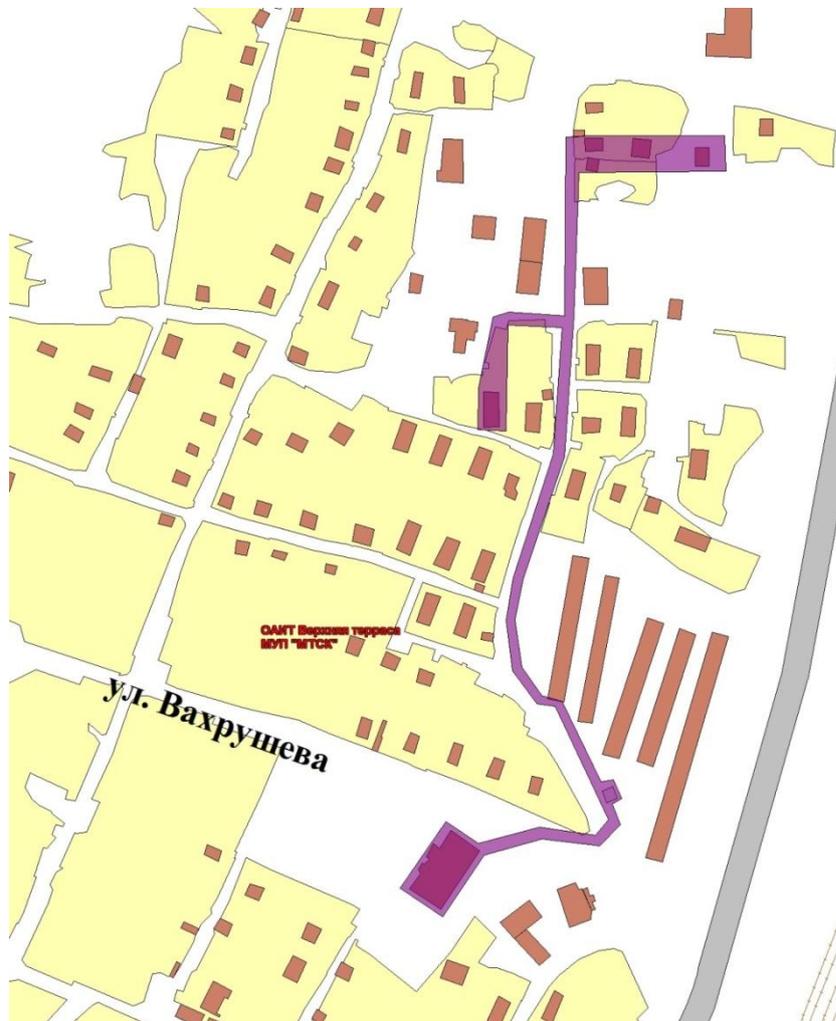
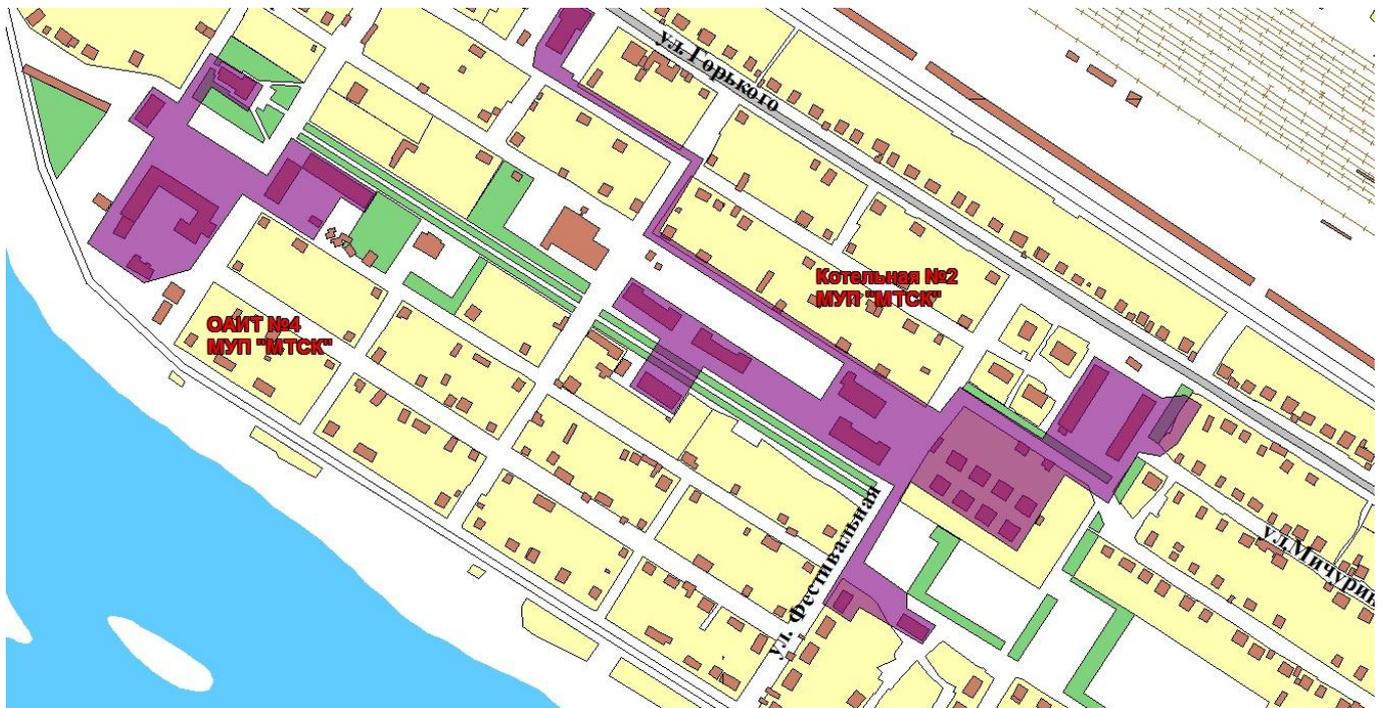


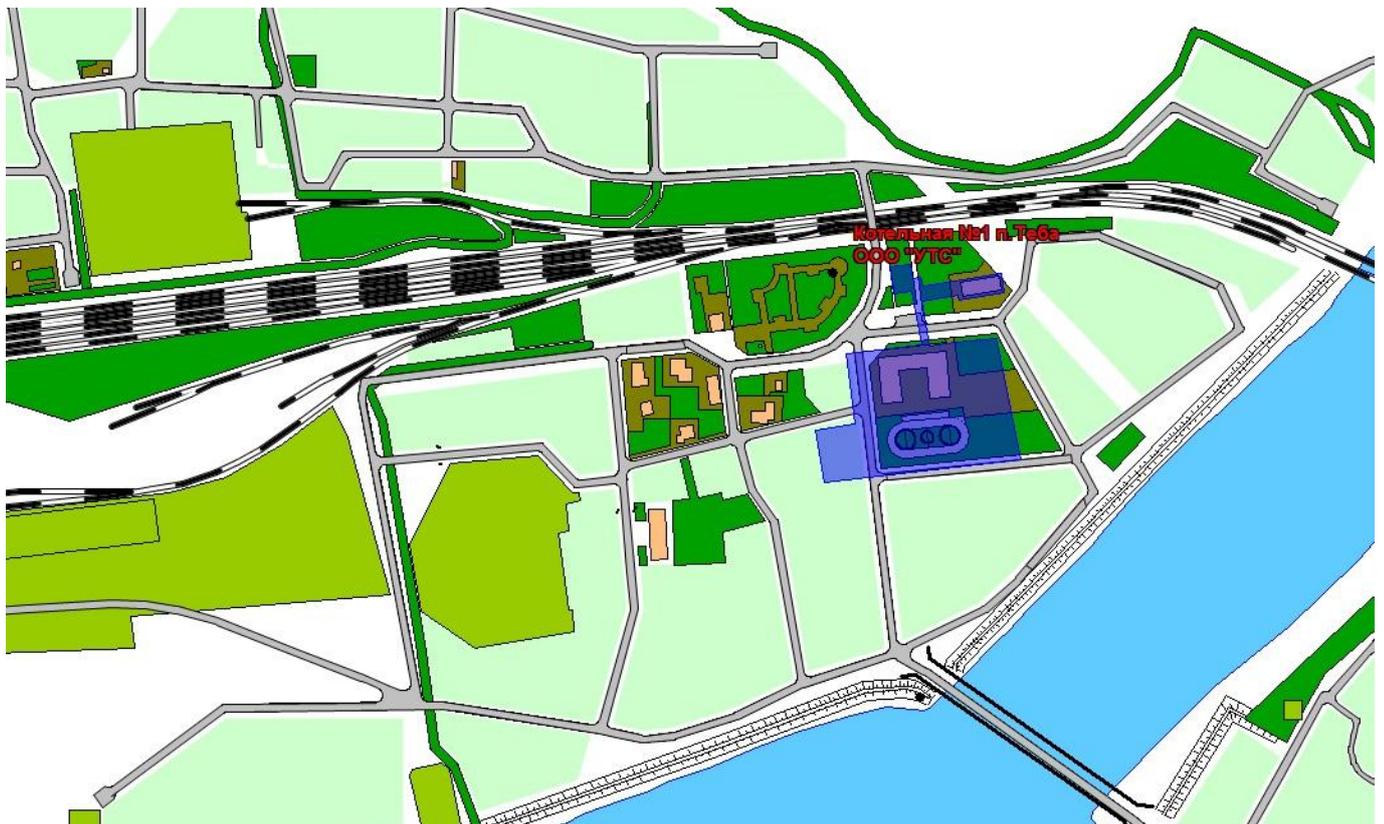
Рис. 2.17. Перспективные зоны действия тепловых источников в районе Ольжерас по состоянию на 2033 г.



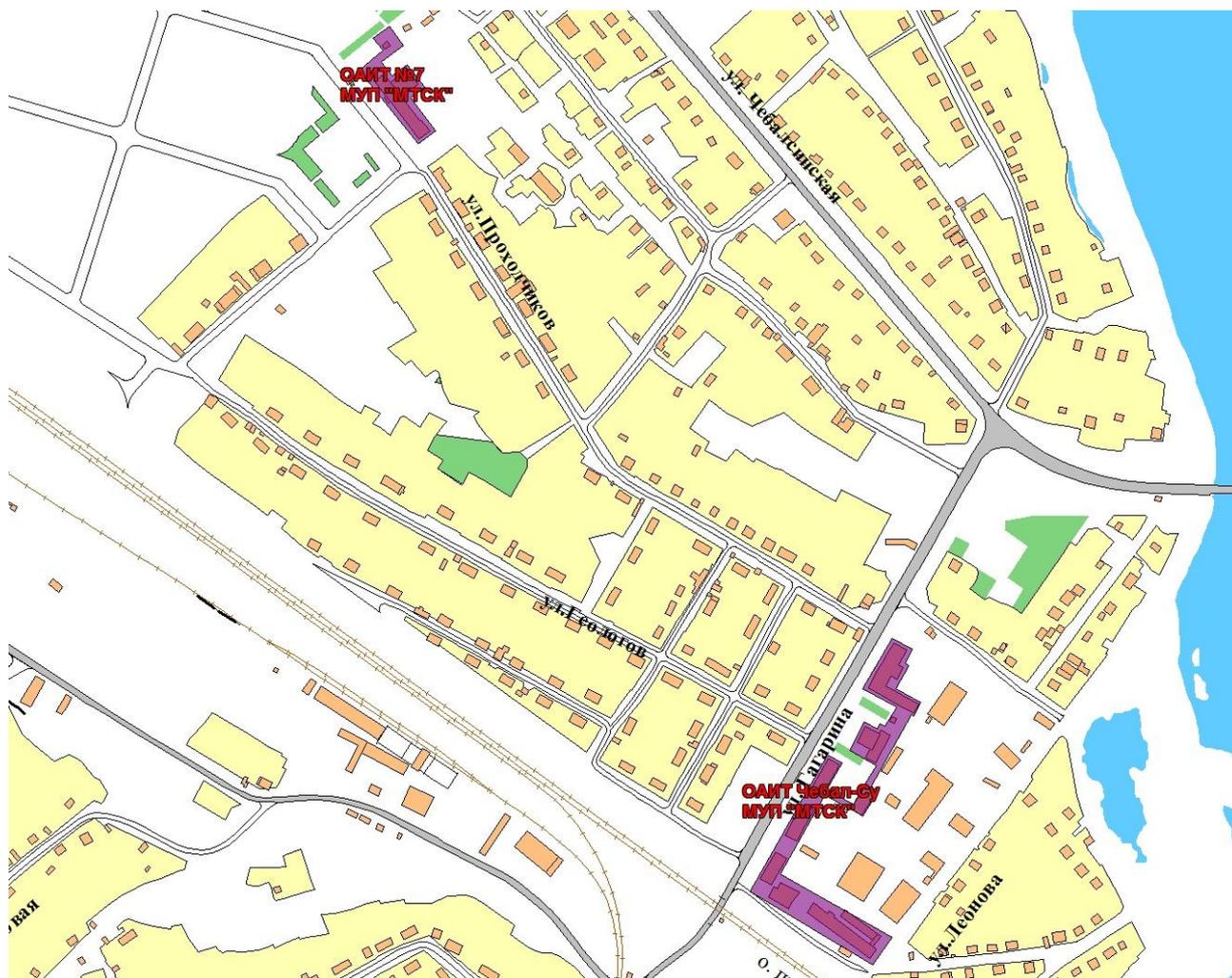
Рис. 2.18. Перспективные зоны действия тепловых источников в п. Ортон по состоянию на 2033 г.



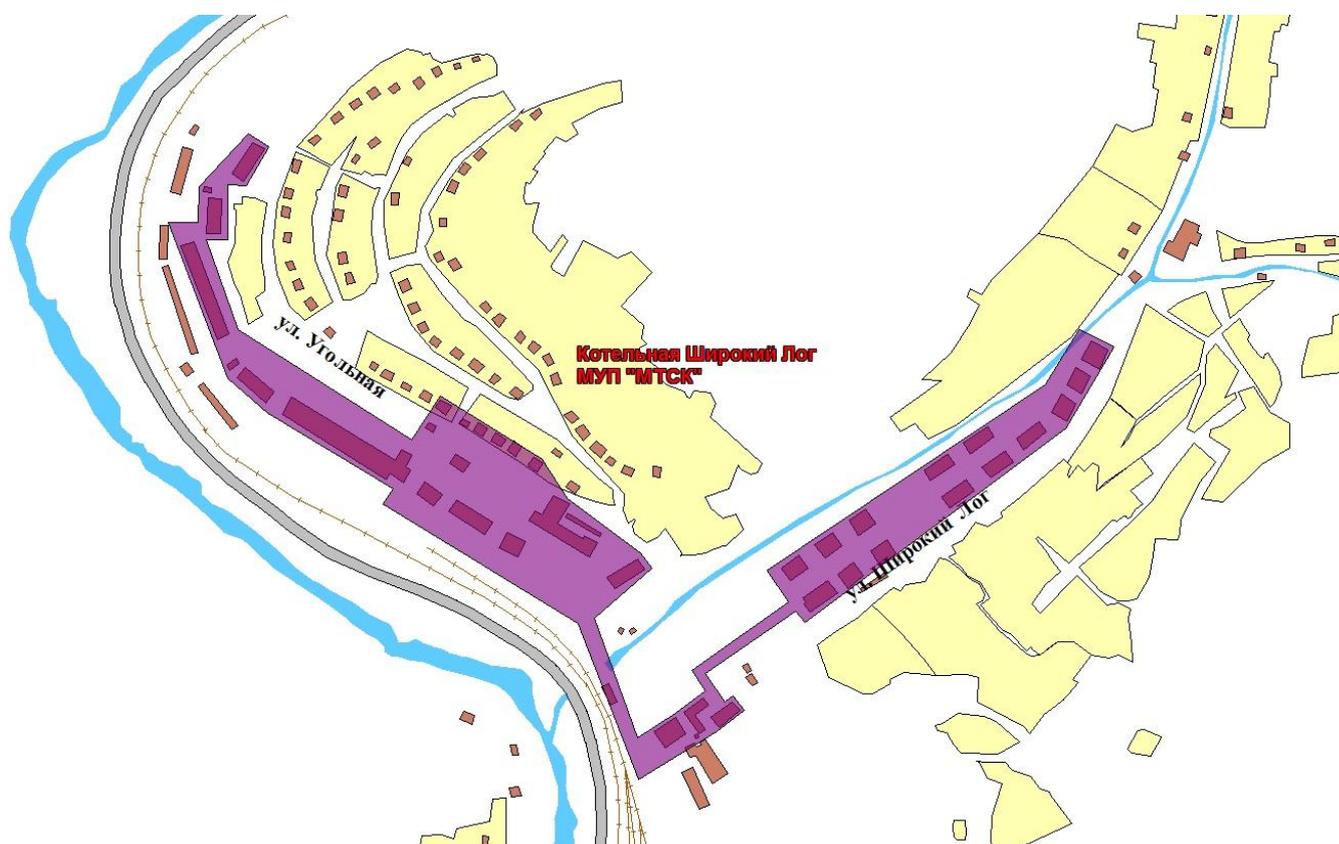
**Рис. 2.19. Перспективные зоны действия тепловых источников в районе Притомский по состоянию на 2033 г.**



**Рис. 2.20. Перспективные зоны действия тепловых источников в п. Теба по состоянию на 2033 г.**



**Рис. 2.21. Перспективные зоны действия тепловых источников в районе Чебалсу по состоянию на 2033 г.**



**Рис. 2.22. Перспективные зоны действия тепловых источников в районе Широкий Лог по состоянию на 2033 г.**



**Рис. 2.23. Перспективные зоны действия тепловых источников в Северном промышленном районе по состоянию на 2033 г.**



Рис. 2.24. Перспективные зоны действия тепловых источников в районе Чульжан по состоянию на 2033 г.

Зона деятельности первой по величине теплоснабжающей организации городского округа – МУП «МТСК», состоит из зоны действия 13 котельных.

Тепловые сети зоны действия тепловых источников МУП «МТСК» находятся на обслуживании организации на правах аренды. Существующие зоны действия теплоисточников МУП «МТСК» изображена на рис. 2.1, 2.2, 2.4, 2.5, 2.7, 2.9, 2.10. Характеристика источников теплоты, рассматриваемой зоны деятельности МУП «МТСК» приведена в таблице 2.1.

Таблица 2.1. Характеристика тепловых источников, входящих в состав зоны деятельности МУП «МТСК»

№ п/п	Наименование теплового источника	Наименование района	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч
1	Котельная №2	Район Притомский	2,700
2	Котельная №11	Восточный район	7,200
3	Котельная №21	Восточный район	6,000
4	Котельная №23	Восточный район	5,200
5	Котельная №26	Восточный район	6,000
6	Котельная Широкий лог	Район Широкий Лог	4,700
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
		<b>ВСЕГО:</b>	<b>214,896</b>

В перспективе до 2033 г. зоны действия котельных МУП «МТСК» будут изменяться за счет: подключения к Районной котельной, котельной ОАИТ ДОЛ «Чайка» потребителей перспективной застройки жилого и общественно-делового фонда; переключения части потребителей тепловой энергии от Районной котельной на МК ООО ХК "СДС-Энерго". Перспективные зоны действия тепловых источников МУП «МТСК» на 2033 г. представлены на рисунках 2.13, 2.14, 2.15, 2.16, 2.17, 2.19, 2.21, 2.22.

Зона действия второй по величине теплоснабжающей организации городского округа – ОП ПАО «ЮК ГРЭС» в г. Междуреченск состоит из зон действия трех котельных. Тепловые сети зоны действия тепловых источников находятся в собственности предприятия. Существующие зоны действия теплоисточников ОП ПАО «ЮК ГРЭС» изображены на рис. 2.3, 2.12, 2.13. Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны деятельности ОП ПАО «ЮК ГРЭС» приведена в таблице 2.2.

**Таблица 2.2. Характеристика тепловых источников, входящих в состав зоны деятельности ОП ПАО «ЮК ГРЭС» в г. Междуреченск**

№ п/п	Наименование теплового источника	Наименование района	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч
1	Котельная ш. «им. В. И. Ленина»	Северный промышленный район	110,500
2	Котельная о/к Звездочка	Район Чульжан	2,070
3	Котельная СП «Романтика»	Район Камешек	4,500
		<b>ВСЕГО:</b>	<b>117,070</b>

В перспективе до 2033 г. зоны действия котельных ОП ПАО «ЮК ГРЭС» изменяться не будут.

Зона действия третьей по величине теплоснабжающей организации городского округа – ООО «УТС», состоит из зон действия 7 источников.

Тепловые сети зон действия тепловых источников ООО «УТС» находятся на обслуживании организации на правах собственности. Существующие зоны действия котельных ООО «УТС» изображены на рис. 2.1, 2.3, 2.6, 2.8. Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны деятельности ООО «УТС» приведена в таблице 2.3.

**Таблица 2.3. Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны действия ООО «УТС»**

№ п/п	Наименование теплового источника	Наименование района	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч
1	Котельная №4а-5а	Восточный район, Район Сыркаши	33,6
2	Котельная №12	Восточный район	14,48
3	Котельная п. Камешек	Район Камешек	1,3
4	Котельная №1 п. Ортон	п. Ортон	0,4
5	Котельная №2 п. Ортон	п. Ортон	0,5

№ п/п	Наименование теплового источника	Наименование района	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч
6	Котельная №1 п. Теба	п. Теба	0,5
7	Котельная п. Майзас	п. Майзас	0,34
		<b>ВСЕГО:</b>	<b>51,12</b>

В перспективе до 2033 г. зоны действия котельных ООО «УТС» будут изменяться за счет: подключения к котельным №4а-5а, котельной №1 п. Теба потребителей перспективной застройки жилого и общественно-делового фонда; консервации котельной №1 п. Ортон и переключения тепловых нагрузок этой котельной на новую котельную №3 п. Ортон, отключения части потребителей тепловой энергии в результате их сноса. Перспективные зоны действия тепловых источников ООО «УТС» на 2033 г. представлены на рис. 2.13, 2.15, 2.18, 2.20.

Зона действия четвертой по величине теплоснабжающей организации городского округа – 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.

Существующая зона действия Междуреченской котельной ООО ХК «СДС-Энерго» изображена на рис. 2.2. Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны деятельности ООО ХК «СДС-Энерго» приведена в таблице 2.4.

**Таблица 2.4. 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	Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»	Южный промышленный район, Западный район	29,9
		<b>ВСЕГО:</b>	<b>29,9</b>

В перспективе до 2033 г. зона действия котельной ООО ХК «СДС-Энерго» будет изменяться за счет переключения части потребителей тепловой энергии от Районной котельной. Перспективная зона действия теплоисточника ООО ХК «СДС-Энерго» на 2033 г. представлена на рис. 2.14.

Зона действия теплоснабжающей организации Красноярской дирекции по тепловодоснабжению ОАО «РЖД» состоит из зоны действия одной котельной. Тепловые сети зоны действия теплового источника находятся в собственности предприятия.

Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны деятельности Красноярской дирекции по тепловодоснабжению ОАО «РЖД» приведена в таблице 2.5.

**Таблица 2.5. Характеристика тепловых источников, входящих в состав рассматриваемой зоны деятельности Красноярской дирекции по тепловодоснабжению ОАО «РЖД»**

№ п/п	Наименование теплового источника	Наименование района	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч
1	Котельная ст. Чульжан	Район Камешек	1,5
		<b>ВСЕГО:</b>	<b>1,5</b>

В перспективе до 2033 г. зона действия указанной котельной изменяться не будет.

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

Централизованное теплоснабжение предусмотрено для существующей застройки и перспективной многоэтажной застройки. Под индивидуальным теплоснабжением понимается, в частности, печное отопление и теплоснабжение от индивидуальных (квартирных) котлов. По существующему состоянию системы теплоснабжения, индивидуальное теплоснабжение применяется в индивидуальном малоэтажном жилищном фонде. Поквартирное отопление в многоквартирных многоэтажных жилых зданиях по состоянию базового года разработки схемы теплоснабжения не применяется и на перспективу не планируется.

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

Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки *без учета реализации мероприятий* указанных в Разделе 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа" настоящего документа представлены в таблице 2.6.

По состоянию на 2020 г. дефицит тепловой мощности наблюдается на котельной №12 ООО "УТС". По состоянию на 2033 г. дефицит тепловой мощности будет наблюдаться на котельной №12 ООО "УТС", котельной ООО ХК "СДС-Энерго" и ОАИТ ДОЛ "Чайка" МУП "МТСК".

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 2.7.

**Таблица 2.6. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки без учета реализации мероприятий**

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>МУП "МТСК"</b>															
<b>Котельная №2 МУП "МТСК"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300	3,300
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700	2,700
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	0,092	0,092	0,092
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	0,666	0,666	0,666
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
<b>Котельная №11 МУП "МТСК"</b>															
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	9,600	9,600	9,600
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	7,200	7,200	7,200	7,200
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
<b>Котельная №21 МУП "МТСК"</b>															
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	8,000	8,000	8,000
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	6,000	6,000	6,000
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	0,239	0,239	0,239
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	0,518	0,518	0,518
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	4,355	4,355	4,355	4,355	4,355	4,355	4,355	4,355	4,355	4,355	4,355	4,355	4,355	4,355
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
<b>Котельная №23 МУП "МТСК"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800	6,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200	5,200
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	0,196	0,196	0,196
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	0,505	0,505	0,505
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622	3,622
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877	0,877
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная №26 МУП "МТСК"</b>															
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	8,000	8,000	8,000
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	6,000	6,000	6,000
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	0,236	0,236	0,236
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	0,432	0,432	0,432
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703	4,703
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
<b>Котельная Широкий лог МУП "МТСК"</b>															
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	6,200	6,200	6,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8
<b>ОАИТ Верхняя Терраса МУП "МТСК"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1
<b>ОАИТ Новый Улус МУП "МТСК"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	0,073	0,073	0,073
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	0,127	0,127	0,127
Резерв/дефицит тепловой мощности (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	36,9	36,9	36,9

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ОАИТ №4 МУП "МТСК"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Резерв/дефицит тепловой мощности (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	4,5	4,5	4,5
<b>ОАИТ №7 МУП "МТСК"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	0,015	0,015	0,015
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	0,111	0,111	0,111
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2
<b>ОАИТ ДОЛ «Чайка» МУП "МТСК"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,130	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,117	0,117	0,117	0,117	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	34,0	34,0	34,0	34,0	-7,5	-7,5	-7,5	-7,5	-7,5	-7,5	-7,5	-7,5	-7,5	-7,5
<b>ОАИТ Чебал-Су МУП "МТСК"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
<b>Районная котельная МУП "МТСК"</b>															
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	180,000	180,000	180,000

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность		180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000	180,000
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,820	0,790	0,802	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	25,377	24,446	24,829	25,425	25,425	25,425	25,425	25,425	25,425	25,425	25,425	25,425	25,425	25,425
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	148,056	142,625	144,860	148,337	148,337	148,337	148,337	148,337	148,337	148,337	148,337	148,337	148,337	148,337
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	-5,431	2,235	3,478	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,747	12,139	9,509	5,416	5,416	5,416	5,416	5,416	5,416	5,416	5,416	5,416	5,416	5,416
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	3,2	6,7	5,3	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
<b>Итого по МУП "МТСК"</b>															
<b>Установленная тепловая мощность</b>	Гкал/ч	<b>225,0</b>													
<b>Располагаемая тепловая мощность</b>	Гкал/ч	<b>214,9</b>													
<b>Собственные нужды источника</b>	Гкал/ч	<b>2,0</b>	<b>1,9</b>	<b>1,9</b>	<b>2,0</b>										
<b>Тепловые потери в сетях</b>	Гкал/ч	<b>29,773</b>	<b>28,842</b>	<b>29,225</b>	<b>29,821</b>	<b>29,834</b>									
<b>Тепловая нагрузка суммарная (договорная)</b>	Гкал/ч	<b>172,624</b>	<b>167,193</b>	<b>169,427</b>	<b>172,905</b>	<b>173,034</b>									
<b>Прирост тепловой нагрузки суммарный</b>	Гкал/ч	<b>0,000</b>	<b>-5,431</b>	<b>2,235</b>	<b>3,478</b>	<b>0,130</b>	<b>0,000</b>								
<b>Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)</b>	Гкал/ч	<b>10,543</b>	<b>16,935</b>	<b>14,305</b>	<b>10,213</b>	<b>10,070</b>									
<b>ООО "УТС"</b>															
<b>Котельная №4а-5а ООО "УТС"</b>															
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	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	33,600	33,600	33,600
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,866	0,885	0,906	0,906	0,906	0,906	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	3,841	3,925	4,018	4,018	4,018	4,018	4,144	4,144	4,144	4,144	4,144	4,144	4,144	4,144
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	23,982	24,506	25,086	25,086	25,086	25,086	25,872	25,872	25,872	25,872	25,872	25,872	25,872	25,872
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,524	0,579	0,000	0,000	0,000	0,786	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,911	4,284	3,591	3,591	3,591	3,591	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	14,6	12,8	10,7	10,7	10,7	10,7	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
<b>Котельная №12 ООО "УТС"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	14,480	14,480	14,480	14,480	14,480	14,480	14,480	14,480	14,480	14,480	14,480	14,480	14,480	14,480
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-4,251	-4,251	-4,251	-4,251	-4,251	-4,251	-4,251	-4,251	-4,251	-4,251	-4,251	-4,251	-4,251	-4,251
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	-29,4	-29,4	-29,4	-29,4	-29,4	-29,4	-29,4	-29,4	-29,4	-29,4	-29,4	-29,4	-29,4	-29,4
<b>Котельная п. Камешек ООО "УТС"</b>															
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	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	1,300	1,300	1,300
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4
<b>Котельная №1 п. Ортон ООО "УТС"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,700	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,027	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,145	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,223	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	55,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №2 п. Ортон ООО "УТС"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3
<b>Котельная №1 п. Теба ООО "УТС"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,163	0,163	0,163	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,111	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,301	0,301	0,301	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	60,3	60,3	60,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3
<b>Котельная п. Майзас ООО "УТС"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Тепловая нагрузка суммарная (дого-	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ворная)															
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4
<b>Итого по ООО "УТС"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	53,1	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	51,1	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7
Собственные нужды источника	Гкал/ч	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	6,787	6,843	6,936	6,957	6,957	6,957	7,083	7,083	7,083	7,083	7,083	7,083	7,083	7,083
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	40,012	40,391	40,970	41,081	41,081	41,081	41,867	41,867	41,867	41,867	41,867	41,867	41,867	41,867
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0,524	0,579	0,111	0	0	0,786	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,878	2,029	1,336	1,201	1,201	1,201	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261
<b>ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
<b>Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	29,900	29,900	29,900	29,900	29,900	29,900	29,900	29,900	29,900	29,900	29,900	29,900	29,900	29,900
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	29,900	29,900	29,900	29,900	29,900	29,900	29,900	29,900	29,900	29,900	29,900	29,900	29,900	29,900
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,404	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	3,570	4,403	4,403	4,403	4,403	4,403	4,403	4,403	4,403	4,403	4,403	4,403	4,403	4,403
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	23,896	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	5,574	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,030	-4,471	-4,471	-4,471	-4,471	-4,471	-4,471	-4,471	-4,471	-4,471	-4,471	-4,471	-4,471	-4,471
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	6,8	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0	-15,0
<b>Красноярская дирекция по тепловому снабжению ОАО "РЖД"</b>															
<b>Котельная ст. Чульжан</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3
<b>ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск</b>															
<b>Котельная ш. "им. В. И. Ленина"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Собственные нужды источника	Гкал/ч	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	8,656	8,656	8,656	8,656	8,656	8,656	8,656	8,656	8,656	8,656	8,656	8,656	8,656	8,656
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	54,806	54,806	54,806	54,806	54,806	54,806	54,806	54,806	54,806	54,806	54,806	54,806	54,806	54,806
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6
<b>Котельная о/к "Звездочка"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0
<b>Котельная СП "Романтика"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7
<b>Итого по ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1
Собственные нужды источника	Гкал/ч	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	9,078	9,078	9,078	9,078	9,078	9,078	9,078	9,078	9,078	9,078	9,078	9,078	9,078	9,078
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3
<b>Новый источник</b>															
<b>Котельная п. Оргон №3 (проект)</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
Собственные нужды источника	Гкал/ч	-	0,008	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	-	0,082	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	-	0,548	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	-	0,548	0,030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	0,761	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	-	54,4	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9
<b>Всего по городскому округу</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	426,556	427,256	427,256	427,256	427,256	427,256	427,256	427,256	427,256	427,256	427,256	427,256	427,256	427,256
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	414,486	415,486	415,486	415,486	415,486	415,486	415,486	415,486	415,486	415,486	415,486	415,486	415,486	415,486
Собственные нужды источника	Гкал/ч	10,662	10,748	10,782	10,805	10,805	10,805	10,833	10,833	10,833	10,833	10,833	10,833	10,833	10,833
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	49,478	49,519	49,999	50,615	50,629	50,629	50,755	50,755	50,755	50,755	50,755	50,755	50,755	50,755
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	280,950	282,019	284,863	288,451	288,581	288,581	289,367	289,367	289,367	289,367	289,367	289,367	289,367	289,367
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	1,215	2,844	3,588	0,130	0,000	0,786	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	73,397	73,200	69,842	65,614	65,472	65,472	64,531	64,531	64,531	64,531	64,531	64,531	64,531	64,531

**Таблица 2.7. Балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки с учетом реализации мероприятий**

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>МУП "МТСК"</b>															
<b>Котельная №2 МУП "МТСК"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,300	4,200	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,700	3,900	4,800	4,800	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	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
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	0,666	0,666	0,666
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,361	1,561	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461	2,461
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	13,4	32,5	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3	51,3
<b>Котельная №11 МУП "МТСК"</b>															
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	9,600	9,600	9,600
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	7,200	7,200	7,200	7,200
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748	0,748
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
<b>Котельная №21 МУП "МТСК"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,000	8,000	8,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,000	6,000	6,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,239	0,239	0,239	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,518	0,518	0,518	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	4,355	4,355	4,355	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,888	0,888	0,888	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	14,8	14,8	14,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №23 МУП "МТСК"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,800	6,800	6,800	6,800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,200	5,200	5,200	5,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,196	0,196	0,196	0,196	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,505	0,505	0,505	0,505	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	3,622	3,622	3,622	3,622	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,877	0,877	0,877	0,877	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	16,9	16,9	16,9	16,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная №26 МУП "МТСК"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,000	8,000	8,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,000	6,000	6,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,236	0,236	0,236	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,432	0,432	0,432	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	4,703	4,703	4,703	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,628	0,628	0,628	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	10,5	10,5	10,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная Широкий лог МУП "МТСК"</b>															
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	6,200	6,200	6,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8
<b>ОАИТ Верхняя Терраса МУП "МТСК"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1
<b>ОАИТ Новый Улус МУП "МТСК"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	0,073	0,073	0,073
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	0,127	0,127	0,127
Резерв/дефицит тепловой мощности (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	36,9	36,9	36,9

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>ОАИТ №4 МУП "МТСК"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Резерв/дефицит тепловой мощности (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	4,5	4,5	4,5
<b>ОАИТ №7 МУП "МТСК"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	0,015	0,015	0,015
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	0,111	0,111	0,111
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2
<b>ОАИТ ДОЛ «Чайка» МУП "МТСК"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,130	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,117	0,117	0,117	0,117	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026	-0,026
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	34,0	34,0	34,0	34,0	-7,5	-7,5	-7,5	-7,5	-7,5	-7,5	-7,5	-7,5	-7,5	-7,5
<b>ОАИТ Чебал-Су МУП "МТСК"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
<b>Районная котельная МУП "МТСК"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	180,000	180,000	180,000	200,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность		180,000	180,000	180,000	200,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,820	0,790	0,802	0,872	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	25,377	24,446	24,829	26,978	27,598	27,598	27,598	27,598	27,598	27,598	27,598	27,598	27,598	27,598
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	148,056	142,625	144,860	157,396	161,017	161,017	161,017	161,017	161,017	161,017	161,017	161,017	161,017	161,017
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	-5,431	2,235	3,478	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,747	12,139	9,509	14,755	30,493	30,493	30,493	30,493	30,493	30,493	30,493	30,493	30,493	30,493
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	3,2	6,7	5,3	7,4	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9
<b>Итого по МУП "МТСК"</b>															
<b>Установленная тепловая мощность</b>	Гкал/ч	<b>225,0</b>	<b>225,9</b>	<b>226,5</b>	<b>230,5</b>	<b>243,7</b>									
<b>Располагаемая тепловая мощность</b>	Гкал/ч	<b>214,9</b>	<b>216,1</b>	<b>217,0</b>	<b>225,0</b>	<b>239,8</b>									
<b>Собственные нужды источника</b>	Гкал/ч	<b>2,0</b>	<b>1,9</b>	<b>1,9</b>	<b>1,5</b>	<b>1,4</b>									
<b>Тепловые потери в сетях</b>	Гкал/ч	<b>29,773</b>	<b>28,842</b>	<b>29,225</b>	<b>30,424</b>	<b>30,553</b>									
<b>Тепловая нагрузка суммарная (договорная)</b>	Гкал/ч	<b>172,624</b>	<b>167,193</b>	<b>169,427</b>	<b>172,905</b>	<b>173,034</b>									
<b>Прирост тепловой нагрузки суммарный</b>	Гкал/ч	<b>0,000</b>	<b>-5,431</b>	<b>2,235</b>	<b>3,478</b>	<b>0,130</b>	<b>0,000</b>								
<b>Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)</b>	Гкал/ч	<b>10,543</b>	<b>18,135</b>	<b>16,405</b>	<b>20,135</b>	<b>34,852</b>									
<b>ООО "УТС"</b>															
<b>Котельная №4а-5а ООО "УТС"</b>															
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	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	33,600	33,600	33,600
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,866	0,885	0,906	0,906	0,906	0,906	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	3,841	3,925	4,018	4,018	4,018	4,018	4,144	4,144	4,144	4,144	4,144	4,144	4,144	4,144
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	23,982	24,506	25,086	25,086	25,086	25,086	25,872	25,872	25,872	25,872	25,872	25,872	25,872	25,872
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,524	0,579	0,000	0,000	0,000	0,786	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,911	4,284	3,591	3,591	3,591	3,591	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	14,6	12,8	10,7	10,7	10,7	10,7	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
<b>Котельная №12 ООО "УТС"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,800	14,800	14,800	15,200	20,600	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	14,480	14,480	15,200	20,600	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-4,251	-4,251	-4,251	-3,531	1,869	7,269	7,269	7,269	7,269	7,269	7,269	7,269	7,269	7,269
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	-29,4	-29,4	-29,4	-23,2	9,1	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0
<b>Котельная п. Камешек ООО "УТС"</b>															
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	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	1,300	1,300	1,300
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006	1,006
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4
<b>Котельная №1 п. Ортон ООО "УТС"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,700	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,027	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,145	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,223	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	55,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №2 п. Ортон ООО "УТС"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446	0,446
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3	89,3
<b>Котельная №1 п. Теба ООО "УТС"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,163	0,163	0,163	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,111	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,301	0,301	0,301	0,166	0,166	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	60,3	60,3	60,3	33,3	33,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3
<b>Котельная п. Майзас ООО "УТС"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Тепловая нагрузка суммарная (дого-	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ворная)															
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4	71,4
<b>Итого по ООО "УТС"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	53,1	52,4	52,4	52,8	58,2	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	51,1	50,7	50,7	51,4	56,8	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3
Собственные нужды источника	Гкал/ч	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	6,787	6,843	6,936	6,957	6,957	6,957	7,083	7,083	7,083	7,083	7,083	7,083	7,083	7,083
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	40,012	40,391	40,970	41,081	41,081	41,081	41,867	41,867	41,867	41,867	41,867	41,867	41,867	41,867
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0,524	0,579	0,111	0	0	0,786	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,878	2,029	1,336	1,921	7,321	12,737	11,797	11,797	11,797	11,797	11,797	11,797	11,797	11,797
<b>ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
<b>Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	29,900	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	29,900	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,404	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	3,570	4,403	4,403	4,403	4,403	4,403	4,403	4,403	4,403	4,403	4,403	4,403	4,403	4,403
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	23,896	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	5,574	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,030	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	6,8	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
<b>Красноярская дирекция по теплоснабжению ОАО "РЖД"</b>															
<b>Котельная ст. Чульжан</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680	0,680
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3
<b>ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск</b>															
<b>Котельная ш. "им. В. И. Ленина"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Собственные нужды источника	Гкал/ч	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	8,656	8,656	8,656	8,656	8,656	8,656	8,656	8,656	8,656	8,656	8,656	8,656	8,656	8,656
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	54,806	54,806	54,806	54,806	54,806	54,806	54,806	54,806	54,806	54,806	54,806	54,806	54,806	54,806
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6
<b>Котельная о/к "Звездочка"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0
<b>Котельная СП "Романтика"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878	1,878
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7
<b>Итого по ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1
Собственные нужды источника	Гкал/ч	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	9,078	9,078	9,078	9,078	9,078	9,078	9,078	9,078	9,078	9,078	9,078	9,078	9,078	9,078
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3
<b>Новый источник</b>															
<b>Котельная п. Оргон №3 (проект)</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
Собственные нужды источника	Гкал/ч	-	0,008	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	-	0,082	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	-	0,548	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	-	0,548	0,030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	0,761	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	%	-	54,4	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9
<b>Всего по городскому округу</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	426,556	432,756	433,356	437,756	456,356	461,622	461,622	461,622	461,622	461,622	461,622	461,622	461,622	461,622
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	414,486	421,286	422,186	430,906	451,106	456,522	456,522	456,522	456,522	456,522	456,522	456,522	456,522	456,522
Собственные нужды источника	Гкал/ч	10,662	10,748	10,782	10,380	10,204	10,204	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232	10,232
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	49,478	49,519	49,999	51,218	51,347	51,347	51,473	51,473	51,473	51,473	51,473	51,473	51,473	51,473
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	280,950	282,019	284,863	288,451	288,581	288,581	289,367	289,367	289,367	289,367	289,367	289,367	289,367	289,367
Прирост тепловой нагрузки суммарный	Гкал/ч	0,000	1,215	2,844	3,588	0,130	0,000	0,786	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	73,397	79,000	76,542	80,857	100,974	106,390	105,450	105,450	105,450	105,450	105,450	105,450	105,450	105,450

#### **2.4. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии.**

Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии рассчитаны по каждому источнику как отношения расходов тепловой энергии на хозяйственно-бытовые нужды котельной к суммарным расходам собственных нужд согласно данным экспертизы нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию за 2020 г. Полученные затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии сведены в таблицу 2.8.

**Таблица 2.8. Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии**

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>МУП "МТСК"</b>															
<b>Котельная №2 МУП "МТСК"</b>															
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	0,092	0,092	0,092
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
<b>Котельная №11 МУП "МТСК"</b>															
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
<b>Котельная №21 МУП "МТСК"</b>															
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,239	0,239	0,239	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №23 МУП "МТСК"</b>															
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,196	0,196	0,196	0,196	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №26 МУП "МТСК"</b>															
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,236	0,236	0,236	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная Широкий лог МУП "МТСК"</b>															
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
<b>ОАИТ Верхняя Терраса МУП "МТСК"</b>															
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ОАИТ Новый Улус МУП "МТСК"</b>															
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ОАИТ №4 МУП "МТСК"</b>															
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепловой мощности на	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
хозяйственные нужды источников тепловой энергии															
<b>ОАИТ №7 МУП "МТСК"</b>															
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ОАИТ ДОЛ «Чайка» МУП "МТСК"</b>															
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ОАИТ Чебал-Су МУП "МТСК"</b>															
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Районная котельная МУП "МТСК"</b>															
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,820	0,790	0,802	0,872	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
<b>Итого по МУП "МТСК"</b>															
<b>Собственные нужды источника</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>2,0</b>	<b>1,9</b>	<b>1,9</b>	<b>1,5</b>	<b>1,4</b>									
<b>Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,182</b>	<b>0,181</b>	<b>0,181</b>	<b>0,115</b>	<b>0,086</b>									
<b>ООО "УТС"</b>															
<b>Котельная №4а-5а ООО "УТС"</b>															
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,866	0,885	0,906	0,906	0,906	0,906	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии	Гкал/ч	0,026	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
<b>Котельная №12 ООО "УТС"</b>															
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
<b>Котельная п. Камешек ООО "УТС"</b>															
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
<b>Котельная №1 п. Ортоя ООО "УТС"</b>															
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,005	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии	Гкал/ч	0,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №2 п. Ортон ООО "УТС"</b>															
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
<b>Котельная №1 п. Теба ООО "УТС"</b>															
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
<b>Котельная п. Майзас ООО "УТС"</b>															
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
<b>Итого по ООО "УТС"</b>															
<b>Собственные нужды источника</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>1,4</b>	<b>1,5</b>												
<b>Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,067</b>	<b>0,066</b>	<b>0,066</b>	<b>0,068</b>	<b>0,068</b>	<b>0,068</b>	<b>0,069</b>							
<b>ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
<b>Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,404	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии	Гкал/ч	0,021	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
<b>Красноярская дирекция по тепловодоснабжению ОАО "РЖД"</b>															
<b>Котельная ст. Чульжан</b>															
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
<b>ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск</b>															
<b>Котельная ш. "им. В. И. Ленина"</b>															
Собственные нужды источника	Гкал/ч	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899	5,899
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии	Гкал/ч	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
<b>Котельная о/к "Звездочка"</b>															
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
<b>Котельная СП "Романтика"</b>															
Собственные нужды источника	Гкал/ч	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
<b>Итого по ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск</b>															
Собственные нужды источника	Гкал/ч	<b>6,8</b>													
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии	Гкал/ч	<b>0,485</b>													
<b>Новый источник</b>															
<b>Котельная п. Ортон №3 (проект)</b>															
Собственные нужды источника	Гкал/ч	-	0,008	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии	Гкал/ч	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Всего по городскому округу</b>															
Собственные нужды источника	Гкал/ч	<b>10,662</b>	<b>10,748</b>	<b>10,782</b>	<b>10,380</b>	<b>10,204</b>	<b>10,204</b>	<b>10,232</b>							
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды источников тепловой энергии	Гкал/ч	<b>0,774</b>	<b>0,778</b>	<b>0,778</b>	<b>0,714</b>	<b>0,684</b>	<b>0,684</b>	<b>0,685</b>							

## **2.5. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто.**

В таблице 2.9 приведены значения существующей и перспективной тепловой мощности теплоисточников нетто (располагаемой мощности теплоисточников с учетом затрат тепловой энергии на собственные нужды) *без учета реализации мероприятий* указанных в Разделе 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа" настоящего документа.

В таблице 2.10 приведены значения существующей и перспективной тепловой мощности теплоисточников нетто *с учетом реализации мероприятий* указанных в Разделе 4 "Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа" настоящего документа.

**Таблица 2.9. Тепловая мощность теплоисточников нетто без учета реализации мероприятий.**

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>МУП "МТСК"</b>															
<b>Котельная №2 МУП "МТСК"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608	2,608
<b>Котельная №11 МУП "МТСК"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,994	6,994	6,994	6,994	6,994	6,994	6,994	6,994	6,994	6,994	6,994	6,994	6,994	6,994
<b>Котельная №21 МУП "МТСК"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,761	5,761	5,761	5,761	5,761	5,761	5,761	5,761	5,761	5,761	5,761	5,761	5,761	5,761
<b>Котельная №23 МУП "МТСК"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,004	5,004	5,004	5,004	5,004	5,004	5,004	5,004	5,004	5,004	5,004	5,004	5,004	5,004
<b>Котельная №26 МУП "МТСК"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,764	5,764	5,764	5,764	5,764	5,764	5,764	5,764	5,764	5,764	5,764	5,764	5,764	5,764
<b>Котельная Широкий лог МУП "МТСК"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,533	4,533	4,533	4,533	4,533	4,533	4,533	4,533	4,533	4,533	4,533	4,533	4,533	4,533
<b>ОАИТ Верхняя Терраса МУП "МТСК"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
<b>ОАИТ Новый Улус МУП "МТСК"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
<b>ОАИТ №4 МУП "МТСК"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
<b>ОАИТ №7 МУП "МТСК"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
<b>ОАИТ ДОЛ «Чайка» МУП "МТСК"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
<b>ОАИТ Чебал-Су МУП "МТСК"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
<b>Районная котельная МУП "МТСК"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	179,180	179,210	179,198	179,178	179,178	179,178	179,178	179,178	179,178	179,178	179,178	179,178	179,178	179,178
<b>Итого по МУП "МТСК"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	<b>212,940</b>	<b>212,970</b>	<b>212,958</b>	<b>212,938</b>										
<b>ООО "УТС"</b>															
<b>Котельная №4а-5а ООО "УТС"</b>															

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	32,734	32,715	32,694	32,694	32,694	32,694	32,666	32,666	32,666	32,666	32,666	32,666	32,666	32,666
<b>Котельная №12 ООО "УТС"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	13,928	13,928	13,928	13,928	13,928	13,928	13,928	13,928	13,928	13,928	13,928	13,928	13,928	13,928
<b>Котельная п. Камешек ООО "УТС"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291
<b>Котельная №1 п. Ортон ООО "УТС"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,395	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №2 п. Ортон ООО "УТС"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498
<b>Котельная №1 п. Теба ООО "УТС"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,494	0,494	0,494	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490
<b>Котельная п. Майзас ООО "УТС"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
<b>Итого по ООО "УТС"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	<b>49,677</b>	<b>49,263</b>	<b>49,242</b>	<b>49,238</b>	<b>49,238</b>	<b>49,238</b>	<b>49,210</b>							
<b>ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
<b>Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	29,496	29,402	29,402	29,402	29,402	29,402	29,402	29,402	29,402	29,402	29,402	29,402	29,402	29,402
<b>Красноярская дирекция по тепловодоснабжению ОАО "РЖД"</b>															
<b>Котельная ст. Чульжан</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420
<b>ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск</b>															
<b>Котельная ш. "им. В. И. Ленина"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	104,601	104,601	104,601	104,601	104,601	104,601	104,601	104,601	104,601	104,601	104,601	104,601	104,601	104,601
<b>Котельная о/к "Звездочка"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484
<b>Котельная СП "Романтика"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,206	4,206	4,206	4,206	4,206	4,206	4,206	4,206	4,206	4,206	4,206	4,206	4,206	4,206
<b>Итого по ОП ПАО "ЮК ГРЭС"</b>															

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>в г. Междуреченск</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	110,291	110,291	110,291	110,291	110,291	110,291	110,291	110,291	110,291	110,291	110,291	110,291	110,291	110,291
<b>Новый источник</b>															
<b>Котельная п. Ортон №3 (проект)</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	1,392	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391
<b>Всего по городскому округу</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	403,824	404,738	404,704	404,681	404,681	404,681	404,653	404,653	404,653	404,653	404,653	404,653	404,653	404,653

**Таблица 2.10. Тепловая мощность теплоисточников нетто с учетом реализации мероприятий.**

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>МУП "МТСК"</b>															
<b>Котельная №2 МУП "МТСК"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	2,608	3,808	4,708	4,708	4,708	4,708	4,708	4,708	4,708	4,708	4,708	4,708	4,708	4,708
<b>Котельная №11 МУП "МТСК"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	6,994	6,994	6,994	6,994	6,994	6,994	6,994	6,994	6,994	6,994	6,994	6,994	6,994	6,994
<b>Котельная №21 МУП "МТСК"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,761	5,761	5,761	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №23 МУП "МТСК"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,004	5,004	5,004	5,004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №26 МУП "МТСК"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	5,764	5,764	5,764	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная Широкий лог МУП "МТСК"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,533	4,533	4,533	4,533	4,533	4,533	4,533	4,533	4,533	4,533	4,533	4,533	4,533	4,533
<b>ОАИТ Верхняя Терраса МУП "МТСК"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
<b>ОАИТ Новый Улус МУП "МТСК"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
<b>ОАИТ №4 МУП "МТСК"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
<b>ОАИТ №7 МУП "МТСК"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
<b>ОАИТ ДОЛ «Чайка» МУП "МТСК"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
<b>ОАИТ Чебал-Су МУП "МТСК"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
<b>Районная котельная МУП "МТСК"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	179,180	179,210	179,198	199,128	219,108	219,108	219,108	219,108	219,108	219,108	219,108	219,108	219,108	219,108
<b>Итого по МУП "МТСК"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	<b>212,940</b>	<b>214,170</b>	<b>215,058</b>	<b>223,463</b>	<b>238,439</b>									
<b>ООО "УТС"</b>															

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная №4а-5а ООО "УТС"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	32,734	32,715	32,694	32,694	32,694	32,694	32,666	32,666	32,666	32,666	32,666	32,666	32,666	32,666
<b>Котельная №12 ООО "УТС"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	13,928	13,928	13,928	14,648	20,048	25,448	25,448	25,448	25,448	25,448	25,448	25,448	25,448	25,448
<b>Котельная п. Камешек ООО "УТС"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291
<b>Котельная №1 п. Ортон ООО "УТС"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,395	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №2 п. Ортон ООО "УТС"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498
<b>Котельная №1 п. Теба ООО "УТС"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,494	0,494	0,494	0,490	0,490	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506	0,506
<b>Котельная п. Майзас ООО "УТС"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
<b>Итого по ООО "УТС"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	<b>49,677</b>	<b>49,263</b>	<b>49,242</b>	<b>49,958</b>	<b>55,358</b>	<b>60,774</b>	<b>60,746</b>							
<b>ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
<b>Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	29,496	34,002	34,002	34,002	34,002	34,002	34,002	34,002	34,002	34,002	34,002	34,002	34,002	34,002
<b>Красноярская дирекция по тепловодоснабжению ОАО "РЖД"</b>															
<b>Котельная ст. Чульжан</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420
<b>ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск</b>															
<b>Котельная ш. "им. В. И. Ленина"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	104,601	104,601	104,601	104,601	104,601	104,601	104,601	104,601	104,601	104,601	104,601	104,601	104,601	104,601
<b>Котельная о/к "Звездочка"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484	1,484
<b>Котельная СП "Романтика"</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	4,206	4,206	4,206	4,206	4,206	4,206	4,206	4,206	4,206	4,206	4,206	4,206	4,206	4,206

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Итого по ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	110,291	110,291	110,291	110,291	110,291	110,291	110,291	110,291	110,291	110,291	110,291	110,291	110,291	110,291
<b>Новый источник</b>															
<b>Котельная п. Ортон №3 (проект)</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	-	1,392	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391
<b>Всего по городскому округу</b>															
Тепловая мощность источника нетто (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	403,824	410,538	411,404	420,526	440,902	446,318	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290	446,290

## **2.6. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям.**

Существующие и перспективные значения потерь тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь рассчитаны укрупнено согласно данным экспертизы нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии за 2020 г.

Полученные существующие и перспективные значения потерь тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь сведены в таблицу 2.11.

**Таблица 2.11. Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям**

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>МУП "МТСК"</b>															
<b>Котельная №2 МУП "МТСК"</b>															
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	0,666	0,666	0,666
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
<b>Котельная №11 МУП "МТСК"</b>															
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966	0,966
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939	0,939
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
<b>Котельная №21 МУП "МТСК"</b>															
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,518	0,518	0,518	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,487	0,487	0,487	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №23 МУП "МТСК"</b>															
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,505	0,505	0,505	0,505	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,485	0,485	0,485	0,485	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №26 МУП "МТСК"</b>															
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,432	0,432	0,432	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,411	0,411	0,411	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная Широкий лог МУП "МТСК"</b>															
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
<b>ОАИТ Верхняя Терраса МУП "МТСК"</b>															
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
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	0,008	0,008	0,008
<b>ОАИТ Новый Улус МУП "МТСК"</b>															
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	0,073	0,073	0,073
Тепловые потери в сетях через	Гкал/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
изоляция															
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
<b>ОАИТ №4 МУП "МТСК"</b>															
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
<b>ОАИТ №7 МУП "МТСК"</b>															
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	0,015	0,015	0,015
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>ОАИТ ДОЛ «Чайка» МУП "МТСК"</b>															
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
<b>ОАИТ Чебал-Су МУП "МТСК"</b>															
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
<b>Районная котельная МУП "МТСК"</b>															
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	25,377	24,446	24,829	26,978	27,598	27,598	27,598	27,598	27,598	27,598	27,598	27,598	27,598	27,598
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	21,875	21,072	21,403	23,255	23,790	23,790	23,790	23,790	23,790	23,790	23,790	23,790	23,790	23,790
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	3,502	3,374	3,426	3,723	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809
<b>Итого по МУП "МТСК"</b>															
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	<b>29,773</b>	<b>28,842</b>	<b>29,225</b>	<b>30,424</b>	<b>30,553</b>									
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	<b>26,097</b>	<b>25,295</b>	<b>25,625</b>	<b>26,579</b>	<b>26,641</b>									
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	<b>3,676</b>	<b>3,547</b>	<b>3,600</b>	<b>3,845</b>	<b>3,911</b>									
<b>ООО "УТС"</b>															
<b>Котельная №4а-5а ООО "УТС"</b>															
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	3,841	3,925	4,018	4,018	4,018	4,018	4,144	4,144	4,144	4,144	4,144	4,144	4,144	4,144
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	3,424	3,498	3,581	3,581	3,581	3,581	3,693	3,693	3,693	3,693	3,693	3,693	3,693	3,693
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,418	0,427	0,437	0,437	0,437	0,437	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
<b>Котельная №12 ООО "УТС"</b>															
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797	2,797
Тепловые потери в сетях через	Гкал/ч	2,473	2,473	2,473	2,473	2,473	2,473	2,473	2,473	2,473	2,473	2,473	2,473	2,473	2,473

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
изоляция															
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
<b>Котельная п. Камешек ООО "УТС"</b>															
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
<b>Котельная №1 п. Ортон ООО "УТС"</b>															
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,027	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №2 п. Ортон ООО "УТС"</b>															
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>Котельная №1 п. Теба ООО "УТС"</b>															
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
<b>Котельная п. Майзас ООО "УТС"</b>															
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
<b>Итого по ООО "УТС"</b>															
<b>Тепловые потери в сетях</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>6,787</b>	<b>6,843</b>	<b>6,936</b>	<b>6,957</b>	<b>6,957</b>	<b>6,957</b>	<b>7,083</b>							
<b>Тепловые потери в сетях через изоляцию</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>6,042</b>	<b>6,091</b>	<b>6,173</b>	<b>6,193</b>	<b>6,193</b>	<b>6,193</b>	<b>6,306</b>							
<b>Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя</b>	<b>Гкал/ч</b>	<b>0,744</b>	<b>0,753</b>	<b>0,763</b>	<b>0,763</b>	<b>0,763</b>	<b>0,763</b>	<b>0,777</b>							
<b>ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
<b>Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	3,570	4,403	4,403	4,403	4,403	4,403	4,403	4,403	4,403	4,403	4,403	4,403	4,403	4,403
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	3,345	4,125	4,125	4,125	4,125	4,125	4,125	4,125	4,125	4,125	4,125	4,125	4,125	4,125
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,225	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
тами теплоносителя															
<b>Красноярская дирекция по тепловодоснабжению ОАО "РЖД"</b>															
<b>Котельная ст. Чульжан</b>															
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
<b>ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск</b>															
<b>Котельная ш. "им. В. И. Ленина"</b>															
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	8,656	8,656	8,656	8,656	8,656	8,656	8,656	8,656	8,656	8,656	8,656	8,656	8,656	8,656
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	7,863	7,863	7,863	7,863	7,863	7,863	7,863	7,863	7,863	7,863	7,863	7,863	7,863	7,863
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
<b>Котельная о/к "Звездочка"</b>															
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
<b>Котельная СП "Романтика"</b>															
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
<b>Итого по ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск</b>															
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	<b>9,078</b>													
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	<b>8,242</b>													
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	<b>0,836</b>													
<b>Новый источник</b>															
<b>Котельная п. Ортон №3 (проект)</b>															
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	-	0,082	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	-	0,074	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Тепловые потери в сетях с затратами теплоносителя	Гкал/ч	-	0,008	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
<b>Всего по городскому округу</b>															
Тепловые потери в сетях	Гкал/ч	<b>49,478</b>	<b>49,519</b>	<b>49,999</b>	<b>51,218</b>	<b>51,347</b>	<b>51,347</b>	<b>51,473</b>							
Тепловые потери в сетях через изоляцию	Гкал/ч	<b>43,967</b>	<b>44,067</b>	<b>44,484</b>	<b>45,458</b>	<b>45,520</b>	<b>45,520</b>	<b>45,633</b>							
Тепловые потери в сетях с за-	Гкал/ч	<b>5,511</b>	<b>5,452</b>	<b>5,515</b>	<b>5,760</b>	<b>5,827</b>	<b>5,827</b>	<b>5,840</b>							

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
тратами теплоносителя															

## **2.7. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей.**

Данные по затратам тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей отсутствуют.

## **2.8. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности.**

Значения резервов тепловой мощности источников теплоснабжения городского округа представлены в таблицах 2.6. (без учета реализации мероприятий) и 2.7. (с учетом реализации мероприятий), из которых следует, что суммарные резервы тепловой мощности сохраняются при развитии систем теплоснабжения на всех этапах реализации схемы теплоснабжения городского округа.

Аварийный резерв тепловой мощности источников тепловой энергии достаточен для поддержания теплоисточников в работоспособном состоянии. Договоры с потребителями на поддержание резервной тепловой мощности отсутствуют.

## **2.9. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон, и по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф.**

Потребители с заключенными договорами на поддержание резервной тепловой мощности, с долгосрочными договорами теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон, с долгосрочными договорами, в отношении которых установлен долгосрочный тариф отсутствуют.

Расчет со всеми потребителями осуществляется на основании тарифов, утвержденных Региональной Энергетической комиссией Кемеровской области.

## 2.10. Радиусы эффективного теплоснабжения

Согласно статьи 2 Федерального закона №190-ФЗ "О теплоснабжении", радиус эффективного теплоснабжения - это максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Согласно п. 6 2. Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ №154 от 22.02.2012 г., радиус эффективного теплоснабжения позволяет 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, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

Расширение зоны теплоснабжения с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии. С другой стороны подключение дополнительной тепловой нагрузки приводит к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. При этом понятием радиуса эффективного теплоснабжения является то расстояние, при котором вероятный рост доходов от дополнительной реализации тепловой энергии компенсирует возрастание расходов при подключении удаленного потребителя.

Вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплосети к выручке от передачи 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.

Т.е. объект присоединения попадает в радиус эффективного теплоснабжения если выручка от передачи тепловой энергии присоединяемому объекту будет не меньше совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплотрассы к объекту.

Т.е. объект присоединения попадает в радиус эффективного теплоснабжения если выручка от передачи тепловой энергии присоединяемому объекту будет не меньше совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплотрассы к объекту. Расчет радиуса эффективного теплоснабжения должен производиться для систем, по которым запланировано подключение перспективной нагрузки (МУП "МТСК", ООО "УТС").

В связи с непредставлением теплоснабжающими организациями, по которым запланировано подключение перспективных потребителей, данных о фактических и плановых затратах (эксплуатационных расходах) на выработку и передачу тепловой энергии по каждой котельной и сведений по величине доли передачи тепловой энергии по тепловым сетям в тарифе на тепловую энергию выполнить расчет радиусов эффективного теплоснабжения не представляется возможным.

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

#### **3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками.**

Перспективные объемы теплоносителя, требуемого для подпитки тепловых сетей, с учетом предлагаемых к реализации мероприятий по новому строительству и реконструкции трубопроводов, *без учета перехода на закрытый ГВС* приведены в таблице 3.1, *с учетом перехода на закрытый ГВС* приведены в таблице 3.2.

Все перспективные потребители подключаются по закрытой схеме, с установкой теплообменников в ИТП.

Балансы производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети в зоне действия существующих источников представлены в таблицах 3.3 (*без учета перехода на закрытый ГВС*) и 3.4 (*с учетом перехода на закрытый ГВС*).

**Таблица 3.1. Годовой расход теплоносителя в зонах действия котельных без учета перехода на закрытый ГВС**

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>МУП "МТСК"</b>															
<b>Котельная №2 МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	876,1	876,1	876,1	876,1	876,1	876,1	876,1	876,1	876,1	876,1	876,1	876,1	876,1	876,1
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	1508,4	1508,4	1508,4	1508,4	1508,4	1508,4	1508,4	1508,4	1508,4	1508,4	1508,4	1508,4	1508,4	1508,4
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	10416,3	10416,3	10416,3	10416,3	10416,3	10416,3	10416,3	10416,3	10416,3	10416,3	10416,3	10416,3	10416,3	10416,3
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	11924,7	11924,7	11924,7	11924,7	11924,7	11924,7	11924,7	11924,7	11924,7	11924,7	11924,7	11924,7	11924,7	11924,7
<b>Котельная №11 МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	2687,3	2687,3	2687,3	2687,3	2687,3	2687,3	2687,3	2687,3	2687,3	2687,3	2687,3	2687,3	2687,3	2687,3
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	4088,4	4088,4	4088,4	4088,4	4088,4	4088,4	4088,4	4088,4	4088,4	4088,4	4088,4	4088,4	4088,4	4088,4
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	25414,5	25414,5	25414,5	25414,5	25414,5	25414,5	25414,5	25414,5	25414,5	25414,5	25414,5	25414,5	25414,5	25414,5
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	29502,9	29502,9	29502,9	29502,9	29502,9	29502,9	29502,9	29502,9	29502,9	29502,9	29502,9	29502,9	29502,9	29502,9
<b>Котельная №21 МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1166,1	1166,1	1166,1											
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1,0	2,0	3,0											
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	2451,4	2451,4	2451,4											
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	3618,5	3619,5	3620,5											
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	40403,3	40403,3	40403,3											
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	44021,9	44022,9	44023,9											
<b>Котельная №23 МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	608,5	608,5	608,5	608,5										
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0										
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	2165,0	2165,0	2165,0	2165,0										
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	2773,4	2773,4	2773,4	2773,4										
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	23102,8	23102,8	23102,8	23102,8										
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	25876,2	25876,2	25876,2	25876,2										
<b>Котельная №26 МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	880,6	880,6	880,6											
Сверхнормативные утечки из тепло-	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0											

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
вых сетей															
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	2771,5	2771,5	2771,5											
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	3652,1	3652,1	3652,1											
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	29047,1	29047,1	29047,1											
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	32699,2	32699,2	32699,2											
<b>Котельная Широкий лог МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	1760,6	1760,6	1760,6	1760,6	1760,6	1760,6	1760,6	1760,6	1760,6	1760,6	1760,6	1760,6	1760,6	1760,6
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	3121,1	3121,1	3121,1	3121,1	3121,1	3121,1	3121,1	3121,1	3121,1	3121,1	3121,1	3121,1	3121,1	3121,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	15997,9	15997,9	15997,9	15997,9	15997,9	15997,9	15997,9	15997,9	15997,9	15997,9	15997,9	15997,9	15997,9	15997,9
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	19119,0	19119,0	19119,0	19119,0	19119,0	19119,0	19119,0	19119,0	19119,0	19119,0	19119,0	19119,0	19119,0	19119,0
<b>ОАИТ Верхняя Терраса МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	1134,3	1134,3	1134,3	1134,3	1134,3	1134,3	1134,3	1134,3	1134,3	1134,3	1134,3	1134,3	1134,3	1134,3
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1419,5	1419,5	1419,5	1419,5	1419,5	1419,5	1419,5	1419,5	1419,5	1419,5	1419,5	1419,5	1419,5	1419,5
<b>ОАИТ Новый Улус МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8
<b>ОАИТ №4 МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	513,9	513,9	513,9	513,9	513,9	513,9	513,9	513,9	513,9	513,9	513,9	513,9	513,9	513,9
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	722,6	722,6	722,6	722,6	722,6	722,6	722,6	722,6	722,6	722,6	722,6	722,6	722,6	722,6

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	2338,9	2338,9	2338,9	2338,9	2338,9	2338,9	2338,9	2338,9	2338,9	2338,9	2338,9	2338,9	2338,9	2338,9
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	3061,5	3061,5	3061,5	3061,5	3061,5	3061,5	3061,5	3061,5	3061,5	3061,5	3061,5	3061,5	3061,5	3061,5
<b>ОАИТ №7 МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	110,6	110,6	110,6	110,6	110,6	110,6	110,6	110,6	110,6	110,6	110,6	110,6	110,6	110,6
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0	260,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	379,3	379,3	379,3	379,3	379,3	379,3	379,3	379,3	379,3	379,3	379,3	379,3	379,3	379,3
<b>ОАИТ ДОЛ «Чайка» МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	25,3	25,3	25,3	25,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	117,9	117,9	117,9	117,9	192,1	192,1	192,1	192,1	192,1	192,1	192,1	192,1	192,1	192,1
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	143,2	143,2	143,2	143,2	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	1126,0	1126,0	1126,0	1126,0	1126,0	1126,0	1126,0	1126,0	1126,0	1126,0	1126,0	1126,0	1126,0	1126,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1269,2	1269,2	1269,2	1269,2	1344,4	1344,4	1344,4	1344,4	1344,4	1344,4	1344,4	1344,4	1344,4	1344,4
<b>ОАИТ Чебал-Су МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1
<b>Районная котельная МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	150500,4	146455,3	147052,7	158532,4	162235,6	162235,6	162235,6	162235,6	162235,6	162235,6	162235,6	162235,6	162235,6	162235,6
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	89403,9	86124,5	87473,8	89573,7	89573,7	89573,7	89573,7	89573,7	89573,7	89573,7	89573,7	89573,7	89573,7	89573,7
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	239904,3	232579,8	234526,5	248106,0	251809,3	251809,3	251809,3	251809,3	251809,3	251809,3	251809,3	251809,3	251809,3	251809,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	1244194	1244194	1244194	1244194	1244194	1244194	1244194	1244194	1244194	1244194	1244194	1244194	1244194	1244194
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1484098,7	1476774,2	1478720,9	1492300,4	1496003,7	1496003,7	1496003,7	1496003,7	1496003,7	1496003,7	1496003,7	1496003,7	1496003,7	1496003,7
<b>Всего по МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	157033,2	152988,1	153585,5	163018,4	166114,2	166114,2	166114,2	166114,2	166114,2	166114,2	166114,2	166114,2	166114,2	166114,2

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Сверхнормативные утечки из тепловых сетей</b>	м <sup>3</sup>	1,0	2,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Нормативные утечки из систем теплоснабжения</b>	м <sup>3</sup>	103251,1	99971,6	101320,9	98197,9	96107,1	96107,1	96107,1	96107,1	96107,1	96107,1	96107,1	96107,1	96107,1	96107,1
<b>Всего потери теплоносителя</b>	м <sup>3</sup>	260285,3	252961,8	254909,5	261216,4	262221,4	262221,4	262221,4	262221,4	262221,4	262221,4	262221,4	262221,4	262221,4	262221,4
<b>Расход сетевой воды на откр. ГВС</b>	м <sup>3</sup>	1393435,6	1393435,6	1393435,6	1323985,2	1300882,4	1300882,4	1300882,4	1300882,4	1300882,4	1300882,4	1300882,4	1300882,4	1300882,4	1300882,4
<b>Всего расход воды на подпитку тепловых сетей</b>	м <sup>3</sup>	1653720,9	1646397,4	1648345,1	1585201,6	1563103,8	1563103,8	1563103,8	1563103,8	1563103,8	1563103,8	1563103,8	1563103,8	1563103,8	1563103,8
<b>ООО "УТС"</b>															
<b>Котельная №4а-5а ООО "УТС"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	14183,0	14841,1	14980,0	14980,0	14980,0	14980,0	15069,9	15069,9	15069,9	15069,9	15069,9	15069,9	15069,9	15069,9
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	17858,9	18249,1	18680,6	18680,6	18680,6	18680,6	19265,9	19265,9	19265,9	19265,9	19265,9	19265,9	19265,9	19265,9
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	32041,9	33090,1	33660,6	33660,6	33660,6	33660,6	34335,8	34335,8	34335,8	34335,8	34335,8	34335,8	34335,8	34335,8
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	223571,5	223571,5	223571,5	223571,5	223571,5	223571,5	223571,5	223571,5	223571,5	223571,5	223571,5	223571,5	223571,5	223571,5
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	255613,4	256661,6	257232,1	257232,1	257232,1	257232,1	257907,3	257907,3	257907,3	257907,3	257907,3	257907,3	257907,3	257907,3
<b>Котельная №12 ООО "УТС"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	10715,6	10715,6	10715,6	10715,6	10715,6	10715,6	10715,6	10715,6	10715,6	10715,6	10715,6	10715,6	10715,6	10715,6
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	12526,5	12526,5	12526,5	12526,5	12526,5	12526,5	12526,5	12526,5	12526,5	12526,5	12526,5	12526,5	12526,5	12526,5
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	23242,1	23242,1	23242,1	23242,1	23242,1	23242,1	23242,1	23242,1	23242,1	23242,1	23242,1	23242,1	23242,1	23242,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	146577,2	146577,2	146577,2	146577,2	146577,2	146577,2	146577,2	146577,2	146577,2	146577,2	146577,2	146577,2	146577,2	146577,2
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	169819,3	169819,3	169819,3	169819,3	169819,3	169819,3	169819,3	169819,3	169819,3	169819,3	169819,3	169819,3	169819,3	169819,3
<b>Котельная п. Камешек ООО "УТС"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0	350,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	532,9	532,9	532,9	532,9	532,9	532,9	532,9	532,9	532,9	532,9	532,9	532,9	532,9	532,9
<b>Котельная №1 п. Ортон ООО "УТС"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	10,3													
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0													
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	63,9													

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	74,2													
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	0,0													
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	74,2													
<b>Котельная №2 п. Ортон ООО "УТС"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2
<b>Котельная №1 п. Теба ООО "УТС"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	24,0	24,0	24,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	98,7	98,7	98,7	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	122,7	122,7	122,7	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	122,7	122,7	122,7	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8
<b>Котельная п. Майзас ООО "УТС"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2
<b>Всего по ООО "УТС"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	25017,2	25665,0	25803,9	25835,9	25835,9	25835,9	25925,9	25925,9	25925,9	25925,9	25925,9	25925,9	25925,9	25925,9
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	30728,0	31054,4	31485,9	31552,9	31552,9	31552,9	32138,3	32138,3	32138,3	32138,3	32138,3	32138,3	32138,3	32138,3
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	55745,3	56719,3	57289,7	57388,9	57388,9	57388,9	58064,1	58064,1	58064,1	58064,1	58064,1	58064,1	58064,1	58064,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	370498,7	370498,7	370498,7	370498,7	370498,7	370498,7	370498,7	370498,7	370498,7	370498,7	370498,7	370498,7	370498,7	370498,7
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	426243,9	427218,0	427788,4	427887,5	427887,5	427887,5	428562,8	428562,8	428562,8	428562,8	428562,8	428562,8	428562,8	428562,8
<b>ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	11263,2	14344,3	14344,3	14344,3	14460,4	14460,4	14460,4	14460,4	14460,4	14460,4	14460,4	14460,4	14460,4	14460,4
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	10038,0	12379,3	12379,3	12379,3	12379,3	12379,3	12379,3	12379,3	12379,3	12379,3	12379,3	12379,3	12379,3	12379,3
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	21301,2	26723,6	26723,6	26723,6	26839,6	26839,6	26839,6	26839,6	26839,6	26839,6	26839,6	26839,6	26839,6	26839,6
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	176199,4	199168,8	199168,8	199168,8	199168,8	199168,8	199168,8	199168,8	199168,8	199168,8	199168,8	199168,8	199168,8	199168,8
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	197500,5	225892,4	225892,4	225892,4	226008,4	226008,4	226008,4	226008,4	226008,4	226008,4	226008,4	226008,4	226008,4	226008,4
<b>ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск</b>															
<b>Котельная ш. "им. В. И. Ленина"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	17882,3	17883,3	17884,3	17885,3	17886,3	17887,3	17888,3	17889,3	17890,3	17891,3	17892,3	17893,3	17894,3	17895,3
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	21173,8	21173,8	21173,8	21173,8	21173,8	21173,8	21173,8	21173,8	21173,8	21173,8	21173,8	21173,8	21173,8	21173,8
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	39056,1	39057,1	39058,1	39059,1	39060,1	39061,1	39062,1	39063,1	39064,1	39065,1	39066,1	39067,1	39068,1	39069,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	199088,5	199088,5	199088,5	199088,5	199088,5	199088,5	199088,5	199088,5	199088,5	199088,5	199088,5	199088,5	199088,5	199088,5
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	238144,6	238145,6	238146,6	238147,6	238148,6	238149,6	238150,6	238151,6	238152,6	238153,6	238154,6	238155,6	238156,6	238157,6
<b>Котельная о/к "Звездочка"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1200,1	1200,1	1200,1	1200,1	1200,1	1200,1	1200,1	1200,1	1200,1	1200,1	1200,1	1200,1	1200,1	1200,1
<b>Котельная СП "Романтика"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1655,6	1655,6	1655,6	1655,6	1655,6	1655,6	1655,6	1655,6	1655,6	1655,6	1655,6	1655,6	1655,6	1655,6
<b>Всего по ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	17882,3	17883,3	17884,3	17885,3	17886,3	17887,3	17888,3	17889,3	17890,3	17891,3	17892,3	17893,3	17894,3	17895,3

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>сетей</b>															
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	22119,9	22119,9	22119,9	22119,9	22119,9	22119,9	22119,9	22119,9	22119,9	22119,9	22119,9	22119,9	22119,9	22119,9
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	40002,2	40003,2	40004,2	40005,2	40006,2	40007,2	40008,2	40009,2	40010,2	40011,2	40012,2	40013,2	40014,2	40015,2
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	200998,2	200998,2	200998,2	200998,2	200998,2	200998,2	200998,2	200998,2	200998,2	200998,2	200998,2	200998,2	200998,2	200998,2
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	241000,4	241001,4	241002,4	241003,4	241004,4	241005,4	241006,4	241007,4	241008,4	241009,4	241010,4	241011,4	241012,4	241013,4
<b>Новый источник</b>															
<b>Котельная п. Ортон №3 (проект)</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	0,0	139,4	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	0,0	162,6	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	162,6	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2
<b>Всего по городскому округу</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	211195,9	210904,0	211641,3	221107,2	224320,1	224321,1	224412,0	224413,0	224414,0	224415,0	224416,0	224417,0	224418,0	224419,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1,0	2,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	166137,0	165664,5	167457,0	164401,1	162310,2	162310,2	162895,6	162895,6	162895,6	162895,6	162895,6	162895,6	162895,6	162895,6
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	377333,9	376570,5	379101,2	385508,3	386630,3	386631,3	387307,6	387308,6	387309,6	387310,6	387311,6	387312,6	387313,6	387314,6
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	2141131,8	2164101,2	2164101,2	2094650,8	2071548,0	2071548,0	2071548,0	2071548,0	2071548,0	2071548,0	2071548,0	2071548,0	2071548,0	2071548,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	2518465,7	2540671,7	2543202,5	2480159,1	2458178,3	2458179,3	2458855,6	2458856,6	2458857,6	2458858,6	2458859,6	2458860,6	2458861,6	2458862,6

**Таблица 3.2. Годовой расход теплоносителя в зонах действия котельных с учетом перехода на закрытый ГВС**

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>МУП "МТСК"</b>															
<b>Котельная №2 МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3	632,3
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	876,1	876,1	876,1	876,1	876,1	876,1	876,1	876,1	876,1	876,1	876,1	876,1	876,1	876,1
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	1508,4	1508,4	1508,4	1508,4	1508,4	1508,4	1508,4	1508,4	1508,4	1508,4	1508,4	1508,4	1508,4	1508,4
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	10416,3	10416,3	10416,3	10416,3	10416,3	10416,3	10416,3	10416,3	10416,3	10416,3	10416,3	10416,3	10416,3	10416,3
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	11924,7	11924,7	11924,7	11924,7	11924,7	11924,7	11924,7	11924,7	11924,7	11924,7	11924,7	11924,7	11924,7	11924,7
<b>Котельная №11 МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1	1401,1
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	2687,3	2687,3	2687,3	2687,3	2687,3	2687,3	2687,3	2687,3	2687,3	2687,3	2687,3	2687,3	2687,3	2687,3
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	4088,4	4088,4	4088,4	4088,4	4088,4	4088,4	4088,4	4088,4	4088,4	4088,4	4088,4	4088,4	4088,4	4088,4
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	25414,5	25414,5	25414,5	25414,5	25414,5	25414,5	25414,5	25414,5	25414,5	25414,5	25414,5	25414,5	25414,5	25414,5
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	29502,9	29502,9	29502,9	29502,9	29502,9	29502,9	29502,9	29502,9	29502,9	29502,9	29502,9	29502,9	29502,9	29502,9
<b>Котельная №21 МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1166,1	1166,1	1166,1											
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1,0	2,0	3,0											
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	2451,4	2451,4	2451,4											
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	3618,5	3619,5	3620,5											
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	40403,3	40403,3	40403,3											
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	44021,9	44022,9	44023,9											
<b>Котельная №23 МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	608,5	608,5	608,5	608,5										
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0										
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	2165,0	2165,0	2165,0	2165,0										
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	2773,4	2773,4	2773,4	2773,4										
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	23102,8	23102,8	23102,8	23102,8										
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	25876,2	25876,2	25876,2	25876,2										
<b>Котельная №26 МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	880,6	880,6	880,6											
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0											
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	2771,5	2771,5	2771,5											
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	3652,1	3652,1	3652,1											
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	29047,1	29047,1	29047,1											

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	32699,2	32699,2	32699,2											
<b>Котельная Широкий лог МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5	1360,5
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	1760,6	1760,6	1760,6	1760,6	1760,6	1760,6	1760,6	1760,6	1760,6	1760,6	1760,6	1760,6	1760,6	1760,6
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	3121,1	3121,1	3121,1	3121,1	3121,1	3121,1	3121,1	3121,1	3121,1	3121,1	3121,1	3121,1	3121,1	3121,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	15997,9	15997,9	7999,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	19119,0	19119,0	11120,0	3121,1	3121,1	3121,1	3121,1	3121,1	3121,1	3121,1	3121,1	3121,1	3121,1	3121,1
<b>ОАИТ Верхняя Терраса МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9	141,9
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	1134,3	1134,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1419,5	1419,5	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1
<b>ОАИТ Новый Улус МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8	112,8
<b>ОАИТ №4 МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7	208,7
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	513,9	513,9	513,9	513,9	513,9	513,9	513,9	513,9	513,9	513,9	513,9	513,9	513,9	513,9
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	722,6	722,6	722,6	722,6	722,6	722,6	722,6	722,6	722,6	722,6	722,6	722,6	722,6	722,6
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	2338,9	2338,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	3061,5	3061,5	722,6	722,6	722,6	722,6	722,6	722,6	722,6	722,6	722,6	722,6	722,6	722,6
<b>ОАИТ №7 МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	110,6	110,6	110,6	110,6	110,6	110,6	110,6	110,6	110,6	110,6	110,6	110,6	110,6	110,6

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	260,0	260,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	379,3	379,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3	119,3
<b>ОАИТ ДОЛ «Чайка» МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	25,3	25,3	25,3	25,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	117,9	117,9	117,9	117,9	192,1	192,1	192,1	192,1	192,1	192,1	192,1	192,1	192,1	192,1
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	143,2	143,2	143,2	143,2	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	1126,0	1126,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1269,2	1269,2	143,2	143,2	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4
<b>ОАИТ Чебал-Сү МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2	50,2
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9	185,9
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1	236,1
<b>Районная котельная МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	150500,4	146455,3	147052,7	158532,4	162235,6	162235,6	162235,6	162235,6	162235,6	162235,6	162235,6	162235,6	162235,6	162235,6
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	89403,9	86124,5	87473,8	89573,7	89573,7	89573,7	89573,7	89573,7	89573,7	89573,7	89573,7	89573,7	89573,7	89573,7
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	239904,3	232579,8	234526,5	248106,0	251809,3	251809,3	251809,3	251809,3	251809,3	251809,3	251809,3	251809,3	251809,3	251809,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	1244194	1244194	829463	414731	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1484098,7	1476774,2	1063989,4	662837,5	251809,3	251809,3	251809,3	251809,3	251809,3	251809,3	251809,3	251809,3	251809,3	251809,3
<b>Всего по МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	157033,2	152988,1	153585,5	163018,4	166114,2	166114,2	166114,2	166114,2	166114,2	166114,2	166114,2	166114,2	166114,2	166114,2
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1,0	2,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	103251,1	99971,6	101320,9	98197,9	96107,1	96107,1	96107,1	96107,1	96107,1	96107,1	96107,1	96107,1	96107,1	96107,1
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	260285,3	252961,8	254909,5	261216,4	262221,4	262221,4	262221,4	262221,4	262221,4	262221,4	262221,4	262221,4	262221,4	262221,4
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	1393435,6	1393435,6	965845,9	473665,0	35830,8	35830,8	35830,8	35830,8	35830,8	35830,8	35830,8	35830,8	35830,8	35830,8
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1653720,9	1646397,4	1220755,4	734881,4	298052,2	298052,2	298052,2	298052,2	298052,2	298052,2	298052,2	298052,2	298052,2	298052,2
<b>ООО "УТС"</b>															
<b>Котельная №4а-5а ООО "УТС"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	14183,0	14841,1	14980,0	14980,0	14980,0	14980,0	15069,9	15069,9	15069,9	15069,9	15069,9	15069,9	15069,9	15069,9
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	17858,9	18249,1	18680,6	18680,6	18680,6	18680,6	19265,9	19265,9	19265,9	19265,9	19265,9	19265,9	19265,9	19265,9
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	32041,9	33090,1	33660,6	33660,6	33660,6	33660,6	34335,8	34335,8	34335,8	34335,8	34335,8	34335,8	34335,8	34335,8
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	223571,5	223571,5	149048	74524	74523,8	74523,8	74523,8	74523,8	74523,8	74523,8	74523,8	74523,8	74523,8	74523,8
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	255613,4	256661,6	182708,2	108184,4	108184,4	108184,4	108859,7	108859,7	108859,7	108859,7	108859,7	108859,7	108859,7	108859,7
<b>Котельная №12 ООО "УТС"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	10715,6	10715,6	10715,6	10715,6	10715,6	10715,6	10715,6	10715,6	10715,6	10715,6	10715,6	10715,6	10715,6	10715,6
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	12526,5	12526,5	12526,5	12526,5	12526,5	12526,5	12526,5	12526,5	12526,5	12526,5	12526,5	12526,5	12526,5	12526,5
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	23242,1	23242,1	23242,1	23242,1	23242,1	23242,1	23242,1	23242,1	23242,1	23242,1	23242,1	23242,1	23242,1	23242,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	146577,2	146577,2	97718	48859	48859,1	48859,1	48859,1	48859,1	48859,1	48859,1	48859,1	48859,1	48859,1	48859,1
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	169819,3	169819,3	120960,2	72101,2	72101,2	72101,2	72101,2	72101,2	72101,2	72101,2	72101,2	72101,2	72101,2	72101,2
<b>Котельная п. Камешек ООО "УТС"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0	61,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	350,0	350,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	532,9	532,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9	182,9
<b>Котельная №1 п. Оргон ООО "УТС"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	10,3													
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0													
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	63,9													
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	74,2													
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	0,0													
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	74,2													
<b>Котельная №2 п. Оргон ООО "УТС"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2	43,2
<b>Котельная №1 п. Теба ООО "УТС"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	24,0	24,0	24,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	98,7	98,7	98,7	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8	165,8
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	122,7	122,7	122,7	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	122,7	122,7	122,7	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8	221,8
<b>Котельная п. Майзас ООО "УТС"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2
<b>Всего по ООО "УТС"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	25017,2	25665,0	25803,9	25835,9	25835,9	25835,9	25925,9	25925,9	25925,9	25925,9	25925,9	25925,9	25925,9	25925,9
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	30728,0	31054,4	31485,9	31552,9	31552,9	31552,9	32138,3	32138,3	32138,3	32138,3	32138,3	32138,3	32138,3	32138,3
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	55745,3	56719,3	57289,7	57388,9	57388,9	57388,9	58064,1	58064,1	58064,1	58064,1	58064,1	58064,1	58064,1	58064,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	370498,7	370498,7	246765,8	123382,9	123382,9	123382,9	123382,9	123382,9	123382,9	123382,9	123382,9	123382,9	123382,9	123382,9
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	426243,9	427218,0	304055,5	180771,8	180771,8	180771,8	181447,0	181447,0	181447,0	181447,0	181447,0	181447,0	181447,0	181447,0
<b>ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
<b>Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	11263,2	14344,3	14344,3	14344,3	14460,4	14460,4	14460,4	14460,4	14460,4	14460,4	14460,4	14460,4	14460,4	14460,4
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	10038,0	12379,3	12379,3	12379,3	12379,3	12379,3	12379,3	12379,3	12379,3	12379,3	12379,3	12379,3	12379,3	12379,3
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	21301,2	26723,6	26723,6	26723,6	26839,6	26839,6	26839,6	26839,6	26839,6	26839,6	26839,6	26839,6	26839,6	26839,6
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	176199,4	176199,4	117466	58733	58733,1	58733,1	58733,1	58733,1	58733,1	58733,1	58733,1	58733,1	58733,1	58733,1
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	197500,5	225892,4	144189,8	85456,7	85572,7	85572,7	85572,7	85572,7	85572,7	85572,7	85572,7	85572,7	85572,7	85572,7
<b>ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск</b>															
<b>Котельная ш. "им. В. И. Ленина"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	17882,3	17883,3	17884,3	17885,3	17886,3	17887,3	17888,3	17889,3	17890,3	17891,3	17892,3	17893,3	17894,3	17895,3
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	21173,8	21173,8	21173,8	21173,8	21173,8	21173,8	21173,8	21173,8	21173,8	21173,8	21173,8	21173,8	21173,8	21173,8
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	39056,1	39057,1	39058,1	39059,1	39060,1	39061,1	39062,1	39063,1	39064,1	39065,1	39066,1	39067,1	39068,1	39069,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	199088,5	199088,5	199088,5	199088,5	199088,5	199088,5	199088,5	199088,5	199088,5	199088,5	199088,5	199088,5	199088,5	199088,5
Всего расход воды на подпитку тепло-	м <sup>3</sup>	238144,6	238145,6	238146,6	238147,6	238148,6	238149,6	238150,6	238151,6	238152,6	238153,6	238154,6	238155,6	238156,6	238157,6

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
вых сетей															
<b>Котельная о/к "Звездочка"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3	245,3
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1200,1	1200,1	1200,1	1200,1	1200,1	1200,1	1200,1	1200,1	1200,1	1200,1	1200,1	1200,1	1200,1	1200,1
<b>Котельная СП "Романтика"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8	700,8
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8	954,8
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1655,6	1655,6	1655,6	1655,6	1655,6	1655,6	1655,6	1655,6	1655,6	1655,6	1655,6	1655,6	1655,6	1655,6
<b>Всего по ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	17882,3	17883,3	17884,3	17885,3	17886,3	17887,3	17888,3	17889,3	17890,3	17891,3	17892,3	17893,3	17894,3	17895,3
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	22119,9	22119,9	22119,9	22119,9	22119,9	22119,9	22119,9	22119,9	22119,9	22119,9	22119,9	22119,9	22119,9	22119,9
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	40002,2	40003,2	40004,2	40005,2	40006,2	40007,2	40008,2	40009,2	40010,2	40011,2	40012,2	40013,2	40014,2	40015,2
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	200998,2	200998,2	200998,2	200998,2	200998,2	200998,2	200998,2	200998,2	200998,2	200998,2	200998,2	200998,2	200998,2	200998,2
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	241000,4	241001,4	241002,4	241003,4	241004,4	241005,4	241006,4	241007,4	241008,4	241009,4	241010,4	241011,4	241012,4	241013,4
<b>Новый источник</b>															
<b>Котельная п. Ортон №3 (проект)</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup>	0,0	139,4	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	0,0	162,6	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	0,0	162,6	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2
<b>Всего по городскому округу</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	211195,9	210904,0	211641,3	221107,2	224320,1	224321,1	224412,0	224413,0	224414,0	224415,0	224416,0	224417,0	224418,0	224419,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1,0	2,0	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем	м <sup>3</sup>	166137,0	165664,5	167457,0	164401,1	162310,2	162310,2	162895,6	162895,6	162895,6	162895,6	162895,6	162895,6	162895,6	162895,6

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
теплопотребления															
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup>	377333,9	376570,5	379101,2	385508,3	386630,3	386631,3	387307,6	387308,6	387309,6	387310,6	387311,6	387312,6	387313,6	387314,6
Расход сетевой воды на откр. ГВС	м <sup>3</sup>	2141131,8	2141131,8	1531076,1	856779,2	418945,0	418945,0	418945,0	418945,0	418945,0	418945,0	418945,0	418945,0	418945,0	418945,0
Всего расход воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup>	2518465,7	2540671,7	1910177,4	1242287,5	805575,3	805576,3	806252,6	806253,6	806254,6	806255,6	806256,6	806257,6	806258,6	806259,6

**Таблица 3.3. Баланс производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети в зонах действия котельных без учета перехода на закрытый ГВС**

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>МУП "МТСК"</b>															
<b>Котельная №2 МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-5,0	-5,0	-5,0	-5,0	-5,0	-5,0	-5,0	-5,0	-5,0	-5,0	-5,0	-5,0	-5,0	-5,0
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №11 МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-26,3	-26,3	-26,3	-26,3	-26,3	-26,3	-26,3	-26,3	-26,3	-26,3	-26,3	-26,3	-26,3	-26,3
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №21 МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,1	0,1	0,1											
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0											
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,3	0,3	0,3											
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,4	0,4	0,4											
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	10,4	10,4	10,4											
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	10,9	10,9	10,9											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	25,5	25,5	25,5											
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	13,2	13,2	13,2											
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	104,4	104,4	104,4											
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0											
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0											
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0											
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-13,2	-13,2	-13,2											
Доля резерва	%	-	-	-											
<b>Котельная №23 МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,1	0,1	0,1	0,1										
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0										
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,3	0,3	0,3	0,3										
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,3	0,3	0,3	0,3										
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	4,7	4,7	4,7	4,7										
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	5,1	5,1	5,1	5,1										
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	11,7	11,7	11,7	11,7										
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	6,2	6,2	6,2	6,2										
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	47,4	47,4	47,4	47,4										
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0										
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0										

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0										
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-6,2	-6,2	-6,2	-6,2										
Доля резерва	%	-	-	-	-										
<b>Котельная №26 МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,1	0,1	0,1											
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0											
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,3	0,3	0,3											
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,4	0,4	0,4											
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	6,6	6,6	6,6											
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	7,0	7,0	7,0											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	16,3	16,3	16,3											
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	8,6	8,6	8,6											
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	66,0	66,0	66,0											
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0											
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0											
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0											
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-8,6	-8,6	-8,6											
Доля резерва	%	-	-	-											
<b>Котельная Широкий лог МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
теплоносителя															
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-7,3	-7,3	-7,3	-7,3	-7,3	-7,3	-7,3	-7,3	-7,3	-7,3	-7,3	-7,3	-7,3	-7,3
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ОАИТ Верхняя Терраса МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ОАИТ Новый Улус МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ОАИТ №4 МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8	-1,8
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ОАИТ №7 МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,1
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ОАИТ ДОЛ «Чайка» МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6	-0,6
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ОАИТ Чебал-Су МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Районная котельная МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	17,9	17,4	17,5	18,8	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	10,6	10,2	10,4	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	28,5	27,6	27,8	29,5	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	473,8	456,7	456,7	456,7	456,7	456,7	456,7	456,7	456,7	456,7	456,7	456,7	456,7	456,7
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	502,2	484,3	484,5	486,1	486,5	486,5	486,5	486,5	486,5	486,5	486,5	486,5	486,5	486,5
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	1165,5	1123,6	1123,8	1125,4	1125,9	1125,9	1125,9	1125,9	1125,9	1125,9	1125,9	1125,9	1125,9	1125,9
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	632,7	610,4	610,7	615,1	616,4	616,4	616,4	616,4	616,4	616,4	616,4	616,4	616,4	616,4
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	4737,5	4566,6	4566,6	4566,6	4566,6	4566,6	4566,6	4566,6	4566,6	4566,6	4566,6	4566,6	4566,6	4566,6
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	77,3	99,6	99,3	94,9	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6	93,6
Доля резерва	%	10,9	14,0	14,0	13,4	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2
<b>Всего по МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	18,6	18,2	18,2	19,4	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	12,3	11,9	12,0	11,7	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	30,9	30,1	30,3	31,0	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	528,4	511,3	511,3	494,2	489,5	489,5	489,5	489,5	489,5	489,5	489,5	489,5	489,5	489,5
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	559,3	541,3	541,5	525,3	520,6	520,6	520,6	520,6	520,6	520,6	520,6	520,6	520,6	520,6
<b>ООО "УТС"</b>															
<b>Котельная №4а-5а ООО "УТС"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	3,8	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4	86,4
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	90,2	90,3	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	211,1	211,2	211,3	211,3	211,3	211,3	211,4	211,4	211,4	211,4	211,4	211,4	211,4	211,4
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	110,8	111,1	111,2	111,2	111,2	111,2	111,3	111,3	111,3	111,3	111,3	111,3	111,3	111,3
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	863,7	863,7	863,7	863,7	863,7	863,7	863,7	863,7	863,7	863,7	863,7	863,7	863,7	863,7
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-110,8	-111,1	-111,2	-111,2	-111,2	-111,2	-111,3	-111,3	-111,3	-111,3	-111,3	-111,3	-111,3	-111,3
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №12 ООО "УТС"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4	48,4
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	112,4	112,4	112,4	112,4	112,4	112,4	112,4	112,4	112,4	112,4	112,4	112,4	112,4	112,4
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	456,8	456,8	456,8	456,8	456,8	456,8	456,8	456,8	456,8	456,8	456,8	456,8	456,8	456,8
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-60,1	-60,1	-60,1	-60,1	-60,1	-60,1	-60,1	-60,1	-60,1	-60,1	-60,1	-60,1	-60,1	-60,1
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная п. Камешек ООО "УТС"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №1 п. Оргон ООО "УТС"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0													
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0													
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,011													
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,0													
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	0,0													
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	0,0													
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,0													
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0													
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0													
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0													
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0													
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	0,0													
Доля резерва	%	-													
<b>Котельная №2 п. Оргон ООО "УТС"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №1 п. Теба ООО "УТС"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,021	0,021	0,021	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,029	0,029	0,029	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-0,029	-0,029	-0,029	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная п. Майзас ООО "УТС"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Всего по ООО "УТС"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	3,7	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	6,6	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	132,3	132,3	132,3	132,3	132,3	132,3	132,3	132,3	132,3	132,3	132,3	132,3	132,3	132,3
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	139,0	139,1	139,1	139,2	139,2	139,2	139,2	139,2	139,2	139,2	139,2	139,2	139,2	139,2
<b>ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
<b>Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	1,3	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	1,2	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	2,5	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	26,5	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	29,1	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7	41,7
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	66,2	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	37,1	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9	52,9
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	265,4	385,5	385,5	385,5	385,5	385,5	385,5	385,5	385,5	385,5	385,5	385,5	385,5	385,5
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	62,9	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1
Доля резерва	%	62,9	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1
<b>ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск</b>															
<b>Котельная ш. "им. В. И. Ленина"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-14,3	-14,3	-14,3	-14,3	-14,3	-14,3	-14,3	-14,3	-14,3	-14,3	-14,3	-14,3	-14,3	-14,3
Доля резерва	%	-62,2	-62,2	-62,2	-62,2	-62,2	-62,2	-62,2	-62,2	-62,2	-62,2	-62,2	-62,2	-62,2	-62,2
<b>Котельная о/к "Звездочка"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-0,159	-0,159	-0,159	-0,159	-0,159	-0,159	-0,159	-0,159	-0,159	-0,159	-0,159	-0,159	-0,159	-0,159
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная СП "Романтика"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Всего по ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0
<b>Новый источник</b>															
<b>Котельная п. Ортон №3 (проект)</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Сверхнормативные утечки из тепловых	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сетей															
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,024	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,028	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	0,0	95,5	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3
<b>Всего по городскому округу</b>															
<b>Нормативные утечки из тепловых сетей</b>	<b>м<sup>3</sup>/ч</b>	<b>25,5</b>	<b>25,5</b>	<b>25,6</b>	<b>26,7</b>	<b>27,1</b>									
<b>Сверхнормативные утечки из тепловых сетей</b>	<b>м<sup>3</sup>/ч</b>	<b>0,0</b>													
<b>Нормативные утечки из систем теплоснабжения</b>	<b>м<sup>3</sup>/ч</b>	<b>19,7</b>	<b>19,6</b>	<b>19,8</b>	<b>19,5</b>	<b>19,2</b>	<b>19,2</b>	<b>19,3</b>							
<b>Всего потери теплоносителя</b>	<b>м<sup>3</sup>/ч</b>	<b>45,2</b>	<b>45,1</b>	<b>45,4</b>	<b>46,1</b>	<b>46,3</b>	<b>46,3</b>	<b>46,4</b>							
<b>Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)</b>	<b>м<sup>3</sup>/ч</b>	<b>710,2</b>	<b>705,1</b>	<b>705,1</b>	<b>688,0</b>	<b>683,3</b>									
<b>Всего подпитка тепловой сети</b>	<b>м<sup>3</sup>/ч</b>	<b>755,3</b>	<b>750,2</b>	<b>750,5</b>	<b>734,2</b>	<b>729,6</b>	<b>729,6</b>	<b>729,7</b>							

**Таблица 3.4. Баланс производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети в зонах действия котельных с учетом перехода на закрытый ГВС**

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>МУП "МТСК"</b>															
<b>Котельная №2 МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-5,0	-5,0	-5,0	-5,0	-5,0	-5,0	-5,0	-5,0	-5,0	-5,0	-5,0	-5,0	-5,0	-5,0
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №11 МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0	212,0
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-26,3	-26,3	-26,3	-26,3	-26,3	-26,3	-26,3	-26,3	-26,3	-26,3	-26,3	-26,3	-26,3	-26,3
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №21 МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,1	0,1	0,1											
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0											
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,3	0,3	0,3											
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,4	0,4	0,4											
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	10,4	10,4	10,4											
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	10,9	10,9	10,9											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	25,5	25,5	25,5											
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	13,2	13,2	13,2											
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	104,4	104,4	104,4											
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0											
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0											
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0											
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-13,2	-13,2	-13,2											
Доля резерва	%	-	-	-											
<b>Котельная №23 МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,1	0,1	0,1	0,1										
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0										
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,3	0,3	0,3	0,3										
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,3	0,3	0,3	0,3										
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	4,7	4,7	4,7	4,7										
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	5,1	5,1	5,1	5,1										
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	11,7	11,7	11,7	11,7										
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	6,2	6,2	6,2	6,2										
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	47,4	47,4	47,4	47,4										
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0										
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0										

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0										
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-6,2	-6,2	-6,2	-6,2										
Доля резерва	%	-	-	-	-										
<b>Котельная №26 МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,1	0,1	0,1											
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0											
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,3	0,3	0,3											
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,4	0,4	0,4											
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	6,6	6,6	6,6											
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	7,0	7,0	7,0											
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	16,3	16,3	16,3											
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	8,6	8,6	8,6											
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	66,0	66,0	66,0											
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0											
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0											
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0											
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-8,6	-8,6	-8,6											
Доля резерва	%	-	-	-											
<b>Котельная Широкий лог МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	5,5	5,5	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	5,9	5,9	3,1	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	13,7	13,7	7,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	7,3	7,3	4,0	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	55,5	55,5	27,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
теплоносителя															
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-7,3	-7,3	-4,0	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ОАИТ Верхняя Терраса МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,4	0,4	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	2,8	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-0,4	-0,4	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ОАИТ Новый Улус МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036	-0,036
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ОАИТ №4 МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	1,4	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	1,5	1,5	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	3,4	3,4	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	1,8	1,8	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	13,8	13,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-1,8	-1,8	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ОАИТ №7 МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-0,1	-0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ОАИТ ДОЛ «Чайка» МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	1,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	4,8	4,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-0,6	-0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ОАИТ Чебал-Сү МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Районная котельная МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	17,9	17,4	17,5	18,8	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3	19,3
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	10,6	10,2	10,4	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	28,5	27,6	27,8	29,5	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	473,8	456,7	304,4	152,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	502,2	484,3	332,3	181,7	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	1165,5	1123,6	758,5	394,8	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	632,7	610,4	428,1	249,8	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	4737,5	4566,6	3044,4	1522,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	77,3	99,6	281,9	460,2	641,6	641,6	641,6	641,6	641,6	641,6	641,6	641,6	641,6	641,6
Доля резерва	%	10,9	14,0	39,7	64,8	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4
<b>Всего по МУП "МТСК"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	18,6	18,2	18,2	19,4	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	12,3	11,9	12,0	11,7	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	30,9	30,1	30,3	31,0	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	528,4	511,3	354,1	182,0	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	559,3	541,3	384,3	213,1	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2
<b>ООО "УТС"</b>															
<b>Котельная №4а-5а ООО "УТС"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	3,8	3,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	86,4	86,4	57,6	28,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	90,2	90,3	61,6	32,8	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	211,1	211,2	142,2	73,1	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	110,8	111,1	76,6	42,1	7,6	7,6	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	863,7	863,7	575,8	287,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-110,8	-111,1	-76,6	-42,1	-7,6	-7,6	-7,7	-7,7	-7,7	-7,7	-7,7	-7,7	-7,7	-7,7
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №12 ООО "УТС"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	45,7	86,4	57,6	28,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	48,4	89,1	60,3	31,5	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	112,4	210,0	141,0	71,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	60,1	108,9	74,4	39,9	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	456,8	863,7	575,8	287,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-60,1	-108,9	-74,4	-39,9	-5,3	-5,3	-5,3	-5,3	-5,3	-5,3	-5,3	-5,3	-5,3	-5,3
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная п. Камешек ООО "УТС"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего потери теплоносителя	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м³/ч	0,272	0,272	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Всего подпитка тепловой сети	м³/ч	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,68	0,68	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м³/ч	0,38	0,38	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м³	2,7	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная 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	10,0	10,0	10,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м³/ч	-0,4	-0,4	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №1 п. Оргон ООО "УТС"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м³/ч	0,0													
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м³/ч	0,0													
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м³/ч	0,011													
Всего потери теплоносителя	м³/ч	0,0													
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м³/ч	0,0													
Всего подпитка тепловой сети	м³/ч	0,0													
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0													
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м³/ч	0,0													
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м³	0,0													
Производительность водоподготовительной установки	м³/ч	0,0													
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0													
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м³	0,0													
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м³/ч	0,0													
Доля резерва	%	-													
<b>Котельная №2 п. Оргон ООО "УТС"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №1 п. Теба ООО "УТС"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср.часовой)	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,021	0,021	0,021	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,029	0,029	0,029	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-0,029	-0,029	-0,029	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная п. Майзас ООО "УТС"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012	-0,012
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Всего по ООО "УТС"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	<b>3,0</b>	<b>3,1</b>	<b>3,1</b>	<b>3,1</b>	<b>3,1</b>	<b>3,1</b>	<b>3,1</b>	<b>3,1</b>	<b>3,1</b>	<b>3,1</b>	<b>3,1</b>	<b>3,1</b>	<b>3,1</b>	<b>3,1</b>
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	<b>3,7</b>	<b>3,7</b>	<b>3,8</b>	<b>3,8</b>	<b>3,8</b>	<b>3,8</b>	<b>3,8</b>	<b>3,8</b>	<b>3,8</b>	<b>3,8</b>	<b>3,8</b>	<b>3,8</b>	<b>3,8</b>	<b>3,8</b>
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	<b>6,6</b>	<b>6,8</b>	<b>6,8</b>	<b>6,8</b>	<b>6,8</b>	<b>6,8</b>	<b>6,9</b>							
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	<b>132,3</b>	<b>173,0</b>	<b>115,2</b>	<b>57,6</b>	<b>0,0</b>									
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	<b>139,0</b>	<b>179,8</b>	<b>122,0</b>	<b>64,4</b>	<b>6,8</b>	<b>6,8</b>	<b>6,9</b>							
<b>ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
<b>Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	1,3	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	1,2	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	2,5	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	26,5	86,4	57,6	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	29,1	89,6	60,8	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	66,2	210,5	141,4	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	37,1	110,2	75,7	41,1	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	265,4	863,7	575,8	287,9	287,9	287,9	287,9	287,9	287,9	287,9	287,9	287,9	287,9	287,9
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	62,9	-10,2	24,3	58,9	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8
Доля резерва	%	62,9	-10,2	24,3	58,9	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8
<b>ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск</b>															
<b>Котельная ш. "им. В. И. Ленина"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3	227,3
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-14,3	-14,3	-14,3	-14,3	-14,3	-14,3	-14,3	-14,3	-14,3	-14,3	-14,3	-14,3	-14,3	-14,3
Доля резерва	%	-62,2	-62,2	-62,2	-62,2	-62,2	-62,2	-62,2	-62,2	-62,2	-62,2	-62,2	-62,2	-62,2	-62,2
<b>Котельная о/к "Звездочка"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090	1,090

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-0,159	-0,159	-0,159	-0,159	-0,159	-0,159	-0,159	-0,159	-0,159	-0,159	-0,159	-0,159	-0,159	-0,159
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная СП "Романтика"</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Всего по ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Сверхнормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0
<b>Новый источник</b>															
<b>Котельная п. Ортон №3 (проект)</b>															
Нормативные утечки из тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Сверхнормативные утечки из тепловых	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сетей															
Нормативные утечки из систем теплоснабжения	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,024	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Всего потери теплоносителя	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,028	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего подпитка тепловой сети	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Требуемая производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Требуемая емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	0,0	95,5	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3	95,3
<b>Всего по городскому округу</b>															
<b>Нормативные утечки из тепловых сетей</b>	<b>м<sup>3</sup>/ч</b>	<b>25,5</b>	<b>25,5</b>	<b>25,6</b>	<b>26,7</b>	<b>27,1</b>									
<b>Сверхнормативные утечки из тепловых сетей</b>	<b>м<sup>3</sup>/ч</b>	<b>0,0</b>													
<b>Нормативные утечки из систем теплоснабжения</b>	<b>м<sup>3</sup>/ч</b>	<b>19,7</b>	<b>19,6</b>	<b>19,8</b>	<b>19,5</b>	<b>19,2</b>	<b>19,2</b>	<b>19,3</b>							
<b>Всего потери теплоносителя</b>	<b>м<sup>3</sup>/ч</b>	<b>45,2</b>	<b>45,1</b>	<b>45,4</b>	<b>46,1</b>	<b>46,3</b>	<b>46,3</b>	<b>46,4</b>							
<b>Расход сетевой воды на откр. ГВС (ср. часовой)</b>	<b>м<sup>3</sup>/ч</b>	<b>710,2</b>	<b>793,6</b>	<b>549,8</b>	<b>291,3</b>	<b>76,8</b>									
<b>Всего подпитка тепловой сети</b>	<b>м<sup>3</sup>/ч</b>	<b>755,3</b>	<b>838,7</b>	<b>595,1</b>	<b>337,5</b>	<b>123,1</b>	<b>123,1</b>	<b>123,2</b>							

### **3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.**

Балансы производительности водоподготовительных установок в аварийных режимах приведены в таблице 3.7 (*без учета перехода на закрытый ГВС*) и таблице 3.8 (*с учетом перехода на закрытый ГВС*).

**Таблица 3.7. Баланс производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети в аварийных режимах работы систем теплоснабжения без учета перехода на закрытый ГВС**

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>МУП "МТСК"</b>															
<b>Котельная №2 МУП "МТСК"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная №11 МУП "МТСК"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная №21 МУП "МТСК"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	25,5	25,5	25,5											
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	26,6	26,6	26,6											
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0											
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0											
<b>Котельная №23 МУП "МТСК"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	11,7	11,7	11,7	11,7										
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	12,3	12,3	12,3	12,3										
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0										
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0										
<b>Котельная №26 МУП "МТСК"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	16,3	16,3	16,3											
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	17,1	17,1	17,1											
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0											
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0											

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная Широкий лог МУП "МТСК"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ОАИТ Верхняя Терраса МУП "МТСК"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ОАИТ Новый Улус МУП "МТСК"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ОАИТ №4 МУП "МТСК"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ОАИТ №7 МУП "МТСК"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ОАИТ ДОЛ «Чайка» МУП "МТСК"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в	м <sup>3</sup> /ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
эксплуатационном режиме															
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ОАИТ Чебал-Су МУП "МТСК"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Районная котельная МУП "МТСК"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	1165,5	1123,6	1123,8	1125,4	1125,9	1125,9	1125,9	1125,9	1125,9	1125,9	1125,9	1125,9	1125,9	1125,9
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	1308,4	1262,7	1263,5	1276,0	1279,9	1279,9	1279,9	1279,9	1279,9	1279,9	1279,9	1279,9	1279,9	1279,9
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0
<b>ООО "УТС"</b>															
<b>Котельная №4а-5а ООО "УТС"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	211,1	211,2	211,3	211,3	211,3	211,3	211,4	211,4	211,4	211,4	211,4	211,4	211,4	211,4
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	224,6	225,3	225,5	225,5	225,5	225,5	225,7	225,7	225,7	225,7	225,7	225,7	225,7	225,7
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0
<b>Котельная №12 ООО "УТС"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	112,4	112,4	112,4	112,4	112,4	112,4	112,4	112,4	112,4	112,4	112,4	112,4	112,4	112,4
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	122,6	122,6	122,6	122,6	122,6	122,6	122,6	122,6	122,6	122,6	122,6	122,6	122,6	122,6
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0
<b>Котельная п. Камешек ООО "УТС"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
<b>Котельная №1 п. Ортон ООО "УТС"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,0													
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	0,0													
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0													
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0													
<b>Котельная №2 п. Ортон ООО "УТС"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная №1 п. Теба ООО "УТС"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,021	0,021	0,021	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	0,054	0,054	0,054	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная п. Майзас ООО "УТС"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
<b>ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
<b>Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	66,2	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7	95,7
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	77,0	109,4	109,4	109,4	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5	109,5
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0
<b>ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск</b>															
<b>Котельная ш. "им. В. И. Ленина"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0
<b>Котельная о/к "Звездочка"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная СП "Романтика"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Новый источник</b>															
<b>Котельная п. Ортон №3 (проект)</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Таблица 3.8. Баланс производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети в аварийных режимах работы систем теплоснабжения с учетом перехода на закрытый ГВС**

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>МУП "МТСК"</b>															
<b>Котельная №2 МУП "МТСК"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная №11 МУП "МТСК"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная №21 МУП "МТСК"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	25,5	25,5	25,5											
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	26,6	26,6	26,6											
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0											
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0											
<b>Котельная №23 МУП "МТСК"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	11,7	11,7	11,7	11,7										
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	12,3	12,3	12,3	12,3										
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0										
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0										
<b>Котельная №26 МУП "МТСК"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	16,3	16,3	16,3											
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	17,1	17,1	17,1											
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0											
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0											

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная Широкий лог МУП "МТСК"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	13,7	13,7	7,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	15,0	15,0	8,3	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ОАИТ Верхняя Терраса МУП "МТСК"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	0,8	0,8	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ОАИТ Новый Улус МУП "МТСК"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ОАИТ №4 МУП "МТСК"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	3,4	3,4	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	3,6	3,6	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ОАИТ №7 МУП "МТСК"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ОАИТ ДОЛ «Чайка» МУП "МТСК"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в	м <sup>3</sup> /ч	1,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
эксплуатационном режиме															
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	1,2	1,2	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ОАИТ Чебал-Су МУП "МТСК"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Районная котельная МУП "МТСК"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	1165,5	1123,6	758,5	394,8	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	1308,4	1262,7	898,1	545,3	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0	184,0
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0	710,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0	7000,0
<b>ООО "УТС"</b>															
<b>Котельная №4а-5а ООО "УТС"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	211,1	211,2	142,2	73,1	4,0	4,0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	224,6	225,3	156,4	87,3	18,2	18,2	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0
<b>Котельная №12 ООО "УТС"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	112,4	210,0	141,0	71,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	122,6	220,2	151,1	82,0	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0	400,0
<b>Котельная п. Камешек ООО "УТС"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,68	0,68	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	0,77	0,77	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
<b>Котельная №1 п. Ортон ООО "УТС"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,0													
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	0,0													
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0													
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0													
<b>Котельная №2 п. Ортон ООО "УТС"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная №1 п. Теба ООО "УТС"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,021	0,021	0,021	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	0,054	0,054	0,054	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная п. Майзас ООО "УТС"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
<b>ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
<b>Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	66,2	210,5	141,4	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	77,0	224,1	155,0	85,9	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1	86,1
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0
<b>ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск</b>															
<b>Котельная ш. "им. В. И. Ленина"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8	79,8
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0
<b>Котельная о/к "Звездочка"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Котельная СП "Романтика"</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Новый источник</b>															
<b>Котельная п. Ортон №3 (проект)</b>															
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Максимум подпитки тепловой сети в период повреждения участка	м <sup>3</sup> /ч		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Производительность водоподготовительной установки	м <sup>3</sup> /ч		0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Суммарная емкость баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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

Мероприятия по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии приняты на основании утвержденных инвестиционных, концессионных программ теплоснабжающих предприятий и утвержденных программ энергосбережения и повышения экономической эффективности.

В результате внедрения принятых мероприятий обеспечивается подключение перспективных потребителей, осуществляется замена изношенного и устаревшего оборудования на более энергоэффективное (в т.ч. замена котлов с ручным забросом топлива на котлы с механизированной подачей топлива).

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

1. Переключение части потребителей от сетей Районной котельной МУП "МТСК" (5,4 Гкал/ч) к тепловым сетям Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго" в 2020 г.

2. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям Районной котельной МУП "МТСК" (5,7 Гкал/ч);

3. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной ОАИТ ДОЛ «Чайка» МУП "МТСК" (0,13 Гкал/ч);

4. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной №4а-5а ООО "УТС" (1,9 Гкал/ч);

5. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной №4а-5а ООО "УТС" (1,9 Гкал/ч);

6. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям котельной №1 п.Теба ООО "УТС" (0,22 Гкал/ч);

7. Подключение перспективной нагрузки к тепловым сетям Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго" (0,14 Гкал/ч);

8. Ввод в эксплуатацию новой угольной котельной в п. Ортон с тепловыми сетями с подключением перспективной нагрузки (0,43 Гкал/ч) и переключением потребителей от котельной №1 п. Ортон ООО "УТС" в 2020 г. Консервация котельной №1 п. Ортон в 2020 г.

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

1. Реконструкция Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго" – замена котла №1 ДКВР 10/13 с топкой РПК на котел водогрейный КВ-Р-11,63-95 с топкой ТЧЗМ-2-2,7/4 в 2020 г.

2. Реконструкция котельной №2 МУП "МТСК" – замена котлов №1-3 марки Энергия 3М на котлы ЭРН-70 - 3 шт. в 2020 г., котлов №4-6 марки КВМ-1 на котлы ЭРН-70 - 3 шт. в 2021 г.;

**Сценарий №2** развития систем теплоснабжения городского округа предусматривает помимо мероприятий предусмотренных сценарием №1 выполнение следующих мероприятий:

1. Реконструкция вспомогательной паровой котельной на Районной котельной МУП "МТСК" – замена водогрейного котла КВ-ФО-15-ВЦКС и парового котла

ДКВР 6,5/13 на водогрейные котлы КВ-РФ-23,26-150 ВКС (2 шт.), с прокладкой тепловых сетей до основной водогрейной котельной в 2022-2023 гг.

2. Реконструкция вспомогательной паровой котельной на Районной котельной МУП "МТСК" – установка парового котла КЕ-3,9-13-ВЦКС (1 шт.) в 2023 г. для подогрева мазута.

3. Ликвидация котельной №21 МУП "МТСК" с переключением потребителей на Районную котельную МУП "МТСК" от ЦТП-31 в 2022 г.

4. Ликвидация котельной №26 МУП "МТСК" с переключением потребителей на Районную котельную МУП "МТСК" от ЦТП-31 в 2022 г.

5. Ликвидация котельной №23 МУП "МТСК" с переключением потребителей на Районную котельную МУП "МТСК" от ЦТП-28 в 2023 г.

6. Реконструкция котельной №12 ООО "УТС" – перевод котлов №1–4 ДКВР 6,5/13 в водогрейный режим в 2022 г.;

7. Реконструкция котельной №12 ООО "УТС" – замена котлов №1–4 ДКВР 6,5/13 на котлы КВ-ТС-6,5-150 (4 шт.) в 2023-2024 гг.;

8. Реконструкция котельной №1 п. Теба – замена котлов №1–3 на электрические котлы ZOTA 100 Prom (2 шт.) и ZOTA 200 Prom (2 шт.) в 2024 г.

В качестве приоритетного сценария предложен Сценарий №2.

Развитие системы теплоснабжения МГО в соответствии с планом мероприятий, заложенных в Сценарии №2, позволит повысить качество и надежность теплоснабжения, снизить расходы на эксплуатацию угольных котельных за счет сокращения обслуживающего персонала, снизить расходы на топливо за счет применения котлоагрегатов с более высоким КПД. Кроме того развитие системы теплоснабжения по Сценарию №2 позволит улучшить экологическую обстановку в г. Междуреченск в связи с ликвидацией трех квартальных угольных котельных, расположенных в черте жилой застройки

Статьей 29 Закона №190-ФЗ от 27.07.2010 г. "О теплоснабжении" вводится обязанность перевода систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытый водоразбор с 1 января 2022 г.

В настоящий момент в границах городского округа имеются открытые системы теплоснабжения следующих источников тепла:

- Районная котельная МУП "МТСК";
- Котельная Широкий лог МУП "МТСК";
- ОАИТ Верхняя Терраса МУП "МТСК";
- ОАИТ №4 МУП "МТСК";
- ОАИТ №7 МУП "МТСК";
- ОАИТ ДОЛ "Чайка" МУП "МТСК"
- Котельная №4а-5а ООО "УТС";
- Котельная №12 ООО "УТС";
- Котельная п. Камешек ООО "УТС";
- Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго".

Перевод потребителей подключенных к открытым системам теплоснабжения на закрытый водоразбор может быть осуществлен двумя вариантами:

**- вариант №1 строительство отдельных сетей горячего водоснабжения от котельных или ЦТП (с реконструкцией ЦТП);**

**- вариант №2 реконструкция индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) с установкой теплообменников на нужды ГВС у потребителей.**

Для реализации варианта №1 требуется строительство тепловых сетей горячего водоснабжения, протяженностью:

- 32,5 км от Районной котельной МУП "МТСК";
- 14,1 км от котельных №12 и №4а-5а ООО "УТС";
- 9,7 км от Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго".

Ориентировочная стоимость мероприятий по строительству тепловых сетей ГВС составит 985 млн. руб. без НДС в ценах 2019 г. Помимо этого указанный вариант повлечет за собой необходимость реконструкции источников тепла (установка циркуляционных насосов ГВС, подогревателей ГВС, реконструкция внутрикотельных трубопроводов) и реконструкции ЦТП от Районной котельной (установка циркуляционных насосов ГВС, подогревателей ГВС).

Ориентировочная стоимость работ по реконструкции индивидуальных тепловых пунктов с установкой теплообменников на нужды ГВС у потребителей составит 281 млн. руб. без НДС в ценах 2020 г.

В связи с чем, в схеме теплоснабжения принимается вариант с реконструкцией ИТП (раздел 7).

## **5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.**

### **5.1. Общие положения.**

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению 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 Междуреченского городского округа, материалы областных целевых программ по развитию инженерных систем коммунального хозяйства и инвестиционных, концессионных программ теплоснабжающих организаций.

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

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

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

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего
<b>1</b>		<b>Реконструкция котельной №2 МУП "МТСК"</b>	<b>5 014</b>	<b>4 070</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>9 084</b>
1.1	001.01.02.001	Разработка проектной документации по реконструкции котельной	566	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	566
1.2	001.01.02.002	Монтаж узла учета тепловой энергии	641	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	641
1.3	001.01.02.003	Демонтаж котлов №1-3 типа "Энергия-3М"	432	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	432
1.4	001.01.02.004	Монтаж 3-х водогрейных котлов типа ЭРН-70	3 375	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 375
1.5	001.01.02.005	Демонтаж котлов №4-6 типа КВМ-1	0	462	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	462
1.6	001.01.02.006	Монтаж 3-х водогрейных котлов типа ЭРН-70	0	3 608	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 608
<b>2</b>		<b>Реконструкция Районной котельной МУП "МТСК"</b>	<b>2 625</b>	<b>29 132</b>	<b>388 172</b>	<b>125 552</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>545 481</b>
2.1	001.01.02.007	Предпроектная проработка реконструкции котельной	2 625	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 625
2.2	001.01.02.008	Разработка проектной документации по реконструкции котельной	0	29 132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29 132
2.3	001.01.02.009	Демонтаж котлов КВ-ФО-15-ВЦКС и ДКВР 6,5/13	0	0	40 356	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40 356
2.4	001.01.02.010	Монтаж тепловой сети от паровой котельной до водогрейной котельной	0	0	36 733	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36 733
2.5	001.01.02.011	Монтаж шламопровода от паровой котельной до водогрейной котельной с установкой насосов	0	0	40 352	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40 352
2.6	001.01.02.012	Монтаж парового котла КЕ-3,9-13-ВЦКС для подогрева мазута.	0	0	53 420	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	53 420
2.7	001.01.02.013	Монтаж водогрейного котла №1 КВ-РФ-23,26-150 и комплекс работ по реконструкции систем топливоподачи, золоудаления и дымовых труб, а также общестроительные работы	0	0	217 312	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	217 312
2.8	001.01.02.014	Монтаж водогрейного котла №2 КВ-РФ-23,26-150	0	0	0	125 552	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	125 552
<b>3</b>		<b>Реконструкция котельной 4а-5а ООО "УТС"</b>	<b>26 402</b>	<b>36 359</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>62 761</b>
3.1	002.01.02.001	Проектирование и строительство закрытого угольного склада	11 942	8 269	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20 211
3.2	002.01.02.002	Выполнение мероприятий по категорированию котельной, устройство ограждения вокруг территории котельных №4а-5а, 12	500	3 696	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 196
3.3	002.01.02.003	Установка станции частотного регулирования электродвигателями сетевых насосов	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	500
3.4	002.01.02.004	Строительство навеса для автомобильных весов	1 827	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 827
3.5	002.01.02.005	Автоматизация процессов взвешивания автомобильных весов (система распознавания номеров по меткам с выдачей чека)	0	591	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	591
3.6	002.01.02.006	Монтаж системы учета канализационных стоков	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	500
3.7	002.01.02.007	Реконструкция системы газоочистки котлов ДКВР 20/13 №1-3	11 133	23 803	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34 936
<b>4</b>		<b>Реконструкция котельной №12 ООО "УТС"</b>	<b>9 538</b>	<b>2 251</b>	<b>28 254</b>	<b>90 810</b>	<b>96 985</b>	<b>0</b>	<b>227 837</b>								

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего
4.1	002.01.02.008	Проектирование и строительство закрытого угольного склада	0	2 251	8 574	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 825
4.2	002.01.02.009	Монтаж системы автоматического управления (АСУ ТП) котлов ДКВР 6,5/13 №1-4	0	0	6 378	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 378
4.3	002.01.02.010	Установка станции частотного регулирования электродвигателями сетевых насосов	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	500
4.4	002.01.02.011	Монтаж системы учета канализационных стоков	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	500
4.5	002.01.02.012	Разработка проекта замены паровых котлов ДКВР-6,5/13 на водогрейные котлы КВТС-6,5-150	0	0	2 671	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 671
4.6	002.01.02.013	Перевод котлоагрегатов ДКВР 6,5/13 в водогрейный режим, монтаж сетевых, подпиточных насосов, трубопроводов	0	0	10 631	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 631
4.7	002.01.02.014	Демонтаж котлов ДКВР-6,5/13 №1 и №2	0	0	0	3 065	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 065
4.8	002.01.02.015	Монтаж котлов КВТС-6,5-150 №1 и №2	0	0	0	87 745	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87 745
4.9	002.01.02.016	Демонтаж котлов ДКВР-6,5/13 №3 и №4	0	0	0	0	3 273	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 273
4.10	002.01.02.017	Монтаж котлов КВТС-6,5-150 №3 и №4	0	0	0	0	93 711	0	0	0	0	0	0	0	0	0	93 711
4.11	002.01.02.018	Капитальный ремонт газоочистного оборудования котлов ДКВР 6,5/13 №1-4	8 538	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 538
<b>5</b>		<b>Реконструкция котельной п. Камешек ООО "УТС"</b>	<b>950</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>950</b>
5.1	002.01.02.019	Установка дизельного электрогенератора 60кВт	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	950
<b>6</b>		<b>Реконструкция котельной №1 п.Теба ООО "УТС"</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 646</b>	<b>0</b>	<b>1 646</b>								
6.1	003.01.02.020	Реконструкция котельной №1 п. Теба, замена котлов №1-3 на электродвигатели Zota 100 Prom 2 шт. и Zota 200 Prom 2 шт	0	0	0	0	1 646	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 646
<b>7</b>		<b>Реконструкция Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго"</b>	<b>21 847</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>21 847</b>
7.1	003.01.02.001	Замена котла ДКВР-10-13 №1 с топкой РПК на водогрейный котел КВ-Р-11,63 с топкой ТЧЗМ-2-2,7/4	14 971	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14 971
7.2	003.01.02.002	Установка сетевого насоса №5 ETANORM ETN 125-100-315 с электродвигателем 160 кВт	2 600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 600
7.3	003.01.02.003	Реконструкция коллекторов сетевой воды в здании котельной с увеличением диаметра с Ду250 до Ду400 мм	4 208	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 208
7.4	003.01.02.004	Реконструкция локальной вычислительной сети	68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	68
		<b>ВСЕГО:</b>	<b>66 377</b>	<b>71 812</b>	<b>416 426</b>	<b>216 361</b>	<b>98 631</b>	<b>0</b>	<b>869 606</b>								

## 5.2. Предложения по строительству источников тепловой энергии.

В 2020 году планируется ввод в эксплуатацию новой угольной котельной в п. Ортон. Котельная оснащена котлами типа КВр-0,7(к) – 2 шт. производительностью 0,7 Гкал/ч каждый.

Строительство других источников на территории городского округа не предполагается.

**Таблица 5.2. Перечень мероприятий по строительству источников тепловой энергии**

№	Наименование котельной	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия	Установленная мощность котельной на 2033 год, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей на 2033 год, Гкал/ч
1	Котельная №3 п. Ортон	2020	Ввод в эксплуатацию нового источника*	1,40	0,578

**Примечание:** \* – новая котельная в п. Ортон в настоящее время построена, но не введена в эксплуатацию.

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

Предлагается внедрение следующих мероприятий:

- реконструкция котельной №2 МУП "МТСК" – замена котлов №1-3 марки Энергия 3М на котлы ЭРН-70 - 3 шт. в 2020 г., котлов №4-6 марки КВМ-1 на котлы ЭРН-70 - 3 шт. в 2021 г.;

- реконструкция вспомогательной паровой котельной на Районной котельной МУП "МТСК" – замена водогрейного котла КВ-ФО-15-ВЦКС и парового котла ДКВР 6,5/13 на водогрейные котлы КВ-РФ-23,26-150 ВКС (2 шт.), с прокладкой тепловых сетей до основной водогрейной котельной в 2022-2023 гг.;

- реконструкция вспомогательной паровой котельной на Районной котельной МУП "МТСК" – установка парового котла КЕ-3,9-13-ВЦКС (1 шт.) в 2023 г. для подогрева мазута;

- реконструкция котельной №12 ООО "УТС" – перевод котлов №1–4 ДКВР 6,5/13 в водогрейный режим в 2022 г.;

- реконструкция котельной №12 ООО "УТС" – замена котлов №1–4 ДКВР 6,5/13 на котлы КВ-ТС-6,5-150 (4 шт.) в 2023-2024 гг.;

- реконструкция котельной №1 п. Теба – замена котлов №1–3 на электрические котлы ZOTA 100 Prom (2 шт.) и ZOTA 200 Prom (2 шт.) в 2024 г.

- реконструкция Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго" – замена котла №1 ДКВР 10/13 с топкой РПК на котел водогрейный КВ-Р-11,63-95 с топкой ТЧЗМ-2-2,7/4 в 2020 г.

Предложения по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии (с учетом технических условий на присоединение к тепловым сетям), упорядоченные по годам проведения мероприятий, представлены в таблицах 5.3–5.4.

**Таблица 5.3. Перечень мероприятий по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии (замена, реконструкция, капитальный ремонт котельного оборудования)**

№ п/п	Наименование источника	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия	Количество котлов, шт.	Производительность котла, Гкал/ч (т/ч)	Установленная мощность котельной на 2033 год, Гкал/ч	Тепловая нагрузка потребителей на 2033 год, Гкал/ч
1	Котельная №2 МУП «МТСК»	2020	Замена котлов №1-3 на ЭРН-70	3	0,8	4,8	1,581
		2021	Замена котлов №4-6 на ЭРН-70	3	0,8		
2	Районная котельная МУП «МТСК»	2022	Замена котла КВ-ФО-15-ВЦКС на котел КВ-РФ-23,26-150 ВКС	1	20	220	161,017
		2023	Замена котла ДКВР 6,5/13 на котел КВ-РФ-23,26-150 ВКС	1	20		
		2023	Установка парового котла КЕ-3,9-13-ВЦКС (подогрев мазута)	1	3,9		
3	Котельная №12 ООО "УТС"	2022	Перевод паровых котлов №1-4 марки ДКВР 6,5/13 в водогрейный режим	4	3,8	26	15,383
		2023	Замена котлов №1-2 марки ДКВР 6,5/13 (в) на КВТС-6,5-150	2	6,5		
		2024	Замена котлов №3-4 марки ДКВР 6,5/13 (в) на КВТС-6,5-150	2	6,5		
4	Котельная №1 п. Теба ООО "УТС"	2024	Замена котлов №1-3 на электрические котлы ZOTA 100 Prom	2	0,086	0,516	0,273
		2024	Замена котлов №1-3 на электрические котлы ZOTA 200 Prom	2	0,172		
5	Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	2020	Замена котла №1 на котел КВ-Р-11,63-95	1	13	34,5	29,470

**Таблица 5.4. Перечень мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии – ввод в эксплуатацию, реконструкция вспомогательного оборудования**

№ п/п	Наименование источника	Год проведения мероприятия	Наименование мероприятия
1.	Котельная №2 МУП "МТСК"	2020	Монтаж узла учета тепловой энергии
2.	Районная котельная МУП "МТСК"	2020	Монтаж тепловой сети от паровой котельной до водогрейной котельной; Монтаж шламопровода от паровой котельной до водогрейной котельной с установкой насосов; Реконструкции систем топливоподачи, золоудаления и дымовых труб паровой котельной.
3.	Котельная №4а-5а ООО "УТС"	2020-2021	Проектирование и строительство закрытого угольного склада
4.	Котельные №4а-5а и №12 ООО "УТС"	2020-2021	Выполнение мероприятий по категорированию котельной, устройство ограждения вокруг территории котельных
5.	Котельная №4а-5а ООО "УТС"	2020	Установка станции частотного регулирования электродвигателями сетевых насосов
6.	Котельная №4а-5а ООО "УТС"	2020	Строительство навеса для автомобильных весов
7.	Котельная №4а-5а ООО "УТС"	2021	Автоматизация процессов взвешивания автомобильных весов (система распознавания номеров по меткам с выдачей чека)
8.	Котельная №4а-5а ООО "УТС"	2020	Монтаж системы учета канализационных стоков
9.	Котельная №4а-5а ООО "УТС"	2020-2021	Монтаж батарейных циклонов котлов ДКВР 20/13 №1-3 с системой дополнительной очистки
10.	Котельная №12 ООО "УТС"	2020	Установка станции частотного регулирования электродвигателями сетевых насосов
11.	Котельная №12 ООО "УТС"	2021-2022	Проектирование и строительство закрытого угольного склада
12.	Котельная №12 ООО "УТС"	2022	Монтаж системы автоматического управления (АСУ ТП) котлов ДКВР 6,5/13 №1-4
13.	Котельная №12 ООО "УТС"	2020	Монтаж системы учета канализационных стоков
14.	Котельная №12 ООО "УТС"	2022	Перевод котлоагрегатов ДКВР 6,5/13 в водогрейный режим, монтаж сетевых, подпиточных насосов, трубопроводов
15.	Котельная п. Камешек ООО "УТС"	2020	Установка дизельного электрогенератора 60кВт
16.	Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	2020	Установка сетевого насоса №5 ETANORM ETN 125-100-315 с электродвигателем 160 кВт
17.	Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	2020	Реконструкция коллекторов сетевой воды в здании котельной с увеличением диаметра с Ду250 до Ду400 мм

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

К техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения относится реконструкция котельных, представленная в п. 5.3. Техническое перевооружение указанных источников тепловой энергии должно привести к значительной экономии ТЭР вследствие повышения КПД котельных в целом.

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

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

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

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

**Таблица 5.5. Перечень котельных, выведенных из эксплуатации**

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование котельной</b>	<b>Наименование источника тепловой энергии, на который планируется переключить нагрузку</b>	<b>Год вывода котельной из эксплуатации</b>
1	Котельная №1 п. Ортон ООО "УТС"*	Котельная №3 п. Ортон ООО "УТС"	2020
2	Котельная №21 МУП "МТСК"	Районная котельная МУП "МТСК"	2022
3	Котельная №26 МУП "МТСК"	Районная котельная МУП "МТСК"	2022
4	Котельная №23 МУП "МТСК"	Районная котельная МУП "МТСК"	2023

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

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.

Системы теплоснабжения городского округа эксплуатируются в соответствии с ранее обоснованными температурными графиками: 110/70 °С с изломом на 75 °С, 95/70 °С с изломом на 65 °С, 85/65 °С с изломом на 55 °С, 80/60 °С без излома, 75/55 °С с изломом 60 °С, 55 °С и без излома, 70/55 °С с изломом на 50 °С, 70/50 °С без излома, 65/50 °С без излома.

Существующие графики отпуска тепла от источников теплоснабжения городского округа приведены в таблице 5.6.

**Таблица 5.6. Существующие температурные графики отпуска тепла от 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	–	60	Открытая
7	ОАИТ Верхняя Терраса МУП "МТСК"	80/60	–	60	Открытая
8	ОАИТ Новый Улус МУП "МТСК"	80/60	–	–	Закрытая
9	ОАИТ №4 МУП "МТСК"	80/60	–	60	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	–	–	Закрытая
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	–	55	Открытая
17	Котельная №1 п. Ортон	70/50	–	–	Закрытая
18	Котельная №2 п. Ортон	70/50	–	–	Закрытая
19	Котельная №1 п. Теба ООО "УТС"	70/50	–	–	Закрытая
20	Котельная п. Майзас ООО "УТС"	70/50	–	–	Закрытая
21	Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	110/70	95	65	Открытая
22	Котельная ст. Чульжан Красноярская дирекция по тепловодоснабжению ОАО "РЖД"	95/70	95	–	Закрытая
23	Котельная ш. "им. В. И. Ленина" ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск: бойлерная №1 бойлерная №2	105 100	85 85	– –	Закрытая Закрытая
24	Котельная о/к Звездочка ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск	75/55	–	–	Закрытая, четырехтрубная
25	Котельная СП "Романтика" ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск	90/70	–	–	Закрытая, четырехтрубная

Нижняя срезка (излом на нужды ГВС) температурного графика 60 °С, 55 °С и 50 °С не позволяет обеспечить температуру воды в местах водоразбора в соответствии с действующими нормативами. Для этого предлагается увеличить нижнюю срезку прямой воды до 65 °С для открытых систем.

Оптимальные (предлагаемые) графики отпуска тепла от источников теплоснабжения городского округа приведены в таблице 4.10.

**Таблица 5.10. 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 Широкий лог МУП "МТСК"	70/55	–	65	Открытая
4	ОАИТ Верхняя Терраса МУП "МТСК"	80/60	–	65	Открытая
5	ОАИТ Новый Улус МУП "МТСК"	80/60	–	–	Закрытая
6	ОАИТ №4 МУП "МТСК"	80/60	–	65	Открытая
7	ОАИТ №7 МУП "МТСК"	80/60	–	65	Открытая
8	ОАИТ ДОЛ "Чайка" МУП "МТСК"	80/60	–	65	Открытая
9	ОАИТ Чебал-Су МУП "МТСК"	80/60	–	–	Закрытая
10	Районная котельная МУП "МТСК"	110/70	–	70	Открытая
11	Котельная №4а-5а ООО "УТС"	95/70	-	65	Открытая
12	Котельная №12 ООО "УТС"	95/70	-	65	Открытая
13	Котельная п. Камешек ООО "УТС"	75/55	–	65	Открытая
14	Котельная №1 п. Теба ООО "УТС"	70/50	–	–	Закрытая
15	Котельная №2 п. Ортон	70/50	–	–	Закрытая
16	Котельная п. Майзас ООО "УТС"	70/50	–	–	Закрытая
17	Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	110/70	95	65	Открытая
18	Котельная ст. Чульжан Красноярская дирекция по тепловодоснабжению ОАО "РЖД"	95/70	95	–	Закрытая
19	Котельная ш. "им. В. И. Ленина" ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск: бойлерная №1	105	85	–	Закрытая
20		бойлерная №2	100	85	–
21	Котельная о/к Звездочка ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск	75/55	–	–	Закрытая, четырехтрубная
22	Котельная СП "Романтика" ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск	90/70	–	–	Закрытая, четырехтрубная
	Котельная №3 п. Ортон (новая)	95/70	–	–	Закрытая

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 учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности, с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей представлены в таблице 5.2.

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

Местные виды топлива (каменный уголь Кузнецкого угольного бассейна) применяется на всех источниках тепловой энергии МГО кроме котельной №1 в п. Теба ООО "УТС" (диз.топливо).

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 и реконструкции тепловых сетей.**

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

- Районной котельной МУП "МТСК" (строительство новых сетей и реконструкция существующих сетей с увеличением диаметра для подключения перспективной нагрузки; строительство новых сетей и реконструкция существующих сетей с увеличением диаметра для подключения потребителей ликвидируемых котельных №№21, 23, 26);

- котельной ОАИТ ДОЛ "Чайка" (строительство новых сетей для подключения перспективной нагрузки);

- котельной №4а-5а ООО "УТС" (строительство новых сетей и реконструкция существующих сетей с увеличением диаметра для подключения перспективной нагрузки);

- котельной №1 п. Теба ООО "УТС" (строительство новых сетей для подключения перспективной нагрузки);

- Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго" (строительство новых сетей и реконструкция существующих сетей с увеличением диаметра для переключения части потребителей РК МУП "МТСК", реконструкция сетей с увеличением диаметра для обеспечения требуемых параметров у существующих потребителей).

При определении характеристик тепловых сетей предусматривалось применение следующих видов прокладки:

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

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

**6.1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).**

По состоянию на 2020 г. на территории городского округа имеется источник тепловой энергии с дефицитом тепловой мощности – котельная №12 (таблица 2.6).

Для ликвидации дефицита тепловой мощности указанной котельной предусматривается замена котельного оборудования с увеличением его мощности.

**6.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку.**

Планом развития Междуреченского ГО, предусматривается комплексное многоэтажное строительство в Восточном и Западном районах г. Междуреченск, кроме

того предусматривается строительство в районе Новый Улус, п. Ортон, п. Теба.

Для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в указанных районах предлагается реконструкция существующих и строительство новых сетей от Районной котельной, ОАИТ ДОЛ "Чайка" МУП "МТСК", котельной №4а-5а и №1 п. Теба ООО "УТС", Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго".

Сети от котельной №3 в п. Ортон в настоящее время уже построены.

Мероприятия по реконструкции существующих и строительству новых тепловых сетей, обеспечивающих требуемые гидравлические параметры у потребителей жилищной и комплексной застройки, приведены в таблице 6.1.

**Таблица 6.1. Мероприятия по строительству/реконструкции сетей для подключения перспективной нагрузки**

Наименование мероприятия	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Ду подающего трубопровода, мм	Ду обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Вид прокладки тепловой сети	Примечание
<b>Районная котельная МУП "МТСК"</b>									
Подключение многоквартирных ж/д на ул. Пушкина	Строительство	ТК-т.А (отоп)	ТК-т.Б (отоп)	150	100	100	2021	подзем. кан.	подключение потребителей с тепловой нагрузкой от 0,1 до 1,5 Гкал/ч
	Строительство	ТК-т.А (гвс)	ТК-т.Б (гвс)	150	70	70	2021	подзем. кан.	
	Строительство	ТК-т.Б (отоп)	Многоквартирный 10-ти эт. (блок А) ж/д ул. Пушкина, 53 (отоп)	15	80	80	2021	подзем. кан.	
	Строительство	ТК-т.Б (гвс)	Многоквартирный 10-ти эт. (блок А) ж/д ул. Пушкина, 53 (ГВС)	15	50	50	2021	подзем. кан.	
	Строительство	ТК-т.Б (отоп)	Многоквартирный 10-ти эт. (блок Б) ж/д ул. Пушкина, 53 (отоп)	45	80	80	2021	подзем. кан.	
	Строительство	ТК-т.Б (гвс)	Многоквартирный 10-ти эт. (блок Б) ж/д ул. Пушкина, 53 (2021) (ГВС)	45	50	50	2021	подзем. кан.	
	Строительство	УТ-28-1	УТ-28-2	100,9	125	125	2021	подзем. кан.	
Подключение спорткомплекса с бассейном	Строительство	ТК-13	Спортивный комплекс с бассейном	50	125	125	2021	подзем. кан.	подключение потребителей с тепловой нагрузкой от 0,1 до 1,5 Гкал/ч
Подключение лыжной базы	Строительство	ТК-1*	Лыжная база, ул. Березовая, 1Д	10	50	50	2021	подзем. кан.	подключение потребителей с тепловой нагрузкой менее 0,1 Гкал/ч
Подключение объектов городской многопроф. больницы	Строительство	ТКм-164	ТКм-42	261	400	400	2022	подзем. кан.	подключение потребителей с тепловой нагрузкой более 1,5 Гкал/ч
	Реконструкция	ТК-82	ТК-89	63	400	400	2022	подзем. кан.	
	Строительство	ТК-89	ЦТП-8	39	400	400	2022	подзем. кан.	
	Строительство	ЦТП-8	ТК-89	38,4	400	400	2022	подзем. кан.	
	Реконструкция	ТК-89	ТК-89-1	32	250	250	2023	подзем. кан.	
	Реконструкция	ТК-89-1	Комплекс городской многопрофильной больницы, б-р Медиков 9	200	250	250	2023	надзем.	
<b>ОАИТ ДОЛ "Чайка" МУП "МТСК"</b>									
Подключение пищеблока ДОЛ "Чайка"	Строительство	т.А (отоп)	МБУ "ДОЛ "Чайка" пищеблок с развлекательным центром (отоп)	10	50	50	2023	надзем.	подключение потребителей с тепловой нагрузкой от 0,1 до 1,5 Гкал/ч
	Строительство	т.А (гвс)	МБУ "ДОЛ "Чайка" пищеблок с развлекатель-	10	40	25	2023	надзем.	

Наименование мероприятия	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр подающего трубопровода, мм	Диаметр обратного трубопровода, мм	Год прокладки	Вид прокладки тепловой сети	Примечание
			ным центром (ГВС)						
<b>Котельная №4а-5а ООО "УТС"</b>									
Подключение многоквартирных ж/д кв. 2	Реконструкция	ТК-9	УТ-28	37,52	250	250	2020	надзем.	подключение потребителей с тепловой нагрузкой от 0,1 до 1,5 Гкал/ч
	Реконструкция	УТ-28	ТК-40	108	250	250	2020	подзем. кан.	
	Строительство	ТК-42-2	ТК-42-3	175	200	200	2020	подзем. кан.	
	Строительство	ТК-42-3	10-ти эт. ж/д №8 в квартале №2	25	100	100	2020	подзем. кан.	
	Строительство	ТК-42-3	ТК-42-4	50	150	150	2021	подзем. кан.	
	Строительство	ТК-42-4	10-ти эт. ж/д №7б в квартале №2	15	70	70	2021	подзем. кан.	
	Строительство	ТК-42-4	ТК-42-5	40	150	150	2021	подзем. кан.	
	Строительство	ТК-42-5	10-ти эт. ж/д №7а в квартале №2	15	70	70	2021	подзем. кан.	
	Строительство	ТК-42-5	ТК-42-6	40	125	125	2025	подзем. кан.	
	Строительство	ТК-42-6	10-ти эт. ж/д №6 в квартале №2 (секция 1-2)	30	100	100	2025	подзем. кан.	
Строительство	ТК-42-6	10-ти эт. ж/д №6 в квартале №2 (секция 3)	30	70	70	2025	подзем. кан.		
<b>Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"</b>									
Подключение магазина смешанных товаров, пл. Праздничная	Строительство	ТК-12	Магазин смешанных товаров, пл. Праздничная	30	50	50	2020	подзем. кан.	подключение потребителей с тепловой нагрузкой от 0,1 до 1,5 Гкал/ч
<b>Котельная №1 п. Теба ООО "УТС"</b>									
Подключение Общеобразовательной школы с детским садом	Строительство	Котельная №1 п. Теба	УТ-1	70	100	100	2022	надзем.	подключение потребителей с тепловой нагрузкой от 0,1 до 1,5 Гкал/ч
	Строительство	УТ-1	Общеобразовательная школа с детским садом	125	80	80	2022	надзем.	
Подключение Административного корпуса	Строительство	УТ-1	Административный корпус	150	40	40	2022	надзем.	подключение потребителей с тепловой нагрузкой менее 0,1 Гкал/ч

Для подключения объектов городской многопрофильной больницы, помимо строительства и реконструкции тепловых сетей необходимо окончить строительство и осуществить ввод в эксплуатацию ЦТП-8 согласно ранее разработанной проектной документации ООО "ГЕОТЕХПРОЕКТ" шифр 2013-07/08.

Информация по строительству/реконструкции ЦТП на тепловых сетях городского округа для подключения перспективной нагрузки приведена в таблице 6.2.

**Таблица 6.2. Мероприятия по строительству/реконструкции ЦТП на тепловых сетях городского округа**

№ п/п	Наименование мероприятия	Расчетный расход теплоносителя, т/ч	Напор повысительного насоса, м	Год реализации мероприятия
1	Строительство ЦТП-8 со смешением и насосами на подающем трубопроводе	460 – п/т 430 – о/т	50	2022

Для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в квартале №2 предлагается реконструкция ПНС-101 с заменой насосов на подающем трубопроводе.

Информация по строительству/реконструкции ПНС на тепловых сетях городского округа для подключения перспективной нагрузки приведена в таблице 6.3.

**Таблица 6.3. Мероприятия по строительству/реконструкции ПНС на тепловых сетях городского округа**

№ п/п	Наименование мероприятия	Расчетный расход теплоносителя, т/ч	Напор повысительного насоса, м	Год реализации мероприятия
1	Реконструкция ПНС-101 (замена насосов на подающем трубопроводе)	490 – п/т 465 – о/т	30 – п/т	2025

### **6.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.**

На территории МГО отсутствуют источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. Наименьшие затраты по выработке и отпуску тепловой энергии имеют крупные котельные с высоким КПД. Основным сценарием развития системы теплоснабжения рассматривается закрытие малых котельных и подключение их потребителей к теплоисточнику с более высоким КПД.

Кроме того источники тепла расположенные в разных районах рассредоточены по территории городского округа. Обеспечение возможности поставок тепловой энергии потребителям от различных источников в данной ситуации экономически не целесообразно.

Котельные №4а-5а и №12 ООО "УТС" имеют возможность работать совместно на общую тепловую сеть через резервирующую переемычку 2Ду 300 мм. Данная переемычка позволяет запитывать потребителей обеих котельных от одного из источников в аварийных ситуациях и в летний период для обеспечения ГВС.

**6.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.**

Основным сценарием развития системы теплоснабжения городского округа предусматривается закрытие малых квартальных котельных №21, 23, 26 МУП "МТСК" с переключением потребителей на Районную котельную МУП "МТСК". Для обеспечения возможности переключения потребителей указанных котельных на РК МУП "МТСК", для обеспечения резерва пропускной способности магистральной сети предлагается переключить часть потребителей РК МУП "МТСК" на Междуреченскую котельную ООО ХК "СДС-Энерго".

**Таблица 6.4. Мероприятия по строительству/реконструкции сетей для ликвидации котельных и переключения потребителей**

№ п/п	Строительство/реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Предлагаемый диаметр подающего трубопровода, мм	Предлагаемый диаметр обратного трубопровода, мм	Длина участка, м	Вид прокладки	Год реализации мероприятия
<b>Подключение потребителей РК МУП "МТСК" к МК ООО ХК "СДС-Энерго"</b>								
1.	Реконструкция	ТК-23	опуск	38,4	300	300	подзем. кан.	2020
2.	Реконструкция	опуск	ТК-15 (нов.)	20	300	300	подзем. кан.	2020
3.	Строительство	ТК-15 (нов.)	УП	148	250	250	подзем. кан.	2020
4.	Строительство	УП	ТК-16	37	250	250	подзем. кан.	2020
5.	Строительство	УТ	ТК-7	138,7	200	200	подзем. кан.	2020
6.	Строительство	ТК-86	ТК-86 (отоп) (проект)	2	80	80	подзем. кан.	2020
7.	Строительство	ТК-86	ТК-86 (гвс) (проект)	2	50	50	подзем. кан.	2020
<b>Подключение потребителей котельных №21 и 26 к РК МУП "МТСК"</b>								
8.	Реконструкция	УТ-380	ТК нов.	95	400	400	подзем. кан.	2022
9.	Реконструкция	ТК нов.	ЦТП-31	30	300	300	надзем.	2022
10.	Строительство	ТК нов.	ТК кот-26 (ОТ)	420	250	250	подзем. кан.	2022
11.	Строительство	ТК кот-26	ЦТП-26	41	200	200	подзем. кан.	2022
12.	Строительство	ТК кот-26	ЦТП-21	700	200	200	подзем. кан.	2022
<b>Подключение потребителей котельной №23 к РК МУП "МТСК"</b>								
13.	Реконструкция	ТК-24	ТК-8	49	400	400	подзем. кан.	2023
14.	Реконструкция	ТК-8	ТК-9	150	400	400	подзем. кан.	2023
15.	Реконструкция	ТК-9	ТК-13	32	400	400	подзем. кан.	2023
16.	Реконструкция	ТК-13	ТК-14	89	400	400	подзем. кан.	2023
17.	Реконструкция	ТК-14	ТК-15	42	400	400	подзем. кан.	2023
18.	Реконструкция	ТК-15	ТК-16	83	400	400	подзем.	2023

№ п/п	Строительство/ реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Предла- гаемый диаметр подающе- го трубо- провода, мм	Предла- гаемый диаметр обратного трубопро- вода, мм	Длина участка, м	Вид про- кладки	Год реал- изации меропри- ятия
							кан.	
19.	Реконструкция	ТК-16	ТК-17	57	400	400	подзем. кан.	2023
20.	Реконструкция	ТК-17	ТК-18	52	400	400	подзем. кан.	2023
21.	Реконструкция	ТК-18	ТК-19	53	400	400	подзем. кан.	2023
22.	Реконструкция	ТК-19	ЦТП-28	395	350	350	подзем. кан.	2023
23.	Реконструкция	ЦТП-28	переход диаметра	16	300	300	надзем.	2023
24.	Реконструкция	ТК-4	ввод ж/д ул. Кос- монавтов, 16 (отоп)	70	250	250	подзем. кан.	2023
25.	Строительство	ввод ж/д ул. Кос- монавтов, 16 (отоп)	ЦТП-23	300	250	250	подзем. кан.	2023

Для переключения потребителей котельных №21, 26 к Районной котельной требуется устройство ЦТП-21 и ЦТП-26 с теплообменниками для контура отопления и контура ГВС с циркуляционными насосами на I контуре.

Для переключения потребителей котельной №23 к Районной котельной требуется устройство ЦТП-23 с теплообменниками для контура отопления и контура ГВС, реконструкция ЦТП-28 с установкой насосов на обратном трубопроводе, реконструкция ЦТП-29 с установкой дополнительного насоса на подающем трубопроводе.

**Таблица 6.5. Мероприятия по строительству/реконструкции ЦТП на тепловых сетях городского округа**

№ п/п	Наименование мероприятия	Расчетный расход теп- лоносителя, т/ч	Напор повыси- тельного/ циркуляционного насоса, м	Год реализации мероприятия
1.	Строительство блочно- модульной ЦТП-21 с теплообмен- никами на отопление и ГВС	ОТ – 251/250 ГВС – 13,3/2,9	25 20	2022
2.	Строительство блочно- модульной ЦТП-26 с теплообмен- никами на отопление и ГВС	ОТ – 287/287 ГВС – 8,3/1,7	30 20	2022
2.	Строительство блочно- модульной ЦТП-23 с теплообмен- никами на отопление и ГВС	ОТ – 225/224 ГВС – 5,71,0	25 20	2023
3.	Реконструкция ЦТП-28 (насос на обратном трубопроводе)	475 – о/т	30 – о/т	2023
4.	Реконструкция ЦТП-29 (насос на подающем трубопроводе)	1500 – п/т	45 – п/т	2023

Для переключения существующих потребителей квартала 49 на ЦТП-8 после ввода ЦТП в эксплуатацию, необходимо выполнить строительство тепловых сетей от ЦТП-8 и реконструкцию сетей квартала 49.

**Таблица 6.6. Мероприятия по строительству/реконструкции сетей для переключения квартала 49 на ЦТП-8**

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Ду подающего трубопровода, мм	Ду обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети	Год реализации мероприятия
<b>строительство сетей от ЦТП-8 до кв. 49</b>							
1	ТК-89	ТК-82	63	300	300	подзем. кан.	2022
2	ТК-82	ТК-77	165	300	300	подзем. кан.	2022
<b>реконструкция сетей кв. 49</b>							
3	ТК-73	ТК-77	52	250	250	подзем. кан.	2022

### **6.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.**

Частично мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки приведены в таблице 6.1.

Для обеспечения требуемых гидравлических параметров у существующих потребителей требуется реконструкция с увеличением диаметра тепловых сетей Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго".

**Таблица 6.7. Мероприятия по реконструкции сетей с увеличением диаметра**

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Предлагаемый диаметр подающего трубопровода, мм	Предлагаемый диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети	Год реализации мероприятия
<b>Тепловые сети Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго"</b>							
1	ТК-23	ТК-24	165	400	400	Надземная	2023

### **6.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения.**

Вероятности безотказной работы по участкам тепловых сетей всех источников, кроме Районной котельной, соответствуют нормативным значениям (документ "Схема теплоснабжения Междуреченского городского округа до 2033 г. Обосновывающие материалы. Актуализация на 2021 г. Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения"). Для данных систем теплоснабжения строительство и реконструкция дополнительных участков сети (помимо описанных выше) для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения (резервирующие переемы между магистралями, резервные и кольцевые линии) не требуется.

Для обеспечения нормативной надежности системы теплоснабжения Районной котельной необходимо выполнить строительство второй тепломагистрали от Районной котельной до ответвления на ЦТП-41 Ду600,500 мм протяженностью 2,2 км параллельно действующей тепломагистрали Ду800,700 мм. Смонтировать резервиру-

ющие 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 (банкротство собственника сетей, отсутствие источника финансирования) невозможно.

#### **6.6. Сводная информация по строительству и реконструкции тепловых сетей.**

Сводная информация по строительству и реконструкции тепловых сетей городского округа приведена в таблице 6.8.

**Таблица 6.8. Сети, подлежащие строительству/ реконструкции**

Наименование источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Ду подающего трубопровода, мм	Ду обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Примечание
РК ООО "МТСК"	Строительство	ТК-т.А (отоп)	ТК-т.Б (отоп)	150	100	100	подзем. кан.	2021	Строительство для подключения многоквартирных ж/д на ул. Пушкина
РК ООО "МТСК"	Строительство	ТК-т.А (гвс)	ТК-т.Б (гвс)	150	70	70	подзем. кан.	2021	Строительство для подключения многоквартирных ж/д на ул. Пушкина
РК ООО "МТСК"	Строительство	ТК-т.Б (отоп)	Многоквартирный 10-ти эт. (блок А) ж/д ул. Пушкина, 53 (отоп)	15	80	80	подзем. кан.	2021	Строительство для подключения многоквартирных ж/д на ул. Пушкина
РК ООО "МТСК"	Строительство	ТК-т.Б (гвс)	Многоквартирный 10-ти эт. (блок А) ж/д ул. Пушкина, 53 (ГВС)	15	50	50	подзем. кан.	2021	Строительство для подключения многоквартирных ж/д на ул. Пушкина
РК ООО "МТСК"	Строительство	ТК-т.Б (отоп)	Многоквартирный 10-ти эт. (блок Б) ж/д ул. Пушкина, 53 (отоп)	45	80	80	подзем. кан.	2021	Строительство для подключения многоквартирных ж/д на ул. Пушкина
РК ООО "МТСК"	Строительство	ТК-т.Б (гвс)	Многоквартирный 10-ти эт. (блок Б) ж/д ул. Пушкина, 53 (2021) (ГВС)	45	50	50	подзем. кан.	2021	Строительство для подключения многоквартирных ж/д на ул. Пушкина
РК ООО "МТСК"	Строительство	УТ-28-1	УТ-28-2	100,9	125	125	подзем. кан.	2021	Перенос существующих сетей для подключения многоквартирных ж/д на ул. Пушкина
РК ООО "МТСК"	Строительство	ТК-13	Спортивный комплекс с бассейном	50	125	125	подзем. кан.	2021	Строительство для подключения спорткомплекса с бассейном
РК ООО "МТСК"	Строительство	ТК-1*	Лыжная база, ул. Березовая, 1Д	10	50	50	подзем. кан.	2021	Строительство для подключения лыжной базы, ул. Березовая, 1Д
РК ООО "МТСК"	Строительство	ТКм-164	ТКм-42	261	400	400	подзем. кан.	2022	Строительство сети для подключения многопроф. больн.
РК ООО "МТСК"	Реконструкция	ТК-82	ТК-89	63	400	400	подзем. кан.	2022	Реконструкция сети для подключения многопроф. больн.
РК ООО "МТСК"	Строительство	ТК-89	ЦТП-8	39	400	400	подзем. кан.	2022	Строительство сети для подключения многопроф. больн.
РК ООО "МТСК"	Строительство	ЦТП-8	ТК-89	38,4	400	400	подзем. кан.	2022	Строительство сети для подключения многопроф. больн.
РК ООО "МТСК"	Реконструкция	ТК-89	ТК-89-1	32	250	250	подзем. кан.	2023	Реконструкция сети для подключения многопроф. больн.
РК ООО "МТСК"	Реконструкция	ТК-89-1	Комплекс городской многопрофильной больницы, б-р Медиков 9	200	250	250	надзем.	2023	Реконструкция сети для подключения многопроф. больн.
РК ООО "МТСК"	Строительство	ТК-89	ТК-82	63	300	300	подзем. кан.	2022	Строительство сети для переключения кв. 49 на ЦТП-8
РК ООО "МТСК"	Строительство	ТК-82	ТК-77	165	300	300	подзем. кан.	2022	Строительство сети для переключения кв. 49 на ЦТП-8

Наименование источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Ду подающего трубопровода, мм	Ду обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Примечание
РК ООО "МТСК"	Реконструкция	ТК-73	ТК-77	52	250	250	подзем. кан.	2022	Реконструкция сети для переключения кв. 49 на ЦТП-8
РК ООО "МТСК"	Реконструкция	УТ-380	ТК нов.	95	400	400	подзем. кан.	2022	Реконструкция с увеличением диаметра для подключения потребителей кот. №21, 26
РК ООО "МТСК"	Реконструкция	ТК нов.	ЦТП-31	30	300	300	надзем.	2022	Реконструкция с увеличением диаметра для подключения потребителей кот. №21, 26
РК ООО "МТСК"	Строительство	ТК нов.	ТК кот-26 (ОТ)	420	250	250	подзем. кан.	2022	Строительство для подключения потребителей кот. №21, 26
РК ООО "МТСК"	Строительство	ТК кот-26	ЦТП-26	41	200	200	подзем. кан.	2022	Строительство для подключения потребителей кот. №21, 26
РК ООО "МТСК"	Строительство	ТК кот-26	ЦТП-21	700	200	200	подзем. кан.	2022	Строительство для подключения потребителей кот. №21, 26
РК ООО "МТСК"	Реконструкция	ТК-24	ТК-8	49	400	400	подзем. кан.	2023	Реконструкция с увеличением диаметра для подключения потребителей кот. №23
РК ООО "МТСК"	Реконструкция	ТК-8	ТК-9	150	400	400	подзем. кан.	2023	Реконструкция с увеличением диаметра для подключения потребителей кот. №23
РК ООО "МТСК"	Реконструкция	ТК-9	ТК-13	32	400	400	подзем. кан.	2023	Реконструкция с увеличением диаметра для подключения потребителей кот. №23
РК ООО "МТСК"	Реконструкция	ТК-13	ТК-14	89	400	400	подзем. кан.	2023	Реконструкция с увеличением диаметра для подключения потребителей кот. №23
РК ООО "МТСК"	Реконструкция	ТК-14	ТК-15	42	400	400	подзем. кан.	2023	Реконструкция с увеличением диаметра для подключения потребителей кот. №23
РК ООО "МТСК"	Реконструкция	ТК-15	ТК-16	83	400	400	подзем. кан.	2023	Реконструкция с увеличением диаметра для подключения потребителей кот. №23
РК ООО "МТСК"	Реконструкция	ТК-16	ТК-17	57	400	400	подзем. кан.	2023	Реконструкция с увеличением диаметра для подключения потребителей кот. №23
РК ООО "МТСК"	Реконструкция	ТК-17	ТК-18	52	400	400	подзем. кан.	2023	Реконструкция с увеличением диаметра для подключения потребителей кот. №23
РК ООО "МТСК"	Реконструкция	ТК-18	ТК-19	53	400	400	подзем. кан.	2023	Реконструкция с увеличением диаметра для подключения потребителей кот. №23
РК ООО "МТСК"	Реконструкция	ТК-19	ЦТП-28	395	350	350	подзем. кан.	2023	Реконструкция с увеличением диаметра для подключения потребителей кот. №23

Наименование источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Ду подающего трубопровода, мм	Ду обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Примечание
РК ООО "МТСК"	Реконструкция	ЦТП-28	переход диаметра	16	300	300	надзем.	2023	Реконструкция с увеличением диаметра для подключения потребителей кот. №23
РК ООО "МТСК"	Реконструкция	ТК-4	ввод ж/д ул. Космонавтов, 16 (отоп)	70	250	250	подзем. кан.	2023	Реконструкция с увеличением диаметра для подключения потребителей кот. №23
РК ООО "МТСК"	Строительство	ввод ж/д ул. Космонавтов, 16 (отоп)	ЦТП-23	300	250	250	подзем. кан.	2023	Строительство для подключения потребителей кот. №23
ОАИТ ДОЛ Чайка ООО "МТСК"	Строительство	т.А (отоп)	МБУ "ДОЛ "Чайка" пищеблок с развлекательным центром (отоп)	10	50	50	надзем.	2023	Строительство для подключения пищеблока ДОЛ "Чайка"
ОАИТ ДОЛ Чайка ООО "МТСК"	Строительство	т.А (гвс)	МБУ "ДОЛ "Чайка" пищеблок с развлекательным центром (ГВС)	10	40	25	надзем.	2023	Строительство для подключения пищеблока ДОЛ "Чайка"
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	ТК-9	УТ-28	37,52	250	250	надзем.	2020	Реконструкция для подключения потребителей кв. 2
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Реконструкция	УТ-28	ТК-40	108	250	250	подзем. кан.	2020	Реконструкция для подключения потребителей кв. 2
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Строительство	ТК-42-2	ТК-42-3	175	200	200	подзем. кан.	2020	Строительство для подключения потребителей кв. 2
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Строительство	ТК-42-3	10-ти эт. ж/д №8 в квартале №2	25	100	100	подзем. кан.	2020	Строительство для подключения потребителей кв. 2
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Строительство	ТК-42-3	ТК-42-4	50	150	150	подзем. кан.	2021	Строительство для подключения потребителей кв. 2
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Строительство	ТК-42-4	10-ти эт. ж/д №7б в квартале №2	15	70	70	подзем. кан.	2021	Строительство для подключения потребителей кв. 2
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Строительство	ТК-42-4	ТК-42-5	40	150	150	подзем. кан.	2021	Строительство для подключения потребителей кв. 2
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Строительство	ТК-42-5	10-ти эт. ж/д №7а в квартале №2	15	70	70	подзем. кан.	2021	Строительство для подключения потребителей кв. 2
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Строительство	ТК-42-5	ТК-42-6	40	125	125	подзем. кан.	2025	Строительство для подключения потребителей кв. 2
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Строительство	ТК-42-6	10-ти эт. ж/д №6 в квартале №2 (секция 1-2)	30	100	100	подзем. кан.	2025	Строительство для подключения потребителей кв. 2
Котельная №4а-5а ООО "УТС"	Строительство	ТК-42-6	10-ти эт. ж/д №6 в квартале №2 (секция 3)	30	70	70	подзем. кан.	2025	Строительство для подключения потребителей кв. 2
Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»	Строительство	ТК-12	Магазин смешанных товаров, пл. Праздничная	30	50	50	подзем. кан.	2020	Строительство для подключения магазина смешанных товаров, пл. Праздничная
Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»	Реконструкция	ТК-23	опуск	38,4	300	300	подзем. кан.	2020	Реконструкция с увеличением диаметра для подключения потребителей кв.46
Междуреченская котельная ООО ХК	Реконструкция	опуск	ТК-15 (нов.)	20	300	300	подзем. кан.	2020	Реконструкция с увеличением диаметра для подключения потреби-

Наименование источника	Строительство / реконструкция	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Ду подающего трубопровода, мм	Ду обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки	Примечание
«СДС-Энерго»									лей кв.46
Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»	Строительство	ТК-15 (нов.)	УП	148	250	250	подзем. кан.	2020	Строительство для подключения потребителей кв.46
Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»	Строительство	УП	ТК-16	37	250	250	подзем. кан.	2020	Строительство для подключения потребителей кв.46
Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»	Строительство	УТ	ТК-7	138,7	200	200	подзем. кан.	2020	Строительство для подключения потребителей кв.46
Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»	Строительство	ТК-86	ТК-86 (отоп) (проект)	2	80	80	подзем. кан.	2020	Строительство для подключения потребителей кв.49
Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»	Строительство	ТК-86	ТК-86 (гвс) (проект)	2	50	50	подзем. кан.	2020	Строительство для подключения потребителей кв.49
Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»	Реконструкция	ТК-23	ТК-24	165	400	400	надзем.	2023	Реконструкция с увеличением диаметра
Котельная №1 п. Теба ООО "УТС"	Строительство	Котельная №1 п.Теба	УТ-1	70	100	100	надзем.	2022	Строительство для подключения Общеобразовательной школы с детским садом
Котельная №1 п. Теба ООО "УТС"	Строительство	УТ-1	Общеобразовательная школа с детским садом	125	80	80	надзем.	2022	Строительство для подключения Общеобразовательной школы с детским садом
Котельная №1 п. Теба ООО "УТС"	Строительство	УТ-1	Административный корпус	150	40	40	надзем.	2022	Строительство для подключения Административного корпуса

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

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

- Районная котельная МУП "МТСК";
- Котельная Широкий лог МУП "МТСК";
- ОАИТ Верхняя Терраса МУП "МТСК";
- ОАИТ №4 МУП "МТСК";
- ОАИТ №7 МУП "МТСК";
- ОАИТ ДОЛ "Чайка" МУП "МТСК"
- Котельная №4а-5а ООО "УТС";
- Котельная №12 ООО "УТС";
- Котельная п. Камешек ООО "УТС";
- Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго".

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;

- с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

В соответствии с действующим законодательством, необходимо предусмотреть перевод потребителей вышеуказанных источников на "закрытую" схему теплоснабжения.

Стоимость мероприятий по переводу потребителей основных котельных (РК, №4а-5а, №12, котельной ООО ХК "СДС-Энерго") на закрытый водоразбор со строительством отдельных сетей горячего водоснабжения (985 млн. руб. без НДС в ценах 2020 г.), даже без учета затрат по восстановлению благоустройства, реконструкции ЦТП и котельных, значительно превышает стоимость реконструкции ИТП потребителей с установкой теплообменников на нужды ГВС непосредственно в ИТП (для потребителей тех же котельных – 281 млн. руб. без НДС в ценах 2020 г.).

Таким образом, для перевода потребителей открытых систем теплоснабжения на закрытый горячий водоразбор необходимо выполнить монтаж либо реконструкцию индивидуальных тепловых пунктов с установкой теплообменников на нужды ГВС. Информация по устройству и реконструкции ИТП у потребителей приведена в таблице 7.1.

**Таблица 7.3. Мероприятия по устройству / реконструкции ИТП у потребителей котельных 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 2020 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"	99	108	94	141	40	36	2	1	182497
2	ОАИТ №4 МУП "МТСК"	2	1		1					1324
3	ОАИТ №7 МУП "МТСК"	1								320
4	ОАИТ ДОЛ "Чайка" МУП "МТСК"	3								960
5	ОАИТ Верхняя Терраса МУП "МТСК"		1							323
6	Котельная Широкий лог МУП "МТСК"	17	6		1	1				8138
7	Котельная №4а-5а ООО "УТС"	22	14	14	25	15	10	1	1	36735
8	Котельная №12 ООО "УТС"	19	5	9	15	8	1			19739
9	Котельная п. Камешек ООО "УТС"	3	1							1284
10	Междуреченская котельная ООО ХК "СДС-Энерго"	30	23	9	28	14	10	2	2	42282
<b>Итого:</b>										<b>293602</b>

По данным МУП "Междуреченский водоканал", стоимость мероприятий по перекладке водопроводных вводов к жилым домам с восстановлением благоустройства составит 254,3 млн. руб. без НДС в ценах 2020 г.

## 8. Перспективные топливные балансы.

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

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 2020 гг. приводятся на основании заявок теплоснабжающих организации.

Согласно данным, приведенных в таблице 8.1, в период с 2020 г. по 2033 г.:

- выработка тепловой энергии за рассматриваемый период вырастит на 7,6%;
- расход угля за рассматриваемый период вырастит на 2,5%.

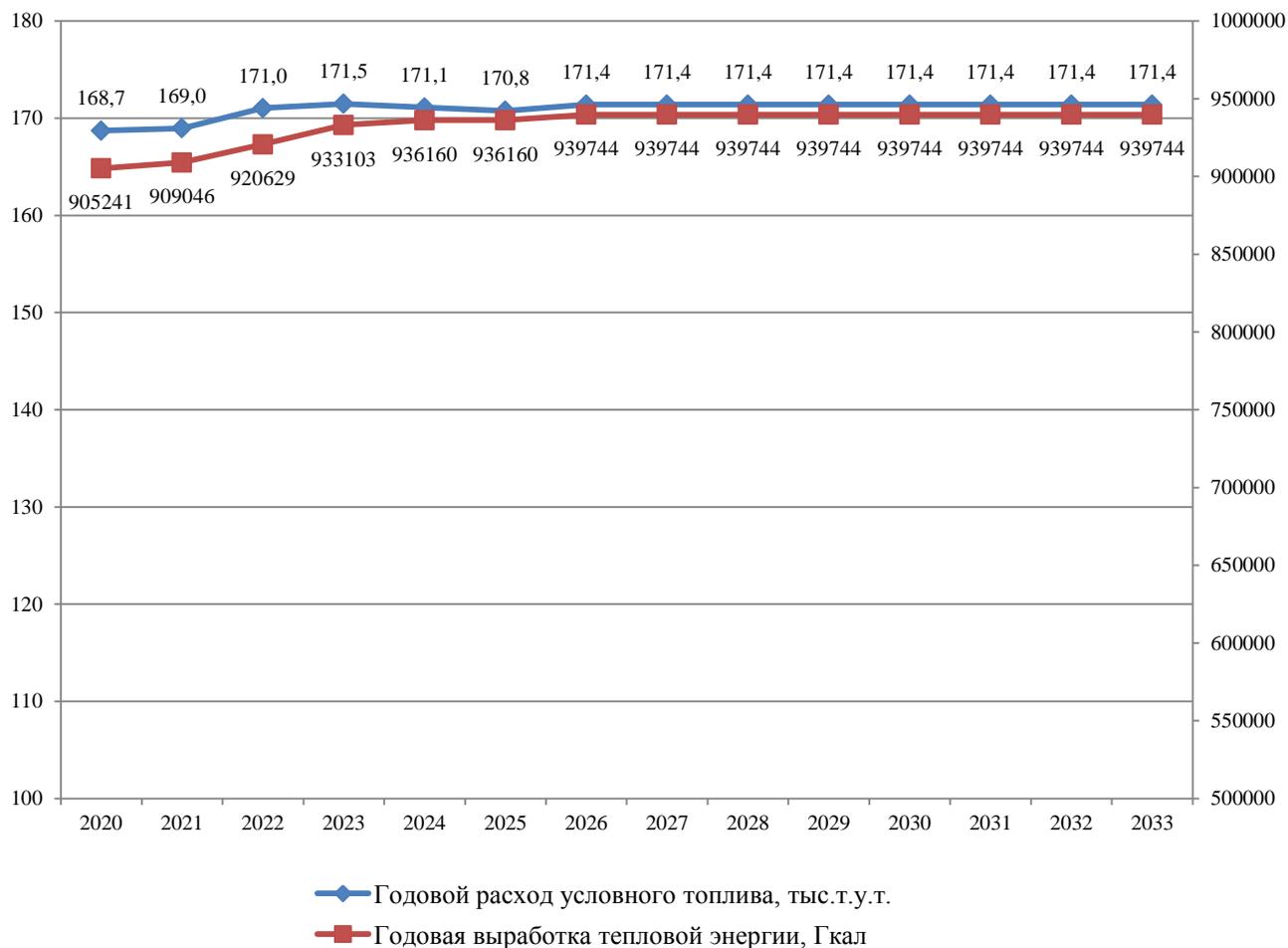


Рис. 8.1. Перспективный баланс городского округа по топливу

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. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>МУП "МТСК"</b>															
<b>Котельная №2 МУП "МТСК"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183	183
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3828
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	234,0	220,8	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	241,9	228,3	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,305	1,231	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	1,791	1,690	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632
<b>Котельная №11 МУП "МТСК"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	13094	13094	13094	13094	13094	13094	13094	13094	13094	13094	13094	13094	13094	13094
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	254,4	254,4	254,4	254,4	254,4	254,4	254,4	254,4	254,4	254,4	254,4	254,4	254,4	254,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,332	3,332	3,332	3,332	3,332	3,332	3,332	3,332	3,332	3,332	3,332	3,332	3,332	3,332
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573
<b>Котельная №21 МУП "МТСК"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	13415	13415	13415	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	167	167	167	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	13248	13248	13248	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1593	1593	1593	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	11655	11655	11655	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	230,2	230,2	230,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	233,1	233,1	233,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,088	3,088	3,088	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	4,239	4,239	4,239	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №23 МУП "МТСК"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	9497	9497	9497	9497	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	139	139	139	139	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	9358	9358	9358	9358	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	916	916	916	916	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	8442	8442	8442	8442	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	227,8	227,8	227,8	227,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	231,1	231,1	231,1	231,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,163	2,163	2,163	2,163	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5100	5100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	2,969	2,969	2,969	2,969	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №26 МУП "МТСК"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	12584	12584	12584	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	172	172	172	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	12413	12413	12413	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1262	1262	1262	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	11150	11150	11150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	229,3	229,3	229,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	232,5	232,5	232,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,886	2,886	2,886	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	3,961	3,961	3,961	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная Широкий лог МУП "МТСК"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	8822	8822	8822	8822	8822	8822	8822	8822	8822	8822	8822	8822	8822	8822
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	6027	6027	6027	6027	6027	6027	6027	6027	6027	6027	6027	6027	6027	6027
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	233,9	233,9	233,9	233,9	233,9	233,9	233,9	233,9	233,9	233,9	233,9	233,9	233,9	233,9
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	237,9	237,9	237,9	237,9	237,9	237,9	237,9	237,9	237,9	237,9	237,9	237,9	237,9	237,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	2,881	2,881	2,881	2,881	2,881	2,881	2,881	2,881	2,881	2,881	2,881	2,881	2,881	2,881
<b>ОАИТ Верхняя Терраса МУП "МТСК"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
<b>ОАИТ Новый Улус МУП "МТСК"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	454	454	454	454	454	454	454	454	454	454	454	454	454	454
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
<b>ОАИТ №4 МУП "МТСК"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	2067	2067	2067	2067	2067	2067	2067	2067	2067	2067	2067	2067	2067	2067
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833
<b>ОАИТ №7 МУП "МТСК"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	698	698	698	698	698	698	698	698	698	698	698	698	698	698
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
<b>ОАИТ ДОЛ «Чайка» МУП "МТСК"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	692	692	692	692	1123	1123	1123	1123	1123	1123	1123	1123	1123	1123
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	692	692	692	692	1123	1123	1123	1123	1123	1123	1123	1123	1123	1123
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	84	84	84	84	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	608	608	608	608	987	987	987	987	987	987	987	987	987	987
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,158	0,158	0,158	0,158	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,217	0,217	0,217	0,217	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
<b>ОАИТ Чебал-Су МУП "МТСК"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
(уголь)															
<b>Районная котельная МУП "МТСК"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	505953	489257	498126	536324	548447	548447	548447	548447	548447	548447	548447	548447	548447	548447
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	21270	20568	20941	22596	23031	23031	23031	23031	23031	23031	23031	23031	23031	23031
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	484683	468689	477185	513728	525416	525416	525416	525416	525416	525416	525416	525416	525416	525416
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	72615	70219	71492	75977	79224	79224	79224	79224	79224	79224	79224	79224	79224	79224
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	366634	353036	360260	392317	400759	400759	400759	400759	400759	400759	400759	400759	400759	400759
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	183,9	183,9	183,9	183,2	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	192,0	192,0	192,0	191,3	190,7	190,7	190,7	190,7	190,7	190,7	190,7	190,7	190,7	190,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	93,045	89,975	91,606	98,261	100,176	100,176	100,176	100,176	100,176	100,176	100,176	100,176	100,176	100,176
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100	5100
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	127,709	123,495	125,733	134,868	137,496	137,496	137,496	137,496	137,496	137,496	137,496	137,496	137,496	137,496
<b>Итого по МУП "МТСК"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	576184	559488	568358	580555	583612	583612	583612	583612	583612	583612	583612	583612	583612	583612
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	22277	21575	21948	23264	23561	23561	23561	23561	23561	23561	23561	23561	23561	23561
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	553907	537913	546410	557291	560052	560052	560052	560052	560052	560052	560052	560052	560052	560052
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	83149	80753	82026	83656	86038	86038	86038	86038	86038	86038	86038	86038	86038	86038
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	424021	410423	417647	426898	427276	427276	427276	427276	427276	427276	427276	427276	427276	427276
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	189,92	189,97	189,80	186,98	185,75	185,75	185,75	185,75	185,75	185,75	185,75	185,75	185,75	185,75
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	197,56	197,59	197,42	194,79	193,56	193,56	193,56	193,56	193,56	193,56	193,56	193,56	193,56	193,56
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	109,428	106,284	107,873	108,554	108,404	108,404	108,404	108,404	108,404	108,404	108,404	108,404	108,404	108,404
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовой расход натурального топлива (уголь) (каменный уголь)	тыс.т.	150,195	145,879	148,061	148,996	148,789	148,789	148,789	148,789	148,789	148,789	148,789	148,789	148,789	148,789
<b>ООО "УТС"</b>															
<b>Котельная №4а-5а ООО "УТС"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	95167	97556	100200	100200	100200	100200	103784	103784	103784	103784	103784	103784	103784	103784
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	5304	5437	5584	5584	5584	5584	5784	5784	5784	5784	5784	5784	5784	5784
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	89863	92119	94616	94616	94616	94616	98000	98000	98000	98000	98000	98000	98000	98000
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	9325	9559	9818	9818	9818	9818	10170	10170	10170	10170	10170	10170	10170	10170
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	72748	74770	77007	77007	77007	77007	80041	80041	80041	80041	80041	80041	80041	80041
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	17,154	17,584	18,061	18,061	18,061	18,061	18,707	18,707	18,707	18,707	18,707	18,707	18,707	18,707
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	24,505	25,121	25,801	25,801	25,801	25,801	26,724	26,724	26,724	26,724	26,724	26,724	26,724	26,724
<b>Котельная №12 ООО "УТС"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	61452	61452	61452	61452	61452	61452	61452	61452	61452	61452	61452	61452	61452	61452
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	3260	3260	3260	3260	3260	3260	3260	3260	3260	3260	3260	3260	3260	3260
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	58192	58192	58192	58192	58192	58192	58192	58192	58192	58192	58192	58192	58192	58192
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	7343	7343	7343	7343	7343	7343	7343	7343	7343	7343	7343	7343	7343	7343
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	45994	45994	45994	45994	45994	45994	45994	45994	45994	45994	45994	45994	45994	45994
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	184,3	184,3	184,3	179,6	175,9	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	194,6	194,6	194,6	189,7	185,8	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	11,323	11,323	11,323	11,038	10,809	10,680	10,680	10,680	10,680	10,680	10,680	10,680	10,680	10,680
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	16,175	16,175	16,175	15,768	15,442	15,257	15,257	15,257	15,257	15,257	15,257	15,257	15,257	15,257
<b>Котельная п. Камешек ООО "УТС"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	1023	1023	1023	1023	1023	1023	1023	1023	1023	1023	1023	1023	1023	1023
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	922	922	922	922	922	922	922	922	922	922	922	922	922	922
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	654	654	654	654	654	654	654	654	654	654	654	654	654	654
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	222,8	222,8	222,8	222,8	222,8	222,8	222,8	222,8	222,8	222,8	222,8	222,8	222,8	222,8
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
<b>Котельная №1 п. Ортон ООО "УТС"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	731	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	693	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	639	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	222,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	234,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,162	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,232	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №2 п. Ортон ООО "УТС"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	218,7	218,7	218,7	218,7	218,7	218,7	218,7	218,7	218,7	218,7	218,7	218,7	218,7	218,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
<b>Котельная №1 п. Теба ООО "УТС"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	900	900	900	1177	1177	1177	1177	1177	1177	1177	1177	1177	1177	1177
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	22	22	22	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	878	878	878	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	75	75	75	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	803	803	803	1050	1050	1050	1050	1050	1050	1050	1050	1050	1050	1050
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	189,3	189,3	189,3	189,3	189,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,166	0,166	0,166	0,217	0,217	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	10150	10150	10150	10150	10150	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовой расход натурального топлива (диз.топливо)	тыс.т.	0,115	0,115	0,115	0,150	0,150	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовое потребление электроэнергии электродотами	тыс.кВт*ч	-	-	-	-	-	1365,0	1365,0	1365,0	1365,0	1365,0	1365,0	1365,0	1365,0	1365,0
<b>Котельная п. Майзас ООО "УТС"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	229,3	229,3	229,3	229,3	229,3	229,3	229,3	229,3	229,3	229,3	229,3	229,3	229,3	229,3

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
<b>Итого по ООО "УТС"</b>															
<b>Годовая выработка тепловой энергии</b>	<b>Гкал</b>	<b>159597</b>	<b>161256</b>	<b>163900</b>	<b>164177</b>	<b>164177</b>	<b>164177</b>	<b>167761</b>							
<b>Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной</b>	<b>Гкал</b>	<b>8739</b>	<b>8834</b>	<b>8981</b>	<b>8988</b>	<b>8988</b>	<b>8988</b>	<b>9188</b>							
<b>Годовой отпуск тепловой энергии</b>	<b>Гкал</b>	<b>150858</b>	<b>152422</b>	<b>154919</b>	<b>155189</b>	<b>155189</b>	<b>155189</b>	<b>158573</b>							
<b>Потери тепловой энергии в сетях</b>	<b>Гкал</b>	<b>17047</b>	<b>17228</b>	<b>17487</b>	<b>17510</b>	<b>17510</b>	<b>17510</b>	<b>17862</b>							
<b>Годовая реализация (потребление) тепловой энергии</b>	<b>Гкал</b>	<b>121067</b>	<b>122450</b>	<b>124687</b>	<b>124934</b>	<b>124934</b>	<b>124934</b>	<b>127967</b>							
<b>УРУТ на выработанную тепловую энергию</b>	<b>кг у.т./Гкал</b>	<b>182,36</b>	<b>182,15</b>	<b>182,12</b>	<b>180,39</b>	<b>179,00</b>	<b>176,88</b>	<b>176,96</b>							
<b>УРУТ на отпущенную тепловую энергию</b>	<b>кг у.т./Гкал</b>	<b>192,92</b>	<b>192,70</b>	<b>192,68</b>	<b>190,84</b>	<b>189,36</b>	<b>187,13</b>	<b>187,21</b>							
<b>Годовой расход условного топлива</b>	<b>тыс.т.у.т.</b>	<b>29,104</b>	<b>29,372</b>	<b>29,849</b>	<b>29,615</b>	<b>29,387</b>	<b>29,040</b>	<b>29,686</b>							
<b>Низшая теплота сгорания топлива</b>	<b>ккал/кг</b>	<b>-</b>													
<b>Годовой расход натурального топлива (уголь) (уголь)</b>	<b>тыс.т.</b>	<b>41,340</b>	<b>41,723</b>	<b>42,404</b>	<b>41,997</b>	<b>41,671</b>	<b>41,486</b>	<b>42,409</b>							
<b>Годовой расход натурального топлива (диз.топливо)</b>	<b>тыс.т.</b>	<b>0,115</b>	<b>0,115</b>	<b>0,115</b>	<b>0,150</b>	<b>0,150</b>	<b>-</b>								
<b>ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
<b>Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	57608	74497	74497	74497	74497	74497	74497	74497	74497	74497	74497	74497	74497	74497
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	740	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	56868	73540	73540	73540	73540	73540	73540	73540	73540	73540	73540	73540	73540	73540
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	9247	11958	11958	11958	11958	11958	11958	11958	11958	11958	11958	11958	11958	11958
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	47621	61582	61582	61582	61582	61582	61582	61582	61582	61582	61582	61582	61582	61582
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	9,434	12,199	12,199	12,199	12,199	12,199	12,199	12,199	12,199	12,199	12,199	12,199	12,199	12,199
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5299	5299	5299	5299	5299	5299	5299	5299	5299	5299	5299	5299	5299	5299
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	12,462	16,116	16,116	16,116	16,116	16,116	16,116	16,116	16,116	16,116	16,116	16,116	16,116	16,116
<b>Красноярская дирекция по тепловому снабжению ОАО "РЖД"</b>															
<b>Котельная ст. Чульжан</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	1336	1336	1336	1336	1336	1336	1336	1336	1336	1336	1336	1336	1336	1336
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	259,0	259,0	259,0	259,0	259,0	259,0	259,0	259,0	259,0	259,0	259,0	259,0	259,0	259,0
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	264,8	264,8	264,8	264,8	264,8	264,8	264,8	264,8	264,8	264,8	264,8	264,8	264,8	264,8
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	4162	4162	4162	4162	4162	4162	4162	4162	4162	4162	4162	4162	4162	4162
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582
<b>ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск</b>															
<b>Котельная ш. "им. В. И. Ленина"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	106108	106108	106108	106108	106108	106108	106108	106108	106108	106108	106108	106108	106108	106108
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746	2746
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	103362	103362	103362	103362	103362	103362	103362	103362	103362	103362	103362	103362	103362	103362
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	12314	12314	12314	12314	12314	12314	12314	12314	12314	12314	12314	12314	12314	12314
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	91048	91048	91048	91048	91048	91048	91048	91048	91048	91048	91048	91048	91048	91048
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	19,462	19,462	19,462	19,462	19,462	19,462	19,462	19,462	19,462	19,462	19,462	19,462	19,462	19,462
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5200	5200	5200	5200	5200	5200	5200	5200	5200	5200	5200	5200	5200	5200
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	26,199	26,199	26,199	26,199	26,199	26,199	26,199	26,199	26,199	26,199	26,199	26,199	26,199	26,199
<b>Котельная о/к "Звездочка"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	1009	1009	1009	1009	1009	1009	1009	1009	1009	1009	1009	1009	1009	1009
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	1009	1009	1009	1009	1009	1009	1009	1009	1009	1009	1009	1009	1009	1009
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5850	5850	5850	5850	5850	5850	5850	5850	5850	5850	5850	5850	5850	5850
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
<b>Котельная СП "Романтика"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315
Расход тепловой энергии на собственные	Гкал	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
нужды котельной															
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	5850	5850	5850	5850	5850	5850	5850	5850	5850	5850	5850	5850	5850	5850
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876
<b>Итого по ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск</b>															
<b>Годовая выработка тепловой энергии</b>	<b>Гкал</b>	<b>110515</b>													
<b>Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной</b>	<b>Гкал</b>	<b>2911</b>													
<b>Годовой отпуск тепловой энергии</b>	<b>Гкал</b>	<b>107604</b>													
<b>Потери тепловой энергии в сетях</b>	<b>Гкал</b>	<b>12314</b>													
<b>Годовая реализация (потребление) тепловой энергии</b>	<b>Гкал</b>	<b>95290</b>													
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	184,65	184,65	184,65	184,65	184,65	184,65	184,65	184,65	184,65	184,65	184,65	184,65	184,65	184,65
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	20,406	20,406	20,406	20,406	20,406	20,406	20,406	20,406	20,406	20,406	20,406	20,406	20,406	20,406
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	27,329	27,329	27,329	27,329	27,329	27,329	27,329	27,329	27,329	27,329	27,329	27,329	27,329	27,329
<b>Новый источник</b>															
<b>Котельная п. Ортон №3 (проект)</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	-	1955	2023	2023	2023	2023	2023	2023	2023	2023	2023	2023	2023	2023
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	-	25	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	-	1929	1997	1997	1997	1997	1997	1997	1997	1997	1997	1997	1997	1997
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	-	252	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	-	1678	1737	1737	1737	1737	1737	1737	1737	1737	1737	1737	1737	1737
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	-	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	-	180,9	180,9	180,9	180,9	180,9	180,9	180,9	180,9	180,9	180,9	180,9	180,9	180,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	-	0,349	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
Низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	-	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900	4900
Годовой расход натурального топлива	тыс.т.	-	0,499	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
(уголь)															
<b>Всего по городскому округу</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	905241	909046	920629	933103	936160	936160	939744	939744	939744	939744	939744	939744	939744	939744
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	34696	34331	34852	36175	36472	36472	36671	36671	36671	36671	36671	36671	36671	36671
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	870545	874715	885777	896928	899688	899688	903073	903073	903073	903073	903073	903073	903073	903073
Потери тепловой энергии в сетях	Гкал	121820	122567	124108	125761	128143	128143	128494	128494	128494	128494	128494	128494	128494	128494
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	689244	692667	702188	711686	712064	712064	715097	715097	715097	715097	715097	715097	715097	715097
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	186,379	185,862	185,781	183,777	182,772	182,402	182,394	182,394	182,394	182,394	182,394	182,394	182,394	182,394
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	168,718	168,957	171,035	171,483	171,104	170,757	171,403	171,403	171,403	171,403	171,403	171,403	171,403	171,403
Годовой расход натурального топлива (уголь) (уголь)	тыс.т.	231,908	232,128	235,007	235,535	235,003	234,818	235,741	235,741	235,741	235,741	235,741	235,741	235,741	235,741
Годовой расход натурального топлива (диз.топливо)	тыс.т.	0,115	0,115	0,115	0,150	0,150	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Примечание:** Плановая реализация тепловой энергии за каждый год должна определяться на основании фактических показателей за предшествующие три года, которые невозможно прогнозировать на стадии разработки схемы теплоснабжения т.к. они зависят от продолжительности отопительного сезона, фактических температур наружного воздуха в отопительный период и др. параметров, в связи с чем в таблице приведены *прогнозные* значения годовой реализации. При их определении учитывался прирост потребления тепла за счет подключения перспективных объектов. В случае переноса сроков ввода объектов в эксплуатацию, либо отказа от их строительства, величина годовой реализации тепловой энергии подлежит соответствующей корректировке.

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

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>МУП "МТСК"</b>															
<b>Котельная №2 МУП "МТСК"</b>															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,579	0,546	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,141	0,133	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,438	0,413	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399	0,399
<b>Котельная №11 МУП "МТСК"</b>															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986
<b>Котельная №21 МУП "МТСК"</b>															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	1,341	1,341	1,341	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,326	0,326	0,326	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	1,015	1,015	1,015	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №23 МУП "МТСК"</b>															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,944	0,944	0,944	0,944	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,229	0,229	0,229	0,229	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,715	0,715	0,715	0,715	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №26 МУП "МТСК"</b>															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	1,255	1,255	1,255	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,305	0,305	0,305	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,950	0,950	0,950	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная Широкий лог МУП "МТСК"</b>															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693	0,693
<b>ОАИТ Верхняя Терраса МУП "МТСК"</b>															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
<b>ОАИТ Новый Улус МУП "МТСК"</b>															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Нормативный неснижаемый запас топлива	тыс.т.	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
(ННЗТ)															
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
<b>ОАИТ №4 МУП "МТСК"</b>															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
<b>ОАИТ №7 МУП "МТСК"</b>															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
<b>ОАИТ ДОЛ «Чайка» МУП "МТСК"</b>															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,067	0,067	0,067	0,067	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,016	0,016	0,016	0,016	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.	0,051	0,051	0,051	0,051	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
<b>ОАИТ Чебал-Су МУП "МТСК"</b>															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
<b>Районная котельная МУП "МТСК"</b>															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	41,752	40,374	41,106	44,093	44,952	44,952	44,952	44,952	44,952	44,952	44,952	44,952	44,952	44,952
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	10,123	9,788	9,966	10,690	10,898	10,898	10,898	10,898	10,898	10,898	10,898	10,898	10,898	10,898
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	31,629	30,586	31,140	33,403	34,053	34,053	34,053	34,053	34,053	34,053	34,053	34,053	34,053	34,053
<b>Итого по МУП "МТСК"</b>															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	48,552	47,141	47,855	48,245	48,202	48,202	48,202	48,202	48,202	48,202	48,202	48,202	48,202	48,202
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	11,724	11,382	11,555	11,648	11,638	11,638	11,638	11,638	11,638	11,638	11,638	11,638	11,638	11,638
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	36,828	35,759	36,300	36,597	36,564	36,564	36,564	36,564	36,564	36,564	36,564	36,564	36,564	36,564
<b>ООО "УТС"</b>															
<b>Котельная №4а-5а ООО "УТС"</b>															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	6,85	7,02	7,21	7,21	7,21	7,21	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,95	0,97	0,99	0,99	0,99	0,99	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	5,90	6,05	6,21	6,21	6,21	6,21	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44
<b>Котельная №12 ООО "УТС"</b>															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	4,10	4,10	4,10	4,00	3,92	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,55	0,55	0,55	0,54	0,53	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	3,55	3,55	3,55	3,46	3,39	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
<b>Котельная п. Камешек ООО "УТС"</b>															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
<b>Котельная №1 п. Ортон ООО "УТС"</b>															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №2 п. Ортон ООО "УТС"</b>															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
<b>Котельная №1 п. Теба ООО "УТС"</b>															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,015	0,015	0,015	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,002	0,002	0,002	0,003	0,003	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,013	0,013	0,013	0,017	0,017	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная п. Майзас ООО "УТС"</b>															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
<b>Итого по ООО "УТС"</b>															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (твердое, уголь)	тыс.т.	11,151	11,275	11,465	11,362	11,279	11,232	11,490	11,490	11,490	11,490	11,490	11,490	11,490	11,490
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (твердое, уголь)	тыс.т.	1,524	1,541	1,567	1,553	1,542	1,536	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571	1,571
Нормативный эксплуатационный запас топлива (твердое, уголь)	тыс.т.	9,627	9,734	9,898	9,809	9,737	9,697	9,919	9,919	9,919	9,919	9,919	9,919	9,919	9,919
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0,015	0,015	0,015	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизтопливо)	тыс.т.	0,002	0,002	0,002	0,003	0,003	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива (дизтопливо)	тыс.т.	0,013	0,013	0,013	0,017	0,017	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	3,54	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,87	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	2,68	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
<b>Красноярская дирекция по тепловодоснабжению ОАО "РЖД"</b>															
<b>Котельная ст. Чульжан</b>															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
<b>ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск</b>															
<b>Котельная ш. "им. В. И. Ленина"</b>															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483	9,483
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	8,178	8,178	8,178	8,178	8,178	8,178	8,178	8,178	8,178	8,178	8,178	8,178	8,178	8,178
<b>Котельная о/к "Звездочка"</b>															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
<b>Котельная СП "Романтика"</b>															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
<b>Итого по ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск</b>															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.	9,823	9,823	9,823	9,823	9,823	9,823	9,823	9,823	9,823	9,823	9,823	9,823	9,823	9,823
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.	8,468	8,468	8,468	8,468	8,468	8,468	8,468	8,468	8,468	8,468	8,468	8,468	8,468	8,468
<b>Новый источник</b>															
<b>Котельная п. Ортон №3 (проект)</b>															
Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ)	тыс.т.														
Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ)	тыс.т.														
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс.т.														

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Всего по городскому округу</b>															
<b>Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (твердое, уголь)</b>	тыс.т.	73,259	73,010	73,914	74,201	74,075	74,029	74,286	74,286	74,286	74,286	74,286	74,286	74,286	74,286
<b>Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (твердое, уголь)</b>	тыс.т.	15,515	15,443	15,642	15,722	15,700	15,694	15,730	15,730	15,730	15,730	15,730	15,730	15,730	15,730
<b>Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (твердое, уголь)</b>	тыс.т.	57,744	57,567	58,271	58,479	58,375	58,334	58,557	58,557	58,557	58,557	58,557	58,557	58,557	58,557
<b>Общий неснижаемый запас топлива (ОНЗТ) (дизтопливо)</b>	тыс.т.	0,015	0,015	0,015	0,020	0,020	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Нормативный неснижаемый запас топлива (ННЗТ) (дизтопливо)</b>	тыс.т.	0,002	0,002	0,002	0,003	0,003	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ) (дизтопливо)</b>	тыс.т.	0,013	0,013	0,013	0,017	0,017	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## **9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.**

### **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 ценах 2020 г., составит 1 355 529 тыс. руб. без НДС.

Общая затраты по реализации программы развития системы теплоснабжения городского округа с кап. затратами в ценах соответствующих лет, составит 1 559 514 тыс. руб. без НДС.

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

<b>Индекс цен производителей</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>
Значение ИЦП	1,0710	1,0690	1,0650	1,0670	1,0680	1,0680	1,0680	1,0680	1,0680	1,0680	1,0680	1,0680	1,0680	1,0680
Накопительное значение индекса (с 2020 г.)	1,0000	1,0690	1,1385	1,2148	1,2974	1,3856	1,4798	1,5804	1,6879	1,8027	1,9253	2,0562	2,1960	2,3453

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

Перечень мероприятий и величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе представлены в таблице 9.2.

**Таблица 9.2. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников теплоснабжения в проиндексированных ценах, в тыс. руб. без НДС.**

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего	Источн. финансир.
<b>1</b>		<b>Реконструкция котельной №2 МУП "МТСК"</b>	<b>5 014</b>	<b>4 070</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>9 084</b>	
1.1	001.01.02.001	Разработка проектной документации по реконструкции котельной	566	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	566	собственные средства ТСО
1.2	001.01.02.002	Монтаж узла учета тепловой энергии	641	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	641	собственные средства ТСО
1.3	001.01.02.003	Демонтаж котлов №1-3 типа "Энергия-3М"	432	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	432	собственные средства ТСО
1.4	001.01.02.004	Монтаж 3-х водогрейных котлов типа ЭРН-70	3 375	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 375	собственные средства ТСО
1.5	001.01.02.005	Демонтаж котлов №4-6 типа КВМ-1	0	462	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	462	собственные средства ТСО
1.6	001.01.02.006	Монтаж 3-х водогрейных котлов типа ЭРН-70	0	3 608	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 608	собственные средства ТСО
<b>2</b>		<b>Реконструкция Районной котельной МУП "МТСК"</b>	<b>2 625</b>	<b>29 132</b>	<b>388 172</b>	<b>125 552</b>	<b>0</b>	<b>545 481</b>										
2.1	001.01.02.007	Предпроектная проработка реконструкции котельной	2 625	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 625	не определен
2.2	001.01.02.008	Разработка проектной документации по реконструкции котельной	0	29 132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29 132	не определен
2.3	001.01.02.009	Демонтаж котлов КВ-ФО-15-ВЦКС и ДКВР 6,5/13	0	0	40 356	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40 356	не определен
2.4	001.01.02.010	Монтаж тепловой сети от паровой котельной до водогрейной котельной	0	0	36 733	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36 733	не определен
2.5	001.01.02.011	Монтаж шламопровода от паровой котельной до водогрейной котельной с установкой насосов	0	0	40 352	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40 352	не определен
2.6	001.01.02.012	Монтаж парового котла КЕ-3,9-13-ВЦКС для подогрева мазута.	0	0	53 420	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	53 420	не определен
2.7	001.01.02.013	Монтаж водогрейного котла №1 КВ-РФ-23,26-150 и комплекс работ по реконструкции систем топливоподачи, золоудаления и дымовых труб, а также общестроительные работы	0	0	217 312	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	217 312	не определен
2.8	001.01.02.014	Монтаж водогрейного котла №2 КВ-РФ-23,26-150	0	0	0	125 552	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	125 552	не определен
<b>3</b>		<b>Реконструкция котельной 4а-5а ООО "УТС"</b>	<b>26 402</b>	<b>36 359</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>62 761</b>	
3.1	002.01.02.001	Проектирование и строительство закрытого угольного склада	11 942	8 269	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20 211	собственные средства ТСО
3.2	002.01.02.002	Выполнение мероприятий по категорированию котельной, устройство ограждения вокруг территории котельных №4а-5а, 12	500	3 696	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 196	собственные средства ТСО
3.3	002.01.02.003	Установка станции частотного регулирования электродвигателями сетевых насосов	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	500	собственные средства ТСО
3.4	002.01.02.004	Строительство навеса для автомобиль-	1 827	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 827	собственные сред-

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего	Источн. финанср.
		ных весов																ства ТСО
3.5	002.01.02.005	Автоматизация процессов взвешивания автомобильных весов (система распознавания номеров по меткам с выдачей чека)	0	591	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	591	собственные средства ТСО
3.6	002.01.02.006	Монтаж системы учета канализационных стоков	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	500	собственные средства ТСО
3.7	002.01.02.007	Реконструкция системы газоочистки котлов ДКВР 20/13 №1-3	11 133	23 803	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34 936	собственные средства ТСО
<b>4</b>		<b>Реконструкция котельной №12 ООО "УТС"</b>	<b>9 538</b>	<b>2 251</b>	<b>28 254</b>	<b>90 810</b>	<b>96 985</b>	<b>0</b>	<b>227 837</b>									
4.1	002.01.02.008	Проектирование и строительство закрытого угольного склада	0	2 251	8 574	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 825	собственные средства ТСО
4.2	002.01.02.009	Монтаж системы автоматического управления (АСУ ТП) котлов ДКВР 6,5/13 №1-4	0	0	6 378	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 378	собственные средства ТСО
4.3	002.01.02.010	Установка станции частотного регулирования электродвигателями сетевых насосов	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	500	собственные средства ТСО
4.4	002.01.02.011	Монтаж системы учета канализационных стоков	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	500	собственные средства ТСО
4.5	002.01.02.012	Разработка проекта замены паровых котлов ДКВР-6,5/13 на водогрейные котлы КВТС-6,5-150	0	0	2 671	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 671	собственные средства ТСО
4.6	002.01.02.013	Перевод котлоагрегатов ДКВР 6,5/13 в водогрейный режим, монтаж сетевых, подпиточных насосов, трубопроводов	0	0	10 631	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 631	собственные средства ТСО
4.7	002.01.02.014	Демонтаж котлов ДКВР-6,5/13 №1 и №2	0	0	0	3 065	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 065	собственные средства ТСО
4.8	002.01.02.015	Монтаж котлов КВТС-6,5-150 №1 и №2	0	0	0	87 745	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87 745	собственные средства ТСО
4.9	002.01.02.016	Демонтаж котлов ДКВР-6,5/13 №3 и №4	0	0	0	0	3 273	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 273	собственные средства ТСО
4.10	002.01.02.017	Монтаж котлов КВТС-6,5-150 №3 и №4	0	0	0	0	93 711	0	0	0	0	0	0	0	0	0	93 711	собственные средства ТСО
4.11	002.01.02.018	Капитальный ремонт газоочистного оборудования котлов ДКВР 6,5/13 №1-4	8 538	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8 538	собственные средства ТСО
<b>5</b>		<b>Реконструкция котельной п. Камешек ООО "УТС"</b>	<b>950</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>950</b>	
5.1	002.01.02.019	Установка дизельного электрогенератора 60кВт	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	950	собственные средства ТСО
<b>6</b>		<b>Реконструкция котельной №1 п.Теба ООО "УТС"</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 646</b>	<b>0</b>	<b>1 646</b>									
6.1	003.01.02.020	Реконструкция котельной №1 п. Теба, замена котлов №1-3 на электродкотлы Zota 100 Prom 2 шт. и Zota 200 Prom 2 шт	0	0	0	0	1 646	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 646	собственные средства ТСО
<b>7</b>		<b>Реконструкция Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго"</b>	<b>21 847</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>21 847</b>	
7.1	003.01.02.001	Замена котла ДКВР-10-13 №1 с топкой РПК на водогрейный котел КВ-Р-11,63 с топкой ТЧЗМ-2-2,7/4	14 971	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14 971	собственные средства ТСО
7.2	003.01.02.002	Установка сетевого насоса №5	2 600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 600	собственные сред-

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего	Источн. финансир.
		ETANORM ETN 125-100-315 с электродвигателем 160 кВт																ства ТСО
7.3	003.01.02.003	Реконструкция коллекторов сетевой воды в здании котельной с увеличением диаметра с Ду250 до Ду400 мм	4 208	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 208	собственные средства ТСО
7.4	003.01.02.004	Реконструкция локальной вычислительной сети	68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	68	собственные средства ТСО
		<b>ВСЕГО:</b>	<b>66 377</b>	<b>71 812</b>	<b>416 426</b>	<b>216 361</b>	<b>98 631</b>	<b>0</b>	<b>869 606</b>									

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

Перечень мероприятий и величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей и сооружений на них на каждом этапе представлены в таблице 9.3.

**Таблица 9.3. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них в проиндексированных ценах, в тыс. руб. без НДС.**

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего	Источн. финансир.
1.		<b>Тепловые сети от ОАИТ ДОЛ Чайка МУП "МТСК"</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>243</b>	<b>0</b>	<b>243</b>										
1.1	001.02.01.001	Строительство участка от т.А (отоп) до МБУ "ДОЛ "Чайка" пищеблок с развлекательным центром (отоп), Ду(Двн) 50/50 мм, L=10 м, надзем.	0	0	0	140	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
1.2	001.02.01.002	Строительство участка от т.А (гвс) до МБУ "ДОЛ "Чайка" пищеблок с развлекательным центром (ГВС), Ду(Двн) 40/25 мм, L=10 м, надзем.	0	0	0	103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	103	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
2.		<b>Тепловые сети от Районной котельной МУП "МТСК"</b>	<b>1 064</b>	<b>12 380</b>	<b>181 023</b>	<b>123 505</b>	<b>0</b>	<b>317 971</b>										
2.1	001.02.01.003	Строительство участка от ТК-т.А (отоп) до ТК-т.Б (отоп), Ду(Двн) 100/100 мм, L=150 м, подзем. кан.	0	3 958	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 958	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
2.2	001.02.01.004	Строительство участка от ТК-т.А (гвс) до ТК-т.Б (гвс), Ду(Двн) 70/70 мм, L=150 м, подзем. кан.	0	2 180	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 180	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
2.3	001.02.01.005	Строительство участка от ТК-т.Б (отоп) до Многоквартирный 10-ти эт. (блок А) ж/д ул. Пушкина, 53 (отоп), Ду(Двн) 80/80 мм, L=15 м, подзем. кан.	0	321	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	321	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
2.4	001.02.01.006	Строительство участка от ТК-т.Б (гвс) до Многоквартирный 10-ти эт. (блок А) ж/д ул. Пушкина, 53 (ГВС), Ду(Двн) 50/50 мм, L=15 м, подзем. кан.	0	160	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	160	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
2.5	001.02.01.007	Строительство участка от ТК-т.Б (отоп) до Многоквартирный 10-ти эт. (блок Б) ж/д ул. Пушкина, 53 (отоп), Ду(Двн) 80/80 мм, L=45 м, подзем. кан.	0	962	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	962	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
2.6	001.02.01.008	Строительство участка от ТК-т.Б (гвс) до Многоквартирный 10-ти эт. (блок Б) ж/д ул. Пушкина, 53 (2021) (ГВС), Ду(Двн) 50/50 мм, L=45 м, подзем. кан.	0	481	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	481	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
2.7	001.02.01.009	Строительство участка от УТ-28-1 до УТ-28-2, Ду(Двн) 125/125 мм, L=100,9 м, подзем. кан.	0	2 795	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 795	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
2.8	001.02.01.010	Строительство участка от ТК-13 до Спортивный комплекс с бассейном, Ду(Двн) 125/125 мм, L=50 м, подзем. кан.	0	1 385	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 385	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
2.9	001.02.01.011	Строительство участка от ТК-1* до Лыжная база, ул. Березовая, 1Д, Ду(Двн) 50/50 мм, L=10 м, подзем. кан.	0	139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	собственные средства ТСО (подключение потребителей не более 0,1 Гкал/ч)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего	Источн. финансир.
2.10	001.02.01.012	Строительство участка от ТКМ-164 до ТКМ-42, Ду(Двн) 400/400 мм, L=261 м, подзем. кан.	0	0	18 282	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18 282	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
2.11	001.02.04.013	Реконструкция участка от ТК-82 до ТК-89, Ду(Двн) 400/400 мм, L=63 м, подзем. кан.	0	0	4 413	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 413	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
2.12	001.02.01.014	Строительство участка от ТК-89 до ЦТП-8, Ду(Двн) 400/400 мм, L=39 м, подзем. кан.	0	0	2 732	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 732	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
2.13	001.02.01.015	Строительство участка от ЦТП-8 до ТК-89, Ду(Двн) 400/400 мм, L=38,4 м, подзем. кан.	0	0	2 690	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 690	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
2.14	001.02.04.016	Реконструкция участка от ТК-89 до ТК-89-1, Ду(Двн) 250/250 мм, L=32 м, подзем. кан.	0	0	0	1 710	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 710	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
2.15	001.02.04.017	Реконструкция участка от ТК-89-1 до Комплекс городской многопрофильной больницы, б-р Медиков 9, Ду(Двн) 250/250 мм, L=200 м, надзем.	0	0	0	6 168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 168	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
2.16	001.02.08.018	Строительство ЦТП-8 (ЦТП в квартале №50)	0	0	34 199	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34 199	прочие привлеченные средства (бюджетные средства)
2.17	001.02.02.019	Строительство участка от ТК-89 до ТК-82, Ду(Двн) 300/300 мм, L=63 м, подзем. кан.	0	0	3 457	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 457	собственные средства ТСО
2.18	001.02.02.020	Строительство участка от ТК-82 до ТК-77, Ду(Двн) 300/300 мм, L=165 м, подзем. кан.	0	0	9 053	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 053	собственные средства ТСО
2.19	001.02.02.021	Реконструкция участка от ТК-73 до ТК-77, Ду(Двн) 250/250 мм, L=52 м, подзем. кан.	0	0	2 604	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 604	собственные средства ТСО
2.20	001.02.02.022	Разработка проектной документации по переключению потребителей котельных №21, 26 на РК МУП "МТСК"	0	0	7 377	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7 377	не определен
2.21	001.02.02.023	Строительство и реконструкция тепловых сетей для ликвидации котельных №21, 26	0	0	50 715	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50 715	не определен
2.22	001.02.06.024	Строительство ЦТП-26	0	0	25 090	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25 090	не определен
2.23	001.02.06.025	Строительство ЦТП-21	0	0	20 411	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20 411	не определен
2.24	001.02.02.026	Реконструкция участка от ТК-24 до ТК-19, Ду(Двн) 400/400 мм, L=607 м, подзем. кан.	0	0	0	45 365	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45 365	не определен
2.25	001.02.02.027	Реконструкция участка от ТК-19 до ЦТП-28, Ду(Двн) 350/350 мм, L=395 м, подзем. кан.	0	0	0	26 453	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26 453	не определен
2.26	001.02.02.028	Реконструкция участка от ЦТП-28 до переход диаметра, Ду(Двн) 300/300 мм,	0	0	0	526	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	526	не определен

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего	Источн. финансир.
		L=16 м, надзем.																
2.27	001.02.02.029	Реконструкция участка от ТК-4 до ввод ж/д ул. Космонавтов, 16 (отоп), Ду(Двн) 250/250 мм, L=70 м, подзем. кан.	0	0	0	3 741	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 741	не определен
2.28	001.02.02.030	Строительство участка от ввод ж/д ул. Космонавтов, 16 (отоп) до ЦТП-23, Ду(Двн) 250/250 мм, L=300 м, подзем. кан.	0	0	0	16 031	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16 031	не определен
2.29	001.02.06.031	Строительство ЦТП-23	0	0	0	18 062	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18 062	не определен
2.30	001.02.07.032	Реконструкция ЦТП-28	0	0	0	1 416	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 416	не определен
2.31	001.02.07.033	Реконструкция ЦТП-29	0	0	0	4 033	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 033	не определен
2.32	001.02.09.034	Мероприятия по наладке тепловых сетей	1 064	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 064	собственные средства ТСО
<b>3.</b>		<b>Тепловые сети от котельной №4а-5а ООО "УТС"</b>	<b>12 400</b>	<b>3 372</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3 196</b>	<b>0</b>	<b>18 968</b>								
3.1	002.02.04.001	Реконструкция участка от ТК-9 до УТ-28, Ду(Двн) 250/250 мм, L=37,52 м, надзем.	953	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	953	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
3.2	002.02.04.002	Реконструкция участка от УТ-28 до ТК-40, Ду(Двн) 250/250 мм, L=108 м, подзем. кан.	4 751	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 751	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
3.3	002.02.01.003	Строительство участка от ТК-42-2 до ТК-42-3, Ду(Двн) 200/200 мм, L=175 м, подзем. кан.	6 079	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 079	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
3.4	002.02.01.004	Строительство участка от ТК-42-3 до 10-ти эт. ж/д №8 в квартале №2, Ду(Двн) 100/100 мм, L=25 м, подзем. кан.	617	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	617	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
3.5	002.02.01.005	Строительство участка от ТК-42-3 до ТК-42-4, Ду(Двн) 150/150 мм, L=50 м, подзем. кан.	0	1 559	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 559	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
3.6	002.02.01.006	Строительство участка от ТК-42-4 до 10-ти эт. ж/д №7б в квартале №2, Ду(Двн) 70/70 мм, L=15 м, подзем. кан.	0	283	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	283	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
3.7	002.02.01.007	Строительство участка от ТК-42-4 до ТК-42-5, Ду(Двн) 150/150 мм, L=40 м, подзем. кан.	0	1 247	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 247	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
3.8	002.02.01.008	Строительство участка от ТК-42-5 до 10-ти эт. ж/д №7а в квартале №2, Ду(Двн) 70/70 мм, L=15 м, подзем. кан.	0	283	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	283	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
3.9	002.02.01.009	Строительство участка от ТК-42-5 до ТК-42-6, Ду(Двн) 125/125 мм, L=40 м, подзем. кан.	0	0	0	0	0	1 436	0	0	0	0	0	0	0	0	1 436	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего	Источн. финансир.
3.10	002.02.01.010	Строительство участка от ТК-42-6 до 10-ти эт. ж/д №6 в квартале №2 (секция 1-2), Ду(Двн) 100/100 мм, L=30 м, подзем. кан.	0	0	0	0	0	1 026	0	0	0	0	0	0	0	0	1 026	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
3.11	002.02.01.011	Строительство участка от ТК-42-6 до 10-ти эт. ж/д №6 в квартале №2 (секция 3), Ду(Двн) 70/70 мм, L=30 м, подзем. кан.	0	0	0	0	0	734	0	0	0	0	0	0	0	0	734	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
3.12	002.02.08.012	Реконструкция ПНС-101	0	0	0	0	0	2 411	0	0	0	0	0	0	0	0	2 411	собственные средства ТСО
<b>4.</b>		<b>Тепловые сети от котельной №1 п. ТебаООО "УТС"</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4 858</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4 858</b>	
4.1	002.02.01.013	Строительство участка от Котельная №1 п.Теба до УТ-1, Ду(Двн) 100/100 мм, L=70 м, надзем.	0	0	1 123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 123	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
4.2	002.02.01.014	Строительство участка от УТ-1 до Общеобразовательная школа с детским садом, Ду(Двн) 80/80 мм, L=125 м, надзем.	0	0	1 858	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 858	собственные средства ТСО (в счет платы за подключение)
4.3	002.02.01.015	Строительство участка от УТ-1 до Административный корпус, Ду(Двн) 40/40 мм, L=150 м, надзем.	0	0	1 878	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 878	собственные средства ТСО (подключение потребителей не более 0,1 Гкал/ч)
<b>5.</b>		<b>Тепловые сети от Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго"</b>	<b>9 463</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4 080</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>13 543</b>	
5.1	003.02.02.001	Строительство тепловых сетей для переключения потребителей РК МУП "МТСК"	9 205	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9 205	собственные средства ТСО
5.2	003.02.05.002	Реконструкция тепловых сетей от ТК-23 до ТК-24 с увеличением диаметра с Ду300мм до Ду400мм, 165 м (СМР)	0	0	0	4 080	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 080	собственные средства ТСО
5.3	003.02.09.003	Установка системы дистанционного управления регулирующими клапанами на тепловой сети	258	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	258	собственные средства ТСО
		<b>ВСЕГО:</b>	<b>22 926</b>	<b>15 752</b>	<b>185 881</b>	<b>127 828</b>	<b>0</b>	<b>3 196</b>	<b>0</b>	<b>355 583</b>								

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

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

Принятым вариантом развития схемы теплоснабжения предусматривается изменение гидравлического режима работы системы теплоснабжения. Мероприятия по замене сетевых насосов на Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго" приведены в таблице 9.2, мероприятия по замене повысительных насосов на ЦТП-29, 28 и ПНС-101 приведены в таблице 9.3.

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

Перечень мероприятий и величина необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе представлены в таблице 9.4.

**Таблица 9.4. Капитальные вложения в реализацию мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения в проиндексированных ценах, в тыс. руб. без НДС.**

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего	Источ. финансир.
1		<b>Тепловые сети от котельной Широкий лог МУП "МТСК"</b>	<b>0</b>	<b>4350</b>	<b>4632</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8982</b>	
1.1	001.02.10.035	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	4350	4632	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8982	не определен
2		<b>Тепловые сети от от котельной ОАИТ Верхняя Терраса "МТСК"</b>	<b>0</b>	<b>346</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>346</b>	
2.1	001.02.10.036	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	346	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	346	не определен
3		<b>Тепловые сети от ОАИТ №4 "МТСК" МУП "МТСК"</b>	<b>0</b>	<b>1416</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1416</b>	
3.1	001.02.10.037	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	1416	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1416	не определен
4		<b>Тепловые сети от ОАИТ №7 МУП "МТСК"</b>	<b>0</b>	<b>342</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>342</b>	
4.1	001.02.10.038	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	342	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	342	не определен
5		<b>Тепловые сети от ОАИТ ДОЛ "Чайка" МУП "МТСК"</b>	<b>0</b>	<b>1027</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1027</b>	
5.1	001.02.10.039	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	1027	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1027	не определен
6		<b>Тепловые сети от Районной котельной МУП "МТСК"</b>	<b>0</b>	<b>65030</b>	<b>69257</b>	<b>73897</b>	<b>0</b>	<b>208184</b>										
6.1	001.02.10.040	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	65030	69257	73897	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	208184	не определен
7		<b>Тепловые сети от котельной №4а-5а ООО "УТС"</b>	<b>0</b>	<b>13090</b>	<b>13941</b>	<b>14875</b>	<b>0</b>	<b>41906</b>										
7.1	002.02.10.016	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	13090	13941	14875	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	41906	не определен
8		<b>Тепловые сети от котельной №12 ООО "УТС"</b>	<b>0</b>	<b>7034</b>	<b>7491</b>	<b>7993</b>	<b>0</b>	<b>22517</b>										
8.1	002.02.10.017	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	7034	7491	7993	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22517	не определен
9		<b>Тепловые сети от котельной п. Камешек ООО "УТС"</b>	<b>0</b>	<b>1372</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1372</b>	
9.1	002.02.10.018	Монтаж блочных ИТП с теплообменниками горячего водоснабжения на подключенных объектах	0	1372	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1372	не определен
10		<b>Тепловые сети от от Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго"</b>	<b>0</b>	<b>15066</b>	<b>16046</b>	<b>17121</b>	<b>0</b>	<b>48233</b>										
10.1	003.02.10.004	Монтаж блочных ИТП с теплообменни-	0	15066	16046	17121	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48233	не определен

№ п/п	Шифр проекта	Наименование мероприятия	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего	Источ. финансир.
		ками горячего водоснабжения на подключенных объектах																
		<b>ВСЕГО:</b>	<b>0</b>	<b>109072</b>	<b>111366</b>	<b>113885</b>	<b>0</b>	<b>334324</b>										

## 9.6. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.

Все затраты приведены в ценах соответствующих лет, без учета НДС.

Мероприятия по переводу потребителей на закрытый водоразбор приняты во исполнение статьи 29 ФЗ №160 "О теплоснабжении". Инвестиции в размере 334 324 тыс. руб. не имеют ощутимого экономического эффекта. Финансовые средства предлагается изыскивать в областном и местном бюджете, а также выполнять работы за счет средств собственников объектов.

Затраты по подключению потребителей с расчетной тепловой нагрузкой, не превышающей 0,1 Гкал/ч, составляют 2 016 тыс. руб. (МУП "МТСК" – 138,7 тыс. руб.; ООО "УТС" – 1 878 тыс. руб.). Затраты в размере 0,9 тыс. руб. компенсируются платой за подключение, оставшиеся затраты в размере 2 015 тыс. руб. подлежат возмещению за счет тарифов в сфере теплоснабжения.

Мероприятия по подключению потребителей с расчетной тепловой нагрузкой свыше 0,1 и до 1,5 Гкал/ч в сумме 35 458 тыс. руб. предлагается реализовать за счет платы за подключение.

Мероприятия по подключению потребителей с расчетной тепловой нагрузкой свыше 1,5 Гкал/ч в сумме 71 578 тыс. руб. предлагается реализовать за счет платы за подключение.

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.

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" (545 481 тыс. руб.) и строительство и реконструкция тепловых сетей от РК до котельных №21, 23, 26 МУП "МТСК" (150 208 тыс.руб.), строительство ЦТП-21, -23, -26 (63 563 тыс. руб.), реконструкция ЦТП-29, -28 (5 449 тыс.руб.) выполняются с целью ликвидации квартальных угольных котельных №21, 26, 23, расположенных непосредственно в жилой зоне города для улучшения экологической ситуации в городе;

- мероприятия по строительству и реконструкции сетей Районной котельной МУП "МТСК" для переключения квартала 49 на ЦТП-8 (15 114 тыс. руб.) направлены на повышение показателей надежности теплоснабжений, ликвидации дефицита пропускной способности сетей;

- реконструкция котельной №4а-5а ООО "УТС" – реконструкция системы газоочистки, монтаж системы учета канализационных стоков, устройство ограждения вокруг территории котельных, строительство закрытого угольного склада и др. (62 261 тыс.руб.) выполняется для исполнения требований действующих нормативных документов и предписаний надзорных органов;

- реконструкция котельной №12 ООО "УТС" – монтаж системы учета канализационных стоков, капитальный ремонт газоочистного оборудования, строительство закрытого угольного склада (19 863 тыс.руб.) выполняется для обеспечения требо-

ваний природоохранного законодательства и улучшения экологической ситуации в городе;

- реконструкция котельной №12 ООО "УТС" – перевод котлов ДКВР-6,5/13 в водогрейный режим с последующей заменой их на водогрейные котлы КВТС-6,5-150 – 3 шт. (201 096 тыс.руб.) выполняются для исключения дефицита тепловой мощности котельной;

- реконструкция котельной п. Камешек ООО "УТС" – установка дизельного электрогенератора 60кВт (950 тыс.руб.) выполняется для обеспечения надежности теплоснабжений подключенных объектов;

– реконструкция Междуреченской котельной ООО ХК "СДС-Энерго" (21 847 тыс. руб.) выполняются для исключения дефицита тепловой мощности котельной. Кроме того данные мероприятия как и мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей в кварталы №46 и 49 (9 205 тыс.руб.) необходимы для переключения части нагрузки РК МУП "МТСК" на МК ООО ХК "СДС-Энерго", с целью ликвидации квартальных котельных №21, 26, 23 МУП "МТСК", расположенных непосредственно в жилой зоне города.

Расчет эффективности инвестиций в данную группу мероприятий в схеме теплоснабжения также не приводится.

Расчет эффективности инвестиций может быть произведен для мероприятий, приводящих к снижению затрат. Мероприятия объединены в "проекты" технологически неразрывно связанные между собой и имеющие комбинированный технико-экономический эффект).

Перечень предлагаемых проектов:

1. реконструкция котельной №2 МУП "МТСК" (замена котлов №1-3 марки Энергия 3М на котлы ЭРН-70 - 3 шт., котлов №4-6 марки КВМ-1 на котлы ЭРН-70 - 3 шт.);

2. реконструкция котельной №4а-5а (установка станции частотного регулирования электродвигателями сетевых насосов);

3. реконструкция котельной №12 (установка станции частотного регулирования электродвигателями сетевых насосов);

4. реконструкция котельной №12 (монтаж системы автоматического управления (АСУ ТП) котлов ДКВР 6,5/13 №1-4);

5. реконструкция котельной №1 п. Теба (замена котлов №1-3 на электродвигатели Zota 100 Prom 2 шт. и Zota 200 Prom 2 шт.).

Для расчета эффективности инвестиций определена чистая приведенная стоимость (NPV) мероприятий. Это сделано для определения возможности привлечения для реализации программы кредитных средств.

Внутренняя норма доходности (IRR (ВНД)) — это процентная ставка, при которой чистая приведенная стоимость (NPV) равна 0. NPV рассчитывается на основании потока платежей, дисконтированного к сегодняшнему дню.

Иначе говоря, для потока платежей  $CF$ , где  $CF_t$  — платёж через  $t$  лет ( $t=1, \dots, N$ ) и начальной инвестиции в размере  $IC=-CF_0$  внутренняя норма доходности  $IRR$  рассчитывается из уравнения:

$$NPV = -IC + \sum_{t=1}^N \frac{CF_t}{(1 + IRR)^t} = 0$$

или

$$IC = \sum_{t=1}^N \frac{CF_t}{(1 + IRR)^t}$$

В связи с непредставлением теплоснабжающей организации ООО "УТС" данных о фактических и плановых затратах на выработку и реализацию тепловой энергии, выполнить расчет эффективности инвестиций по мероприятиям (проектам) №2-5, запланированным на их источниках и сетях не представляется возможным.

Расчеты эффективности инвестиций для проекта №1 сведены в таблицу 9.5. Срок окупаемости мероприятия превышает срок полезного использования оборудования. Внедрение мероприятия экономически не целесообразно, но предлагается к реализации т.к. котлы 1993 – 1997 гг. выпуска выработали свой нормативный срок эксплуатации и требуют замены.

**Таблица 9.5. Экономический эффект от реконструкции котельной №2 МУП "МТСК"**

Наименование	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Итого
Амортизация	тыс. руб.	0,0	0,0	458,2	795,7	795,7	795,7	795,7	795,7	795,7	795,7	795,7	795,7	337,5	0,0	0,0
Уплата процентов по займу	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Итого расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>458,2</b>	<b>795,7</b>	<b>795,7</b>	<b>795,7</b>	<b>795,7</b>	<b>795,7</b>	<b>795,7</b>	<b>795,7</b>	<b>795,7</b>	<b>795,7</b>	<b>337,5</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
Годовая экономия расходов на топливо	тыс. руб.	0,0	0,0	189,6	310,1	323,4	338,0	353,2	369,1	385,7	403,0	421,2	440,1	459,9	480,6	502,2
Годовая экономия расходов на оплату труда	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>ИТОГО экономия расходов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>189,6</b>	<b>310,1</b>	<b>323,4</b>	<b>338,0</b>	<b>353,2</b>	<b>369,1</b>	<b>385,7</b>	<b>403,0</b>	<b>421,2</b>	<b>440,1</b>	<b>459,9</b>	<b>480,6</b>	<b>502,2</b>
Налог на имущество	тыс. руб.	0,0	0,0	95,8	156,2	138,7	121,2	103,7	86,2	68,7	51,2	33,7	16,2	3,7	0,0	0,0
<b>ИТОГО прочие расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>95,8</b>	<b>156,2</b>	<b>138,7</b>	<b>121,2</b>	<b>103,7</b>	<b>86,2</b>	<b>68,7</b>	<b>51,2</b>	<b>33,7</b>	<b>16,2</b>	<b>3,7</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
<b>ИТОГО экономия от внедрения мероприятия с учетом прочих расходов</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>93,8</b>	<b>153,9</b>	<b>184,7</b>	<b>216,8</b>	<b>249,5</b>	<b>282,9</b>	<b>317,0</b>	<b>351,8</b>	<b>387,5</b>	<b>423,9</b>	<b>456,2</b>	<b>480,6</b>	<b>502,2</b>
Налог на прибыль (20%)	тыс. руб.	0,0	0,0	18,8	30,8	36,9	43,4	49,9	56,6	63,4	70,4	77,5	84,8	91,2	96,1	100,4
<b>Чистая прибыль (после уплаты налога на прибыль)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>75,1</b>	<b>123,1</b>	<b>147,8</b>	<b>173,4</b>	<b>199,6</b>	<b>226,3</b>	<b>253,6</b>	<b>281,5</b>	<b>310,0</b>	<b>339,2</b>	<b>365,0</b>	<b>384,5</b>	<b>401,8</b>
Чистая прибыль нарастающим итогом	тыс. руб.	0,0	0,0	75,1	198,2	345,9	519,3	718,9	945,2	1 198,8	1 480,2	1 790,2	2 129,4	2 494,3	2 878,8	3 280,6
<b>Чистый денежный поток по операционной деятельности</b>			<b>533,3</b>	<b>918,8</b>	<b>943,5</b>	<b>969,1</b>	<b>995,3</b>	<b>1 022,0</b>	<b>1 049,3</b>	<b>1 077,2</b>	<b>1 105,7</b>	<b>1 134,9</b>	<b>702,5</b>	<b>384,5</b>	<b>401,8</b>	<b>11 237,6</b>
<b>CFFI (Cash Flow From Investments)</b>																
Инвестиции в постоянные активы	тыс. руб.	-5 498,4	-4 050,0	0,0	0,0											-9 548,4
Получение кредита																0,0
Гашение тела кредита																0,0
Чистый денежный поток по инвестиционной деятельности	тыс. руб.	-5 498,4	-4 050,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-9 548,4
<b>CF (Cash Flow)</b>																
Чистый денежный поток проекта	тыс. руб.	-5 498,4	-3 516,7	918,8	943,5	969,1	995,3	1 022,0	1 049,3	1 077,2	1 105,7	1 134,9	702,5	384,5	401,8	1 689,2
Дисконтированный поток	тыс. руб.	-5 498,4	-3 188,3	755,2	703,1	654,7	609,6	567,5	528,3	491,7	457,6	425,8	238,9	118,6	112,3	-3 023,4
Дисконтированный поток нарастающим итогом	тыс. руб.	-5 498,4	-8 686,7	-7 931,5	-7 228,5	-6 573,7	-5 964,1	-5 396,6	-4 868,3	-4 376,6	-3 919,0	-3 493,3	-3 254,3	-3 135,8	-3 023,4	

**Чистая приведенная стоимость (NPV), тыс.руб:**

**-3 023,42**

**Срок окупаемости, лет:**

**19,52**

## 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций).

Реестр существующих на территории городского поселения изолированных систем теплоснабжения, и предлагаемых для установления в них единых теплоснабжающих организаций (ЕТО), приведен в таблице 10.1.

**Таблица 8.1. Реестр предложений по выбору зон деятельности ЕТО в общей системе теплоснабжения городского округа**

№ зоны действия	Наименование зоны действия котельной	Действующие ТСО в зоне действия котельной
Зона действия №1	Система теплоснабжения от котельной №2	МУП «МТСК»
Зона действия №2	Система теплоснабжения от котельной №11	МУП «МТСК»
Зона действия №3	Система теплоснабжения от котельной №21	МУП «МТСК» подлежит закрытию
Зона действия №4	Система теплоснабжения от котельной №23	МУП «МТСК» подлежит закрытию
Зона действия №5	Система теплоснабжения от котельной №26	МУП «МТСК» подлежит закрытию
Зона действия №6	Система теплоснабжения от котельной Широкий лог	МУП «МТСК»
Зона действия №7	Система теплоснабжения от ОАИТ Верхняя Терраса	МУП «МТСК»
Зона действия №8	Система теплоснабжения от ОАИТ Новый Улус	МУП «МТСК»
Зона действия №9	Система теплоснабжения от ОАИТ №4	МУП «МТСК»
Зона действия №10	Система теплоснабжения от ОАИТ №7	МУП «МТСК»
Зона действия №11	Система теплоснабжения от ОАИТ ДОЛ «Чайка»	МУП «МТСК»
Зона действия №12	Система теплоснабжения от ОАИТ Чебал-Су	МУП «МТСК»
Зона действия №13	Система теплоснабжения от Районной котельной	МУП «МТСК»
Зона действия №14	Система теплоснабжения от котельной №4а-5а	ООО «УТС»
Зона действия №15	Система теплоснабжения от котельной №12	ООО «УТС»
Зона действия №16	Система теплоснабжения от котельной п. Камешек	ООО «УТС»
Зона действия №17	Система теплоснабжения от котельной №1 п. Ортон	ООО «УТС» подлежит закрытию
Зона действия №18	Система теплоснабжения от котельной №2 п. Ортон	ООО «УТС»
Зона действия №19	Система теплоснабжения от котельной №1 п. Теба	ООО «УТС»
Зона действия №20	Система теплоснабжения от котельной п. Майзас	ООО «УТС»
Зона действия №21	Система теплоснабжения от Междуреченской котельной	ООО ХК «СДС-Энерго»
Зона действия №22	Система теплоснабжения от ко-	Красноярская дирекция по тепловодо-

№ зоны действия	Наименование зоны действия котельной	Действующие ТСО в зоне действия котельной
	тепловой ст. Чульжан	снабжению ОАО «РЖД»
Зона действия №23	Система теплоснабжения от котельной ш. «им. В. И. Ленина»	ОП ПАО «ЮК ГРЭС» в г. Междуреченск
Зона действия №24	Система теплоснабжения от котельной о/к Звездочка	ОП ПАО «ЮК ГРЭС» в г. Междуреченск
Зона действия №25	Система теплоснабжения от котельной СП «Романтика»	ОП ПАО «ЮК ГРЭС» в г. Междуреченск

В таблице 10.1 представлено 25 изолированных зоны действия источников теплоты, которые находятся в системе теплоснабжения городского округа. В зонах №1 - №13 действует единственная теплоснабжающая организация – МУП «МТСК»; в зонах №14 - №20 действует единственная теплоснабжающая организация – ООО «УТС»; зоне №21 действует единственная теплоснабжающая организация – ООО ХК «СДС-Энерго»; зоне №22 действует единственная теплоснабжающая организация – Красноярская дирекция по тепловодоснабжению ОАО «РЖД»; в зонах №23 - №25 действует единственная теплоснабжающая организация – ОП ПАО «ЮК ГРЭС» в г. Междуреченск.

Согласно пункту 7 раздел II «Критерии и порядок определения ЕТО» «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» утвержденных ПП РФ №808 от 08.08.2012 г. критериями для определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности ЕТО;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Значения указанных показателей для организаций сведены в таблицу 10.2.

**Таблица 10.2. Критерии для определения ЕТО в системах теплоснабжения городского округа**

Наименование теплоснабжающей и/или теплосетевой организации		МУП «МТСК»	ООО «УТС»	ООО ХК «СДС-Энерго»	Красноярская дирекция по тепловодоснабжению ОАО «РЖД»	ОП ПАО «ЮК ГРЭС» в г. Междуреченск
<b>Критерий 1</b>	Суммарная рабочая тепловая мощность теплоисточников, Гкал/ч	47,88	14,50	5,24	0,22	10,79
<b>Критерий 2</b>	Емкость тепловых сетей, м <sup>3</sup>	7340,0	1090,0	512,2	4,1	932
<b>Критерий 3</b>	Размер собственного капитала, тыс. руб.	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
<b>Критерий 4</b>	Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения	да (единственная ТСО в зоне)	да (единственная ТСО в зоне)			

На основании данных таблицы 10.2 можно сделать вывод о том, что каждая теплоснабжающая организация соответствует требованиям для присвоения ей статуса ЕТО. На момент актуализации схемы теплоснабжения указанным теплоснабжающим организациям уже присвоен статус ЕТО.

Предлагаем для Междуреченского городского округа определить для каждой изолированной системы теплоснабжения следующие ЕТО:

**Таблица 8.3. Предложения по выбору ЕТО**

<b>№ зоны действия котельной</b>	<b>Наименование изолированной системы теплоснабжения</b>	<b>Предлагаемая ЕТО</b>
Зона действия №1	Система теплоснабжения от котельной №2	МУП «МТСК»
Зона действия №2	Система теплоснабжения от котельной №11	МУП «МТСК»
Зона действия №3	Система теплоснабжения от котельной №21	МУП «МТСК» до момента закрытия
Зона действия №4	Система теплоснабжения от котельной №23	МУП «МТСК» до момента закрытия
Зона действия №5	Система теплоснабжения от котельной №26	МУП «МТСК» до момента закрытия
Зона действия №6	Система теплоснабжения от котельной Широкий лог	МУП «МТСК»
Зона действия №7	Система теплоснабжения от ОАИТ Верхняя Терраса	МУП «МТСК»
Зона действия №8	Система теплоснабжения от ОАИТ Новый Улус	МУП «МТСК»
Зона действия №9	Система теплоснабжения от ОАИТ №4	МУП «МТСК»
Зона действия №10	Система теплоснабжения от ОАИТ №7	МУП «МТСК»
Зона действия №11	Система теплоснабжения от ОАИТ ДОЛ «Чайка»	МУП «МТСК»
Зона действия №12	Система теплоснабжения от ОАИТ Чебал-Су	МУП «МТСК»
Зона действия №13	Система теплоснабжения от Районной котельной	МУП «МТСК»
Зона действия №14	Система теплоснабжения от котельной №4а-5а	ООО «УТС»
Зона действия №15	Система теплоснабжения от котельной №12	ООО «УТС»
Зона действия №16	Система теплоснабжения от котельной п. Камешек	ООО «УТС»
Зона действия №17	Система теплоснабжения от котельной №1 п. Ортон	ООО «УТС» до момента закрытия
Зона действия №18	Система теплоснабжения от котельной №2 п. Ортон	ООО «УТС»
Зона действия №19	Система теплоснабжения от котельной №1 п. Теба	ООО «УТС»
Зона действия №20	Система теплоснабжения от котельной п. Майзас	ООО «УТС»
Зона действия №21	Система теплоснабжения от Междуреченской котельной	ООО ХК «СДС-Энерго»
Зона действия №22	Система теплоснабжения от котель-	Красноярская дирекция по теплово-

№ зоны действия котельной	Наименование изолированной системы теплоснабжения	Предлагаемая ЕТО
	ной ст. Чульжан	доснабжению ОАО «РЖД»
Зона действия №23	Система теплоснабжения от котельной ш. «им. В. И. Ленина»	ОП ПАО «ЮК ГРЭС» в г. Междуреченск
Зона действия №24	Система теплоснабжения от котельной о/к Звездочка	ОП ПАО «ЮК ГРЭС» в г. Междуреченск
Зона действия №25	Система теплоснабжения от котельной СП «Романтика»	ОП ПАО «ЮК ГРЭС» в г. Междуреченск

После внесения проекта схемы теплоснабжения на рассмотрение теплоснабжающие организации должны обратиться с заявкой на признание в качестве ЕТО в одной или нескольких из определенных зон деятельности. Решение об установлении организации в качестве ЕТО в той или иной зоне деятельности принимает орган местного самоуправления городского округа в соответствии с ФЗ №190 «О теплоснабжении».

Определение статуса ЕТО для проектируемых зон действия планируемых к строительству источников тепловой энергии должно быть выполнено в ходе актуализации схемы теплоснабжения, после определения источников инвестиций.

Обязанности ЕТО определены и установлены ПП РФ №808 от 08.08.2012 г. «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации». В соответствии с приведенным документом ЕТО обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с пунктом 19 «Постановления организации теплоснабжения могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности ЕТО, а также сведения о присвоении другой организации статуса ЕТО подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

## **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. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>МУП "МТСК"</b>															
<b>Котельная №2 МУП "МТСК"</b>															
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581
<b>Котельная №11 МУП "МТСК"</b>															
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280
<b>Котельная №21 МУП "МТСК"</b>															
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	4,355	4,355	4,355	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №23 МУП "МТСК"</b>															
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	3,622	3,622	3,622	3,622	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №26 МУП "МТСК"</b>															
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	4,703	4,703	4,703	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная Широкий лог МУП "МТСК"</b>															
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976
<b>ОАИТ Верхняя Терраса МУП "МТСК"</b>															
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
<b>ОАИТ Новый Улус МУП "МТСК"</b>															
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
<b>ОАИТ №4 МУП "МТСК"</b>															
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
<b>ОАИТ №7 МУП "МТСК"</b>															
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
<b>ОАИТ ДОЛ «Чайка» МУП "МТСК"</b>															
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336
<b>ОАИТ Чебал-Су МУП "МТСК"</b>															
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433
<b>Районная котельная МУП "МТСК"</b>															
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	148,056	142,625	144,860	157,396	161,017	161,017	161,017	161,017	161,017	161,017	161,017	161,017	161,017	161,017
<b>Итого по МУП "МТСК"</b>															
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	<b>172,624</b>	<b>167,193</b>	<b>169,427</b>	<b>172,905</b>	<b>173,034</b>									
<b>ООО "УТС"</b>															
<b>Котельная №4а-5а ООО "УТС"</b>															
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	23,982	24,506	25,086	25,086	25,086	25,086	25,872	25,872	25,872	25,872	25,872	25,872	25,872	25,872
<b>Котельная №12 ООО "УТС"</b>															
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383
<b>Котельная п. Камешек ООО "УТС"</b>															
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
<b>Котельная №1 п. Ортон ООО "УТС"</b>															
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,145	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №2 п. Ортон ООО "УТС"</b>															
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
<b>Котельная №1 п. Теба ООО "УТС"</b>															
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,163	0,163	0,163	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
<b>Котельная п. Майзас ООО "УТС"</b>															
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Итого по ООО "УТС"</b>															
Тепловая нагрузка потребителей ООО ХК «СДС-Энерго»	Гкал/ч	40,012	40,391	40,970	41,081	41,081	41,081	41,867	41,867	41,867	41,867	41,867	41,867	41,867	41,867
Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»															
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	23,896	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470
Красноярская дирекция по тепло- водоснабжению ОАО "РЖД"															
Котельная ст. Чульжан															
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Между- реченск															
Котельная ш. "им. В. И. Ленина"															
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139
Котельная о/к "Звездочка"															
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785
Котельная СП "Романтика"															
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024
<b>Итого по ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск</b>															
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948
Новый источник															
Котельная п. Ортон №3 (проект)															
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	-	0,548	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
<b>Всего по городскому округу</b>															
Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	280,950	282,019	284,863	288,451	288,581	288,581	289,367	289,367	289,367	289,367	289,367	289,367	289,367	289,367

## 12. Решения по бесхозным тепловым сетям.

Согласно данным Администрации МГО официально признаны бесхозными и переданы в эксплуатацию теплоснабжающим организациям 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
1	Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 11 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-19-жилой дом)	Диаметр, мм., 80, протяженность 55,22 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
2	Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 13 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-18-жилой дом)	Диаметр, мм., 100, протяженность 14,29 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
3	Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 160 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-86-жилой дом)	Диаметр, мм., 50, протяженность 14,39 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
4	Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 164 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-84-жилой дом)	Диаметр, мм., 50, протяженность 9,62 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
5	Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 168 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-70-жилой дом)	Диаметр, мм., 50, протяженность 7,63 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
6	Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 17 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-8-жилой дом)	Диаметр, мм., 80, протяженность 110,22 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
7	Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 170 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-71-жилой дом)	Диаметр, мм., 70, протяженность 8,12 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
8	Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 172 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-72-жилой дом)	Диаметр, мм., 50, протяженность 21,2 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
9	Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 174 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-73-жилой дом)	Диаметр, мм., 80, протяженность 13,83 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
10	Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 176 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-74-жилой дом)	Диаметр, мм., 80, протяженность 11,21 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
11	Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 29 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-29-жилой дом)	Диаметр, мм., 100, протяженность 101,99 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
12	Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 77 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-89-жилой дом)	Диаметр, мм., 100, протяженность 24,92 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
13	Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 19 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-8-жилой дом)	Диаметр, мм., 100, протяженность 31,42 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
14	Сеть теплоснабжения ул. Пушкина 75 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-82-жилой дом)	Диаметр, мм., 125, протяженность 21,69 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
15	Сеть теплоснабжения ул. Интернациональная 1 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-21-жилой дом)	Диаметр, мм., 80, протяженность 36,97 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
16	Сеть теплоснабжения ул. Интернациональная 3 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-21-жилой дом)	Диаметр, мм., 80, протяженность 11,12 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
17	Сеть теплоснабжения ул. Интернациональная 5 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-22-жилой дом)	Диаметр, мм., 80, протяженность 11,82 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
18	Сеть теплоснабжения ул. Интернациональная 7 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-19-жилой дом)	Диаметр, мм., 80, протяженность 16,42 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
19	Сеть теплоснабжения ул. Лукиянова 1 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-29-жилой дом)	Диаметр, мм., 100, протяженность 27,64 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
20	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 10 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, УТ-292-жилой дом)	Диаметр, мм., 50, протяженность 0,79 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
21	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 110 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-58-жилой дом)	Диаметр, мм., 70, протяженность 8,1 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
22	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 112 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-57-жилой дом)	Диаметр, мм., 50, протяженность 8,81 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
23	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 114 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-82-жилой дом)	Диаметр, мм., 50, протяженность 8,5 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
24	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 116 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-75-жилой дом)	Диаметр, мм., 80, протяженность 26,41 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
25	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 12 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-76-жилой дом)	Диаметр, мм., 50, протяженность 8,46 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
26	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 14 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-9-ФГУЗ "ЦГИЭ в КО")	Диаметр, мм., 80, протяженность 4,63 м	ООО ХК "СДС-Энерго"

№ п/п	Наименование участка	Характеристика участка	Эксплуатирующая организация
27	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 14 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-77-УТ-297)	Диаметр, мм., 80, протяженность 16,23 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
28	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 18 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-9-жилой дом)	Диаметр, мм., 80, протяженность 56,38 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
29	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 20 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-76-жилой дом)	Диаметр, мм., 50, протяженность 4,95 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
30	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 22 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, УТ-286-жилой дом)	Диаметр, мм., 50, протяженность 0,49 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
31	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 24 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, УТ-284-жилой дом)	Диаметр, мм., 50, протяженность 0,71 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
32	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 28 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-14-жилой дом)	Диаметр, мм., 50, протяженность 1,42 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
33	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 36 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-22-жилой дом)	Диаметр, мм., 100, протяженность 44,54 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
34	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 40 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-26-жилой дом)	Диаметр, мм., 80, протяженность 26,08 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
35	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 44 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-31-жилой дом)	Диаметр, мм., 100, протяженность 33,42 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
36	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 46 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-31-жилой дом)	Диаметр, мм., 100, протяженность 17,33 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
37	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 74а (Кемеровская обл., г. Междуреченск, УТ-313-хозяйстваенный склад)	Диаметр, мм., 50, протяженность 9,15 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
38	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 8 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, УТ-296-жилой дом)	Диаметр, мм., 50, протяженность 1,76 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
39	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 26 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-6-жилой дом)	Диаметр, мм., 80, протяженность 52,75 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
40	Сеть теплоснабжения ул. Вокзальная 30 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-5-жилой дом)	Диаметр, мм., 80, протяженность 10,36 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
41	Сеть теплоснабжения от внешней границы жилого дома по ул. Дзержинского, 4 до ТК № 10	Диаметр, мм., 80 мм протяженность 5 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
42	Сеть теплоснабжения от внешней границы жилого дома по ул. Дзержинского, 6 до ТК № 8	Диаметр, мм., 80 мм протяженность 18 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
43	Сеть теплоснабжения от внешней границы жилого дома по ул. Дзержинского, 8 до ТК № 7	Диаметр, мм., 80 мм протяженность 7,5 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
44	Сеть теплоснабжения от внешней границы жилого дома по ул. Пушкина, 15 до ТК № 25	Диаметр, мм., 150 мм протяженность 54 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
45	Сеть теплоснабжения от внешней границы жилого дома по ул. Пушкина, 21 до ТК № 26	Диаметр, мм., 80 мм протяженность 26 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
47	Сеть теплоснабжения от внешней границы жилого дома по ул. Пушкина, 23 до ТК № 26	Диаметр, мм., 100 мм протяженность 17,3 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
48	Сеть теплоснабжения от внешней границы жилого дома по ул. Пушкина, 25 до ТК № 9	Диаметр, мм., 150 мм протяженность 15,67 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
49	Сеть теплоснабжения от внешней границы жилого дома по ул. Пушкина, 27 до ТК № 8	Диаметр, мм., 80 мм протяженность 24 м	ООО ХК "СДС-Энерго"
50	Сеть теплоснабжения ул.Брянская,26 (Кемеровская обл., г. Междуреченск, ТК-10 - ТК-11)	Диаметр, мм., 219, протяженность 13,3 м	МУП "МТСК"
51	Сеть теплоснабжения ул.Гагарина (Кемеровская обл., г. Междуреченск, от котельной до УТ-1)	Диаметр, мм., 108, протяженность 69,5 м	МУП "МТСК"
52	Сеть теплоснабжения ул.Гагарина (Кемеровская обл., г. Междуреченск,от УТ-1 до ТК ГДК Гагарина 3а)	Диаметр, мм., 108, протяженность 27 м	МУП "МТСК"
53	Сеть теплоснабжения ул.Гагарина (Кемеровская обл., г. Междуреченск, от ТК ГДК до МБДОУ №30)	Диаметр, мм., 89, протяженность 4,3 м	МУП "МТСК"
54	Сеть теплоснабжения ул.Гагарина (Кемеровская обл., г. Междуреченск, от ТК ГДК Гагарина 3а до ГДК)	Диаметр, мм., 89, протяженность 53 м	МУП "МТСК"
55	Сеть теплоснабжения ул.Гагарина (Кемеровская обл., г. Междуреченск, от УТ-1 (ответвление на ГДК) до врезки ул.Гагарина,5а)	Диаметр, мм.,89 , протяженность 28,1 м	МУП "МТСК"
56	Сеть теплоснабжения ул.Гагарина (Кемеровская обл., г. Междуреченск, от врезки ул.Гагарина,5а до врезки ул.Гагарина, 9а)	Диаметр, мм., 89, протяженность 47,6 м	МУП "МТСК"

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 2020 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 на 2019 – 2023 годы". Газификация МГО указанной программой не предусмотрена. Данной схемой теплоснабжения не предусматривается перевод источников тепла на природный газ.

По состоянию на 2020 г. на территории городского округа отсутствуют источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

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

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

"Схема водоснабжения и водоотведения МГО на период 2014-2019 гг. с перспективой до 2030 г." была разработана в 2014 г. и актуализирована в 2017 г.

С момента утверждения схемы водоснабжения произошла значительная корректировка перечня объектов, подлежащих вводу в эксплуатацию (отказ от строительства в 2017-2030 г. кварталов №50, "Б", "В", "Г", 17, микрорайона №3 и др.; произошла ликвидация ряда котельных, не предусмотренная схемой теплоснабжения 2013 г.; приняты решения об отказе от ликвидации части котельных (№2, 11), ранее предусмотренной схемой теплоснабжения; принято решение о ликвидации ряда котельных (ЮПЗ, №2 п. Теба (ФАП), №1 п. Ортон), ранее не предусмотренной схемой; произошла корректировка сроков внедрения всех мероприятий.

Кроме того в данной схеме теплоснабжения принято решение о переводе потребителей котельных на закрытый водоразбор (с установкой подогревателей горячего водоснабжения в ИТП подключенных объектов), что повлечет увеличение расхода холодной воды по объектам и снижения расхода холодной воды на котельных.

В связи с этим необходимо выполнить корректировку утвержденной схемы водоснабжения 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 за 2020-2033 гг.

В таблице 14.2 представлены технико-экономические показатели источников тепла за 2020-2033 гг.

**Таблица 14.1. Индикаторы развития систем теплоснабжения МГО**

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>МУП "МТСК"</b>															
<b>Котельная №2 МУП "МТСК"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,300	4,200	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,700	3,900	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800	4,800
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581	1,581
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	234,0	220,8	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,201	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565	1565
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	411,7	411,7	411,7	411,7	411,7	411,7	411,7	411,7	411,7	411,7	411,7	411,7	411,7	411,7
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801	3,801
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования смонтированного и реконструированного за год	Гкал/ч	0	2,400	2,400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	57	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	н/д													
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой	шт.	н/д													

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
энергии															
<b>Котельная №11 МУП "МТСК"</b>															
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	9,600	9,600	9,600
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	7,200	7,200	7,200	7,200
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330	2330
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	858,8	858,8	858,8	858,8	858,8	858,8	858,8	858,8	858,8	858,8	858,8	858,8	858,8	858,8
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования смонтированного и реконструированного за год	Гкал/ч		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	н/д													
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	н/д													

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная №21 МУП "МТСК"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,000	8,000	8,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,000	6,000	6,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	4,355	4,355	4,355	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	13415	13415	13415	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	230,2	230,2	230,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,199	0,199	0,199	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1593	1593	1593	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	556,9	556,9	556,9											
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	3	3	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	128	128	128	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	13	14	15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность оборудования смонтированного и реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>Котельная №23 МУП "МТСК"</b>															

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,800	6,800	6,800	6,800	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,200	5,200	5,200	5,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	3,622	3,622	3,622	3,622	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	9497	9497	9497	9497	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	227,8	227,8	227,8	227,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,166	0,166	0,166	0,166	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	916	916	916	916	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	332,7	332,7	332,7	332,7										
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	3	3	3	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	92	92	92	92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	10	11	12	13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность оборудования смонтированного и реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>Котельная №26 МУП "МТСК"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,000	8,000	8,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,000	6,000	6,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	4,703	4,703	4,703	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	12584	12584	12584	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	229,3	229,3	229,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,187	0,187	0,187	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1262	1262	1262	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	457,3	457,3	457,3											
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	3	3	3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ ч	97	97	97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	15	16	17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность оборудования смонтированного и реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	н/д													
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	н/д													
<b>Котельная Широкий лог МУП "МТСК"</b>															
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	6,200	6,200	6,200

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700	4,700
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	233,9	233,9	233,9	233,9	233,9	233,9	233,9	233,9	233,9	233,9	233,9	233,9	233,9	233,9
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965	1965
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	591,7	591,7	591,7	591,7	591,7	591,7	591,7	591,7	591,7	591,7	591,7	591,7	591,7	591,7
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199	199
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования смонтированного и реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,200	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	100	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	н/д													
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	н/д													
<b>ОАИТ Верхняя Терраса МУП "МТСК"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262	262
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	105,4	105,4	105,4	105,4	105,4	105,4	105,4	105,4	105,4	105,4	105,4	105,4	105,4	105,4
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования смонтированного и реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,516	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	100	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	н/д													
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	н/д													
<b>ОАИТ Новый Улус МУП "МТСК"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	194	194	194	194	194	194	194	194	194	194	194	194	194	194
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования смонтированного и реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,344	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	100	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	н/д													
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	н/д													
<b>ОАИТ №4 МУП "МТСК"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370	370
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0	101,0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ ч	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования смонтированного и реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,032	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	100	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	н/д													
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	н/д													
<b>ОАИТ №7 МУП "МТСК"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Тепловая нагрузка суммарная (до-	Гкал/ч	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
говорная)															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ ч	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования смонтированного и реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,344	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	100	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	н/д													
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	н/д													
<b>ОАИТ ДОЛ «Чайка» МУП "МТСК"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Тепловая нагрузка суммарная (до-	Гкал/ч	0,206	0,206	0,206	0,206	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336	0,336

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
говорная)															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	692	692	692	692	1123	1123	1123	1123	1123	1123	1123	1123	1123	1123
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,239	0,239	0,239	0,239	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387	0,387
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	84	84	84	84	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	42,6	42,6	42,6	42,6	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ ч	207	207	207	207	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования смонтированного и реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,344	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	100	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	н/д													
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	н/д													
<b>ОАИТ Чебал-Су МУП "МТСК"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6	51,6
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ ч	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования смонтированного и реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,516	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	100	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	н/д													
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	н/д													
<b>Районная котельная МУП "МТСК"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	180,000	180,000	180,000	200,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	180,000	180,000	180,000	200,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	148,056	142,625	144,860	157,396	161,017	161,017	161,017	161,017	161,017	161,017	161,017	161,017	161,017	161,017

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	505953	489257	498126	536324	548447	548447	548447	548447	548447	548447	548447	548447	548447	548447
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	183,9	183,9	183,9	183,2	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,334	0,323	0,329	0,318	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	72615	70219	71492	75977	79224	79224	79224	79224	79224	79224	79224	79224	79224	79224
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	26527,9	25814,9	25920,2	27943,7	28596,4	28596,4	28596,4	28596,4	28596,4	28596,4	28596,4	28596,4	28596,4	28596,4
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ ч	179	181	179	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	105	1084	1073	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования смонтированного и реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	20	20	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	10	9	0	0	0	0	100	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	н/д													
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	н/д													
<b>Итого по МУП "МТСК"</b>															
<b>Установленная тепловая мощность</b>	Гкал/ч	<b>225,0</b>	<b>225,9</b>	<b>226,5</b>	<b>230,5</b>	<b>243,7</b>									
<b>Располагаемая тепловая мощность</b>	Гкал/ч	<b>214,9</b>	<b>216,1</b>	<b>217,0</b>	<b>225,0</b>	<b>239,8</b>									
<b>Тепловая нагрузка суммарная</b>	Гкал/ч	<b>172,624</b>	<b>167,193</b>	<b>169,427</b>	<b>172,905</b>	<b>173,034</b>									

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
(договорная)															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	576184	559488	568358	580555	583612	583612	583612	583612	583612	583612	583612	583612	583612	583612
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	189,92	189,97	189,80	186,98	185,75	185,75	185,75	185,75	185,75	185,75	185,75	185,75	185,75	185,75
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	83149	80753	82026	83656	86038	86038	86038	86038	86038	86038	86038	86038	86038	86038
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	30072	29359	29465	30474	30796	30796	30796	30796	30796	30796	30796	30796	30796	30796
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	174	176	174	176	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	-	105	1084	1074	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%		0,359	3,680	3,526	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0
Установленная тепловая мощность оборудования смонтированного и реконструированного за год	Гкал/ч	-	2	2,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	1	1,060	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0,000	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	н/д													
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепло-	шт.	н/д													

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>вой энергии</b>															
<b>ООО "УТС"</b>															
<b>Котельная №4а-5а ООО "УТС"</b>															
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	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	33,600	33,600	33,600
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	23,982	24,506	25,086	25,086	25,086	25,086	25,872	25,872	25,872	25,872	25,872	25,872	25,872	25,872
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	95167	97556	100200	100200	100200	100200	103784	103784	103784	103784	103784	103784	103784	103784
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,330	0,339	0,348	0,348	0,348	0,348	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	9325	9559	9818	9818	9818	9818	10170	10170	10170	10170	10170	10170	10170	10170
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	3185,5	3333,3	3364,5	3364,5	3364,5	3364,5	3384,7	3384,7	3384,7	3384,7	3384,7	3384,7	3384,7	3384,7
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	133	136	134	134	134	134	131	131	131	131	131	131	131	131
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	148	31	0	0	0	20	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	5	0,936	0,000	0,000	0,000	0,600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0
Установленная тепловая мощность оборудования смонтированного и реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
энергии															
<b>Котельная №12 ООО "УТС"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,800	14,800	14,800	15,200	20,600	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	14,480	14,480	15,200	20,600	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000	26,000
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383	15,383
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	61452	61452	61452	61452	61452	61452	61452	61452	61452	61452	61452	61452	61452	61452
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	184,3	184,3	184,3	179,6	175,9	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,493	0,493	0,493	0,480	0,354	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	7343	7343	7343	7343	7343	7343	7343	7343	7343	7343	7343	7343	7343	7343
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	2371,5	2371,5	2371,5	2371,5	2371,5	2371,5	2371,5	2371,5	2371,5	2371,5	2371,5	2371,5	2371,5	2371,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования смонтированного и реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	13,0	13	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	63	50	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная п. Камешек ООО "УТС"</b>															
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	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	1,300	1,300	1,300
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	1023	1023	1023	1023	1023	1023	1023	1023	1023	1023	1023	1023	1023	1023
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	222,8	222,8	222,8	222,8	222,8	222,8	222,8	222,8	222,8	222,8	222,8	222,8	222,8	222,8
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования смонтированного и реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная №1 п. Ортон ООО "УТС"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,700	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,400	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,145	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	731	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	222,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	9,5													
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность оборудования смонтированного и реконструированного за год	Гкал/ч	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная №2 п. Ортон ООО "УТС"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	218,7	218,7	218,7	218,7	218,7	218,7	218,7	218,7	218,7	218,7	218,7	218,7	218,7	218,7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования смонтированного и реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная №1 п. Теба ООО "УТС"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,163	0,163	0,163	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	900	900	900	1177	1177	1177	1177	1177	1177	1177	1177	1177	1177	1177
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,238	0,238	0,238	0,312	0,312	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	75	75	75	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	22,4	22,4	22,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	138	138	138	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	205	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования смонтированного и реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0,516	0	0	0	0,516	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	100	0	0	0	100	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная п. Майзас ООО "УТС"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность оборудования смонтированного и реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Итого по ООО "УТС"															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	53,1	52,4	52,4	52,8	58,2	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	51,1	50,7	50,7	51,4	56,8	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3	62,3
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	40,012	40,391	40,970	41,081	41,081	41,081	41,867	41,867	41,867	41,867	41,867	41,867	41,867	41,867
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	159597	161256	163900	164177	164177	164177	167761	167761	167761	167761	167761	167761	167761	167761
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	182,36	182,15	182,12	180,39	179,00	176,88	176,96	176,96	176,96	176,96	176,96	176,96	176,96	176,96
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	17047	17228	17487	17510	17510	17510	17862	17862	17862	17862	17862	17862	17862	17862
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	5680	5818	5849	5879	5879	5879	5899	5899	5899	5899	5899	5899	5899	5899
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	142	144	143	143	143	143	141	141	141	141	141	141	141	141
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	148	31	46	-	-	20	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%		0,536	0,786	0,000	0,000	0,344	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0
Установленная тепловая мощность оборудования смонтированного и реконструированного за год	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	300,000	-	-	-	-
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	472,769	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>в результате технологических нарушений на тепловых сетях</b>															
<b>Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии</b>	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
<b>Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	29,900	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	29,900	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500	34,500
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	23,896	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470	29,470
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	57608	74497	74497	74497	74497	74497	74497	74497	74497	74497	74497	74497	74497	74497
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,229	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257	0,257
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	9247	11958	11958	11958	11958	11958	11958	11958	11958	11958	11958	11958	11958	11958
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	3203,3	4079,6	4079,6	4079,6	4112,6	4112,6	4112,6	4112,6	4112,6	4112,6	4112,6	4112,6	4112,6	4112,6
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	134	138	138	138	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	187	0	0	132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	6	0,000	0,000	3,236	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0
Установленная тепловая мощность оборудования смонтированного и реконструированного за год	Гкал/ч	0	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи	шт.	н/д													

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	н/д													
<b>Красноярская дирекция по тепловодоснабжению ОАО "РЖД"</b>															
<b>Котельная ст. Чульжан</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	1336	1336	1336	1336	1336	1336	1336	1336	1336	1336	1336	1336	1336	1336
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	259,0	259,0	259,0	259,0	259,0	259,0	259,0	259,0	259,0	259,0	259,0	259,0	259,0	259,0
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	13983	14024	14113	14116	14201	14252	14428	14433	14448	14544	14559	14559	14564	14564
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	29752	29837	30029	30034	30215	30324	30697	30708	30741	30944	30977	30977	30986	30986
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д													
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0
Установленная тепловая мощность оборудования смонтированного и реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	н/д													
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	н/д													
<b>ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск</b>															
<b>Котельная ш. "им. В. И. Ленина"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500	110,500
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139	41,139
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	106108	106108	106108	106108	106108	106108	106108	106108	106108	106108	106108	106108	106108	106108
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	12314	12314	12314	12314	12314	12314	12314	12314	12314	12314	12314	12314	12314	12314
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д													
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность оборудования смонтированного и реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
установленной тепловой мощности															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	н/д													
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	н/д													
<b>Котельная о/к "Звездочка"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д													
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность оборудования смонтированного и реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	н/д													
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	н/д													
<b>Котельная СП "Романтика"</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024	2,024
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д													
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность оборудования смонтированного и реконструированного за год	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи	шт.	н/д													

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	н/д													
<b>Итого по ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1	117,1
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948	43,948
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	110515	110515	110515	110515	110515	110515	110515	110515	110515	110515	110515	110515	110515	110515
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	184,65	184,65	184,65	184,65	184,65	184,65	184,65	184,65	184,65	184,65	184,65	184,65	184,65	184,65
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	12314	12314	12314	12314	12314	12314	12314	12314	12314	12314	12314	12314	12314	12314
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	н/д													
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	334	137	1130	1206	-	20	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность оборудования смонтированного и реконструированного	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
за год															
<b>Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности</b>	%	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0,000	0	0	0	0
<b>Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях</b>	шт.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии</b>	шт.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>Новый источник</b>															
<b>Котельная п. Ортоп №3 (проект)</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	-	0,548	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	-	1955	2023	2023	2023	2023	2023	2023	2023	2023	2023	2023	2023	2023
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	-	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
Коэффициент использования установленной тепловой мощности		-	0,240	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	-	252	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260	260
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>		23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	-	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	-	43	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, построенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
оборудования смонтированного и реконструированного за год															
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего по городскому округу</b>															
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	426,556	432,756	433,356	437,756	456,356	461,622	461,622	461,622	461,622	461,622	461,622	461,622	461,622	461,622
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	414,486	421,286	422,186	430,906	451,106	456,522	456,522	456,522	456,522	456,522	456,522	456,522	456,522	456,522
Тепловая нагрузка суммарная (договорная)	Гкал/ч	280,950	282,019	284,863	288,451	288,581	288,581	289,367	289,367	289,367	289,367	289,367	289,367	289,367	289,367
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	905241	909046	920629	933103	936160	936160	939744	939744	939744	939744	939744	939744	939744	939744
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	186,379	185,862	185,781	183,777	182,772	182,402	182,394	182,394	182,394	182,394	182,394	182,394	182,394	182,394
Коэффициент использования установленной тепловой мощности															
Технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	121820	122567	124108	125761	128143	128143	128494	128494	128494	128494	128494	128494	128494	128494
Материальная характеристика тепловой сети	м <sup>2</sup>	52939	53304	53530	54572	55012	55063	55259	55264	55280	55375	55390	55390	55395	55395
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	2,301	2,299	2,318	2,304	2,329	2,327	2,325	2,325	2,324	2,320	2,320	2,320	2,320	2,320
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	188,4	189,0	187,9	189,2	190,6	190,8	191,0	191,0	191,0	191,4	191,4	191,4	191,4	191,4
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Материальная характеристика тепловых сетей, построенных и реконструированных за год	м <sup>2</sup>	334	137	1130	1206	0	20	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, по-	%	1	0,256	2,112	2,211	0,000	0,037	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0,000	0

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
строенных и реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей															
Установленная тепловая мощность оборудования смонтированного и реконструированного за год	Гкал/ч	0	15	2	0	0	0	0	0	0	300	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности	%	0	4	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	64,99	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 14.2. Техничко-экономические показатели источников тепла за 2020-2033 гг.**

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>МУП "МТСК"</b>															
<b>Котельная №2 МУП "МТСК"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577	5577
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393	5393
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3828	3828
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	234,0	220,8	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2	213,2
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	241,9	228,3	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5	220,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	1,305	1,231	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	1,791	1,690	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632	1,632
<b>Котельная №11 МУП "МТСК"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287	13287
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	13094	13094	13094	13094	13094	13094	13094	13094	13094	13094	13094	13094	13094	13094
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765	10765
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8	250,8
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	254,4	254,4	254,4	254,4	254,4	254,4	254,4	254,4	254,4	254,4	254,4	254,4	254,4	254,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,332	3,332	3,332	3,332	3,332	3,332	3,332	3,332	3,332	3,332	3,332	3,332	3,332	3,332
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573
<b>Котельная №21 МУП "МТСК"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	13415	13415	13415	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	13248	13248	13248	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	11655	11655	11655	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	230,2	230,2	230,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	233,1	233,1	233,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	3,088	3,088	3,088	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	4,239	4,239	4,239	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Котельная №23 МУП "МТСК"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	9497	9497	9497	9497	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	9358	9358	9358	9358	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	8442	8442	8442	8442	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	227,8	227,8	227,8	227,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	231,1	231,1	231,1	231,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,163	2,163	2,163	2,163	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	2,969	2,969	2,969	2,969	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №26 МУП "МТСК"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	12584	12584	12584	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	12413	12413	12413	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	11150	11150	11150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	229,3	229,3	229,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	232,5	232,5	232,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,886	2,886	2,886	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	3,961	3,961	3,961	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная Широкий лог МУП "МТСК"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976	8976
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	8822	8822	8822	8822	8822	8822	8822	8822	8822	8822	8822	8822	8822	8822
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	6027	6027	6027	6027	6027	6027	6027	6027	6027	6027	6027	6027	6027	6027
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830	830
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	233,9	233,9	233,9	233,9	233,9	233,9	233,9	233,9	233,9	233,9	233,9	233,9	233,9	233,9
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	237,9	237,9	237,9	237,9	237,9	237,9	237,9	237,9	237,9	237,9	237,9	237,9	237,9	237,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	2,881	2,881	2,881	2,881	2,881	2,881	2,881	2,881	2,881	2,881	2,881	2,881	2,881	2,881
<b>ОАИТ Верхняя Терраса МУП "МТСК"</b>															

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363	363
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
<b>ОАИТ Новый Улус МУП "МТСК"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	454	454	454	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	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9	329,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
<b>ОАИТ №4 МУП "МТСК"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	2067	2067	2067	2067	2067	2067	2067	2067	2067	2067	2067	2067	2067	2067
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304	304
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4	221,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833
<b>ОАИТ №7 МУП "МТСК"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829	829
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	698	698	698	698	698	698	698	698	698	698	698	698	698	698
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3	223,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
<b>ОАИТ ДОЛ «Чайка» МУП "МТСК"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	692	692	692	692	1123	1123	1123	1123	1123	1123	1123	1123	1123	1123
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	692	692	692	692	1123	1123	1123	1123	1123	1123	1123	1123	1123	1123
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	608	608	608	608	987	987	987	987	987	987	987	987	987	987
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4	228,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,158	0,158	0,158	0,158	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,217	0,217	0,217	0,217	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
<b>ОАИТ Чебал-Су МУП "МТСК"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416	1416
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329	1329
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
<b>Районная котельная МУП "МТСК"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	505953	489257	498126	536324	548447	548447	548447	548447	548447	548447	548447	548447	548447	548447
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	484683	468689	477185	513728	525416	525416	525416	525416	525416	525416	525416	525416	525416	525416

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	366634	353036	360260	392317	400759	400759	400759	400759	400759	400759	400759	400759	400759	400759
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	45434	45434	45434	45434	45434	45434	45434	45434	45434	45434	45434	45434	45434	45434
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	183,9	183,9	183,9	183,2	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7	182,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	192,0	192,0	192,0	191,3	190,7	190,7	190,7	190,7	190,7	190,7	190,7	190,7	190,7	190,7
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	93,045	89,975	91,606	98,261	100,176	100,176	100,176	100,176	100,176	100,176	100,176	100,176	100,176	100,176
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	127,709	123,495	125,733	134,868	137,496	137,496	137,496	137,496	137,496	137,496	137,496	137,496	137,496	137,496
<b>Итого по МУП "МТСК"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	576184	559488	568358	580555	583612	583612	583612	583612	583612	583612	583612	583612	583612	583612
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	553907	537913	546410	557291	560052	560052	560052	560052	560052	560052	560052	560052	560052	560052
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	424021	410423	417647	426898	427276	427276	427276	427276	427276	427276	427276	427276	427276	427276
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737	46737
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	189,92	189,97	189,80	186,98	185,75	185,75	185,75	185,75	185,75	185,75	185,75	185,75	185,75	185,75
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	197,56	197,59	197,42	194,79	193,56	193,56	193,56	193,56	193,56	193,56	193,56	193,56	193,56	193,56
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	109,428	106,284	107,873	108,554	108,404	108,404	108,404	108,404	108,404	108,404	108,404	108,404	108,404	108,404
Годовой расход натурального топлива (уголь) (каменный уголь)	тыс.т.	150,195	145,879	148,061	148,996	148,789	148,789	148,789	148,789	148,789	148,789	148,789	148,789	148,789	148,789
<b>ООО "УТС"</b>															
<b>Котельная №4а-5а ООО "УТС"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	95167	97556	100200	100200	100200	100200	103784	103784	103784	103784	103784	103784	103784	103784
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	89863	92119	94616	94616	94616	94616	98000	98000	98000	98000	98000	98000	98000	98000
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	72748	74770	77007	77007	77007	77007	80041	80041	80041	80041	80041	80041	80041	80041
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	7790	7790	7790	7790	7790	7790	7790	7790	7790	7790	7790	7790	7790	7790
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9	190,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	17,154	17,584	18,061	18,061	18,061	18,061	18,707	18,707	18,707	18,707	18,707	18,707	18,707	18,707
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	24,505	25,121	25,801	25,801	25,801	25,801	26,724	26,724	26,724	26,724	26,724	26,724	26,724	26,724
<b>Котельная №12 ООО "УТС"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	61452	61452	61452	61452	61452	61452	61452	61452	61452	61452	61452	61452	61452	61452

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	58192	58192	58192	58192	58192	58192	58192	58192	58192	58192	58192	58192	58192	58192
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	45994	45994	45994	45994	45994	45994	45994	45994	45994	45994	45994	45994	45994	45994
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	4855	4855	4855	4855	4855	4855	4855	4855	4855	4855	4855	4855	4855	4855
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	184,3	184,3	184,3	179,6	175,9	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	194,6	194,6	194,6	189,7	185,8	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5	183,5
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	11,323	11,323	11,323	11,038	10,809	10,680	10,680	10,680	10,680	10,680	10,680	10,680	10,680	10,680
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	16,175	16,175	16,175	15,768	15,442	15,257	15,257	15,257	15,257	15,257	15,257	15,257	15,257	15,257
<b>Котельная п. Камешек ООО "УТС"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	1023	1023	1023	1023	1023	1023	1023	1023	1023	1023	1023	1023	1023	1023
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	922	922	922	922	922	922	922	922	922	922	922	922	922	922
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	654	654	654	654	654	654	654	654	654	654	654	654	654	654
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	222,8	222,8	222,8	222,8	222,8	222,8	222,8	222,8	222,8	222,8	222,8	222,8	222,8	222,8
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2	247,2
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
<b>Котельная №1 п. Ортон ООО "УТС"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	731	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	693	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	639	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	222,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	234,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,162	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,232	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная №2 п. Ортон ООО "УТС"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	218,7	218,7	218,7	218,7	218,7	218,7	218,7	218,7	218,7	218,7	218,7	218,7	218,7	218,7
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9	229,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
<b>Котельная №1 п. Теба ООО "УТС"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	900	900	900	1177	1177	1177	1177	1177	1177	1177	1177	1177	1177	1177
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	878	878	878	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148	1148
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	803	803	803	1050	1050	1050	1050	1050	1050	1050	1050	1050	1050	1050
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	189,3	189,3	189,3	189,3	189,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,166	0,166	0,166	0,217	0,217	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовой расход натурального топлива (диз.топливо)	тыс.т.	0,115	0,115	0,115	0,150	0,150	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Годовое потребление электроэнергии элетрокотлами	тыс.кВт*ч	-	-	-	-	-	1365,0	1365,0	1365,0	1365,0	1365,0	1365,0	1365,0	1365,0	1365,0
<b>Котельная п. Майзас ООО "УТС"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4	220,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	229,3	229,3	229,3	229,3	229,3	229,3	229,3	229,3	229,3	229,3	229,3	229,3	229,3	229,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
<b>Итого по ООО "УТС"</b>															
<b>Годовая выработка тепловой</b>	<b>Гкал</b>	<b>159597</b>	<b>161256</b>	<b>163900</b>	<b>164177</b>	<b>164177</b>	<b>164177</b>	<b>167761</b>							

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>энергии</b>															
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	150858	152422	154919	155189	155189	155189	158573	158573	158573	158573	158573	158573	158573	158573
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	121067	122450	124687	124934	124934	124934	127967	127967	127967	127967	127967	127967	127967	127967
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	12744	12744	12744	12744	12744	12744	12744	12744	12744	12744	12744	12744	12744	12744
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	182,36	182,15	182,12	180,39	179,00	176,88	176,96	176,96	176,96	176,96	176,96	176,96	176,96	176,96
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	192,92	192,70	192,68	190,84	189,36	187,13	187,21	187,21	187,21	187,21	187,21	187,21	187,21	187,21
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	29,104	29,372	29,849	29,615	29,387	29,040	29,686	29,686	29,686	29,686	29,686	29,686	29,686	29,686
Годовой расход натурального топлива (уголь) (уголь)	тыс.т.	41,340	41,723	42,404	41,997	41,671	41,486	42,409	42,409	42,409	42,409	42,409	42,409	42,409	42,409
Годовой расход натурального топлива (диз.топливо)	тыс.т.	0,115	0,115	0,115	0,150	0,150	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
<b>Междуреченская котельная ООО ХК «СДС-Энерго»</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	57608	74497	74497	74497	74497	74497	74497	74497	74497	74497	74497	74497	74497	74497
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	56868	73540	73540	73540	73540	73540	73540	73540	73540	73540	73540	73540	73540	73540
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	47621	61582	61582	61582	61582	61582	61582	61582	61582	61582	61582	61582	61582	61582
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	9,434	12,199	12,199	12,199	12,199	12,199	12,199	12,199	12,199	12,199	12,199	12,199	12,199	12,199
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	12,462	16,116	16,116	16,116	16,116	16,116	16,116	16,116	16,116	16,116	16,116	16,116	16,116	16,116
<b>Красноярская дирекция по теплоснабжению ОАО "РЖД"</b>															
<b>Котельная ст. Чульжан</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	1336	1336	1336	1336	1336	1336	1336	1336	1336	1336	1336	1336	1336	1336
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307	1307
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245	1245
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	259,0	259,0	259,0	259,0	259,0	259,0	259,0	259,0	259,0	259,0	259,0	259,0	259,0	259,0
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	264,8	264,8	264,8	264,8	264,8	264,8	264,8	264,8	264,8	264,8	264,8	264,8	264,8	264,8

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582	0,582
<b>ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск</b>															
<b>Котельная ш. "им. В. И. Ленина"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	106108	106108	106108	106108	106108	106108	106108	106108	106108	106108	106108	106108	106108	106108
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	103362	103362	103362	103362	103362	103362	103362	103362	103362	103362	103362	103362	103362	103362
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	91048	91048	91048	91048	91048	91048	91048	91048	91048	91048	91048	91048	91048	91048
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4	183,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3	188,3
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	19,462	19,462	19,462	19,462	19,462	19,462	19,462	19,462	19,462	19,462	19,462	19,462	19,462	19,462
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	26,199	26,199	26,199	26,199	26,199	26,199	26,199	26,199	26,199	26,199	26,199	26,199	26,199	26,199
<b>Котельная о/к "Звездочка"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092	1092
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	1009	1009	1009	1009	1009	1009	1009	1009	1009	1009	1009	1009	1009	1009
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	1009	1009	1009	1009	1009	1009	1009	1009	1009	1009	1009	1009	1009	1009
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4	194,4
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
<b>Котельная СП "Романтика"</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315	3315
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233	3233
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8	220,8
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876
<b>Итого по ОП ПАО "ЮК ГРЭС" в г. Междуреченск</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	110515	110515	110515	110515	110515	110515	110515	110515	110515	110515	110515	110515	110515	110515
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	107604	107604	107604	107604	107604	107604	107604	107604	107604	107604	107604	107604	107604	107604
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	95290	95290	95290	95290	95290	95290	95290	95290	95290	95290	95290	95290	95290	95290
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	184,65	184,65	184,65	184,65	184,65	184,65	184,65	184,65	184,65	184,65	184,65	184,65	184,65	184,65
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64	189,64
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	20,406	20,406	20,406	20,406	20,406	20,406	20,406	20,406	20,406	20,406	20,406	20,406	20,406	20,406
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	27,329	27,329	27,329	27,329	27,329	27,329	27,329	27,329	27,329	27,329	27,329	27,329	27,329	27,329
<b>Новый источник</b>															
<b>Котельная п. Ортон №3 (проект)</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	-	1955	2023	2023	2023	2023	2023	2023	2023	2023	2023	2023	2023	2023
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	-	1929	1997	1997	1997	1997	1997	1997	1997	1997	1997	1997	1997	1997
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	-	1678	1737	1737	1737	1737	1737	1737	1737	1737	1737	1737	1737	1737
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	-	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
УРУТ на отпущенную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	-	180,9	180,9	180,9	180,9	180,9	180,9	180,9	180,9	180,9	180,9	180,9	180,9	180,9
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	-	0,349	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361	0,361
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс.т.	-	0,499	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
<b>Всего по городскому округу</b>															
Годовая выработка тепловой энергии	Гкал	905241	909046	920629	933103	936160	936160	939744	939744	939744	939744	939744	939744	939744	939744
Годовой отпуск тепловой энергии	Гкал	870545	874715	885777	896928	899688	899688	903073	903073	903073	903073	903073	903073	903073	903073
Годовая реализация (потребление) тепловой энергии	Гкал	689244	692667	702188	711686	712064	712064	715097	715097	715097	715097	715097	715097	715097	715097
Потери тепловой энергии связанные с изломом температурного графика	Гкал	59481	59481	59481	59481	59481	59481	59481	59481	59481	59481	59481	59481	59481	59481
УРУТ на выработанную тепловую энергию	кг у.т./Гкал	186,379	185,862	185,781	183,777	182,772	182,402	182,394	182,394	182,394	182,394	182,394	182,394	182,394	182,394
Годовой расход условного топлива	тыс.т.у.т.	168,718	168,957	171,035	171,483	171,104	170,757	171,403	171,403	171,403	171,403	171,403	171,403	171,403	171,403

Параметры	Ед. измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ва	.														
Годовой расход натурального топлива (уголь) (уголь)	тыс.т.	231,908	232,128	235,007	235,535	235,003	234,818	235,741	235,741	235,741	235,741	235,741	235,741	235,741	235,741
Годовой расход натурального топлива (диз.топливо)	тыс.т.	0,115	0,115	0,115	0,150	0,150	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## **15. Ценовые (тарифные) последствия.**

### **15.1. Прогноз тарифа на тепловую энергию.**

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 2020 год, утвержденные Региональной энергетической комиссией Кемеровской области.

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 2024 г.

3. Расчет неподконтрольных расходов на 2020-2033 годы 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 2020-2033 годы определены с учетом расчета размера прибыли, направленной на капитальные вложения (инвестиции).

6. Объем полезного отпуска на 2020-2033 годы определен расчетным путем с учетом приростов перспективной нагрузки и требований энергосбережения.

Расчет тарифных последствий (тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке) по МУП "МТСК" приведен в таблице 15.1 (без учета мероприятий по переходу на закрытые системы теплоснабжения).

Расчет тарифных последствий (тариф на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке) по ООО ХК "СДС-Энерго" приведен в таблице 15.2 (без учета мероприятий по переходу на закрытые системы теплоснабжения).

**Таблица 15.1. Расчет тарифа МУП "МТСК" на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, без учета мероприятий по переходу на закрытые системы теплоснабжения**

№ п.п.	Показатели	Ед. измерения	2020 (базовый период)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Расчет подконтрольных расходов (операционные расходы)</b>																
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс.руб.	20 318	20 781	21 377	22 301	23 947	24 656	25 386	26 137	26 911	27 708	28 528	29 372	30 242	31 137
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	91 256	93 333	96 010	100 161	107 555	110 738	114 016	117 391	120 866	124 444	128 127	131 920	135 824	139 845
3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	243 658	249 204	256 350	267 433	287 176	295 676	304 428	313 439	322 717	332 269	342 105	352 231	362 657	373 392
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера	тыс.руб.	52 792	53 994	55 542	57 943	62 221	64 062	65 959	67 911	69 921	71 991	74 122	76 316	78 575	80 901
5	Расходы на оплату иных работ и услуг	тыс.руб.	38 035	38 901	40 016	41 747	44 828	46 155	47 521	48 928	50 376	51 867	53 403	54 983	56 611	58 287
6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.	147	150	154	161	173	178	183	189	194	200	206	212	219	225
7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	506	518	533	556	597	615	633	651	671	691	711	732	754	776
8	Лизинговый платеж	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Арендная плата	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Другие расходы операционные расходы	тыс.руб.	105	107	110	115	123	127	131	135	139	143	147	151	156	160
	<b>ИТОГО базовый уровень операционных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>446 818</b>	<b>456 987</b>	<b>470 092</b>	<b>490 417</b>	<b>526 620</b>	<b>542 208</b>	<b>558 258</b>	<b>574 782</b>	<b>591 795</b>	<b>609 313</b>	<b>627 348</b>	<b>645 918</b>	<b>665 037</b>	<b>684 722</b>
<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>																
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	1 941,88	2 021,50	2 102,36	2 186,45	2 273,91	2 364,87	2 459,46	2 557,84	2 660,15	2 766,56	2 877,22	2 992,31	3 112,00	3 236,48
1.2	Арендная плата	тыс.руб.	53 455	55 059	57 096	59 380	61 755	64 225	66 794	69 466	72 244	75 134	78 140	81 265	84 516	87 896
1.3	Концессионная плата	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	423,39	540,88	631,05	945,04	910,62	876,95	844,06	811,98	780,76	750,41	720,98	698,01	686,03	696,18
1.4.1	плата за выбросы и сборы за размещение отходов	тыс.руб.	423,39	436,09	452,23	470,32	489,13	508,69	529,04	550,20	572,21	595,10	618,90	643,66	669,41	696,18
1.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3	иные расходы	тыс.руб.	0,00	104,79	178,82	474,72	421,49	368,25	315,02	261,78	208,54	155,31	102,07	54,35	16,63	0,00
1.4.3.1	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.3	водный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.4	налог на имущество	тыс.руб.	0,00	104,79	178,82	474,72	421,49	368,25	315,02	261,78	208,54	155,31	102,07	54,35	16,63	0,00
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	73 585	75 259	77 418	80 765	86 727	89 294	91 937	94 659	97 461	100 345	103 316	106 374	109 522	112 764
1.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	9 624	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс.руб.	6 919	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7	Категорирование объектов ТЭК	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.8	Амортизация ОС	тыс.руб.	0	501	908	2 420	2 420	2 420	2 420	2 420	2 420	2 420	2 420	1 918	1 511	0
1.9	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Начисленные проценты на оборотные средства (НВВ первые 4 месяца,	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п.п.	Показатели	Ед. измерения	2020 (базовый период)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	<i>запас топлива) (банк)</i>															
	<i>Начисленные проценты по договорам займа (проценты на банковскую гарантию для поставки электроэнергии)</i>	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.10	Расходы на услуги банков (ценные бумаги, акции и т.п.)	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<b>Итого по п.1</b>	тыс.руб.	145 948	133 382	138 155	145 696	154 086	159 181	164 455	169 914	175 566	181 416	187 473	193 248	199 348	204 593
2	Налог на прибыль	тыс.руб.	2 255	3 214	5 960	2 504	2 605	2 709	2 817	2 930	3 047	3 169	3 296	3 428	3 565	3 707
3	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расходы, связанные с подключением объектов заявителей (с тепловой нагрузкой не более 0,1 Гкал/ч)	тыс.руб.	0,00	139,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<b>Итого неподконтрольных расходов</b>	тыс.руб.	<b>148 203</b>	<b>136 735</b>	<b>144 115</b>	<b>148 200</b>	<b>156 691</b>	<b>161 890</b>	<b>167 272</b>	<b>172 844</b>	<b>178 613</b>	<b>184 585</b>	<b>190 769</b>	<b>196 675</b>	<b>202 912</b>	<b>208 301</b>
<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>																
1	Расходы на топливо	тыс.руб.	270 386	273 908	289 403	303 171	315 466	328 715	342 521	356 907	371 897	387 517	403 793	420 752	438 424	456 838
2	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	128 388	130 651	138 164	146 774	153 449	159 587	165 971	172 610	179 514	186 694	194 162	201 929	210 006	218 406
3	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	46 222	46 722	49 362	52 438	54 822	57 015	59 296	61 668	64 134	66 700	69 368	72 143	75 028	78 029
6	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<b>ИТОГО</b>	тыс.руб.	<b>444 995</b>	<b>451 282</b>	<b>476 929</b>	<b>502 384</b>	<b>523 737</b>	<b>545 318</b>	<b>567 788</b>	<b>591 185</b>	<b>615 546</b>	<b>640 911</b>	<b>667 323</b>	<b>694 823</b>	<b>723 458</b>	<b>753 273</b>
1	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0	12 858	23 838	10 018	10 419	10 835	11 269	11 720	12 188	12 676	13 183	13 710	14 259	14 829
	<i>Начисленные проценты(банк)</i>	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>расходы на капитальные вложения (инвестиции)</i>	тыс.руб.	0	3 569	14 206	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Денежные выплаты социального характера	тыс.руб.	9 018	9 289	9 633	10 018	10 419	10 835	11 269	11 720	12 188	12 676	13 183	13 710	14 259	14 829
2	Нормативный уровень прибыли	%	0,9%	1,2%	2,1%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%	0,9%
3	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Ставка предприним. прибыли	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
5	Суммарная прибыль	тыс.руб.	0	12 858	23 838	10 018	10 419	10 835	11 269	11 720	12 188	12 676	13 183	13 710	14 259	14 829
<b>ИТОГО НВВ на производство и реализацию тепловой энергии</b>																
1	<b>НВВ (расчетный для тарифа)</b>	тыс.руб.	<b>1040015</b>	<b>1057862</b>	<b>1114974</b>	<b>1151019</b>	<b>1217467</b>	<b>1260251</b>	<b>1304586</b>	<b>1350530</b>	<b>1398142</b>	<b>1447485</b>	<b>1498623</b>	<b>1551127</b>	<b>1605666</b>	<b>1661125</b>
2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	0													
3	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	0													
4	<b>Итого НВВ</b>	тыс.руб.	<b>1 040 015</b>	<b>1 057 862</b>	<b>1 114 974</b>	<b>1 151 019</b>	<b>1 217 467</b>	<b>1 260 251</b>	<b>1 304 586</b>	<b>1 350 530</b>	<b>1 398 142</b>	<b>1 447 485</b>	<b>1 498 623</b>	<b>1 551 127</b>	<b>1 605 666</b>	<b>1 661 125</b>
5	Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	553,9	537,9	546,4	557,3	560,1	560,1	560,1	560,1	560,1	560,1	560,1	560,1	560,1	560,1
6	Потери в сетях	тыс. Гкал	83,1	80,8	82,0	83,7	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0
7	Потери, связанные с изломом температурного графика	тыс. Гкал	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7
8	Полезный отпуск	тыс. Гкал	424,021	410,423	417,647	426,898	427,277	427,277	427,277	427,277	427,277	427,277	427,277	427,277	427,277	427,277
9	<b>Тариф (расчетный)</b>	руб./Гкал	<b>2 453</b>	<b>2 577</b>	<b>2 670</b>	<b>2 696</b>	<b>2 849</b>	<b>2 949</b>	<b>3 053</b>	<b>3 161</b>	<b>3 272</b>	<b>3 388</b>	<b>3 507</b>	<b>3 630</b>	<b>3 758</b>	<b>3 888</b>

№ п.п.	Показатели	Ед. измерения	2020 (базовый период)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
10	Темп роста тарифа среднегодовой	%		5,1%	3,6%	1,0%	5,7%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%	3,5%
11	Тариф утвержденный (для прочих потребителей, средний за 2020 г.)	руб./Гкал	2 391,20													

**Примечание:** в связи с отсутствием данных о величине амортизационных отчислений по годам рассматриваемого периода, указанная величина принимается по уровню базового года с учетом амортизационных отчислений за основные средства, введенные в эксплуатацию согласно программы развития системы теплоснабжения городского округа до 2033 года (таблицы 9.2-9.4). То же с налогом на имущество.

**Таблица 15.2. Расчет тарифа ООО ХК "СДС-Энерго" на тепловую энергию, реализуемую на потребительском рынке, без учета мероприятий по переходу на закрытые системы теплоснабжения**

№ п.п.	Показатели	Ед. измерения	2020 (базовый период)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Расчет подконтрольных расходов (операционные расходы)</b>																
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс.руб.	9 589	10 907	11 197	11 528	11 870	12 221	12 583	12 955	13 339	13 734	14 140	14 559	14 990	15 433
2	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	5 921	6 734	6 914	7 118	7 329	7 546	7 769	7 999	8 236	8 480	8 731	8 989	9 255	9 529
3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	65 701	74 726	76 716	78 987	81 325	83 732	86 210	88 762	91 390	94 095	96 880	99 748	102 700	105 740
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера	тыс.руб.	2 230	2 537	2 604	2 681	2 761	2 842	2 927	3 013	3 102	3 194	3 289	3 386	3 486	3 590
5	Расходы на оплату иных работ и услуг	тыс.руб.	7 423	8 442	8 667	8 923	9 188	9 460	9 740	10 028	10 325	10 630	10 945	11 269	11 603	11 946
6	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.	186	211	217	223	230	236	243	251	258	266	274	282	290	299
7	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	846	962	988	1 017	1 047	1 078	1 110	1 143	1 177	1 212	1 248	1 284	1 322	1 362
8	Лизинговый платеж	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Арендная плата	тыс.руб.	4 096	4 658	4 782	4 924	5 069	5 220	5 374	5 533	5 697	5 866	6 039	6 218	6 402	6 591
10	Другие расходы операционные расходы	тыс.руб.	4 254	4 838	4 967	5 114	5 265	5 421	5 581	5 747	5 917	6 092	6 272	6 458	6 649	6 846
	<b>ИТОГО базовый уровень операционных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>100 245</b>	<b>114 015</b>	<b>117 051</b>	<b>120 516</b>	<b>124 083</b>	<b>127 756</b>	<b>131 538</b>	<b>135 431</b>	<b>139 440</b>	<b>143 567</b>	<b>147 817</b>	<b>152 192</b>	<b>156 697</b>	<b>161 335</b>
<b>Расчет неподконтрольных расходов</b>																
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	366,25	493,04	512,76	533,27	554,60	576,79	599,86	623,85	648,81	674,76	701,75	729,82	759,01	789,37
1.2	Арендная плата	тыс.руб.	39	40	42	44	45	47	49	51	53	55	57	60	62	65
1.3	Концессионная плата	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб.	2 065,39	2 685,29	2 622,26	2 559,47	2 582,06	2 510,48	2 439,01	2 367,64	2 296,38	2 225,23	2 154,20	2 115,83	2 110,13	2 104,55
1.4.1	плата за выбросы и сборы за размещение отходов	тыс.руб.	14,13	14,55	15,09	15,70	16,32	16,98	17,66	18,36	19,10	19,86	20,65	21,48	22,34	23,23
1.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.3	иные расходы	тыс.руб.	2051,26	2670,74	2607,17	2543,78	2565,73	2493,51	2421,36	2349,28	2277,29	2205,37	2133,55	2094,35	2087,79	2081,32
1.4.3.1	транспортный налог	тыс.руб.	39,69	40,88	42,39	44,09	45,85	47,69	49,59	51,58	53,64	55,79	58,02	60,34	62,75	65,26
1.4.3.2	земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.3	водный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.3.4	налог на имущество	тыс.руб.	2 011,57	2 629,85	2 564,77	2 499,69	2 519,88	2 445,82	2 371,76	2 297,70	2 223,64	2 149,59	2 075,53	2 034,01	2 025,03	2 016,06
1.5	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	19 553	22 238	22 831	23 506	24 202	24 919	25 656	26 416	27 198	28 003	28 831	29 685	30 564	31 468
1.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7	Категорирование объектов ТЭК	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.8	Амортизация ОС	тыс.руб.	13 837	16 968	16 968	16 968	17 376	17 376	17 376	17 376	17 376	17 376	17 376	14 245	14 245	14 245
1.9	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п.п.	Показатели	Ед. измерения	2020 (базовый период)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	Начисленные проценты на оборотные средства (НВВ первые 4 месяца, запас топлива) (банк)	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Начисленные проценты по договорам займа (проценты на банковскую гарантию для поставки электроэнергии)	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.10	Расходы на услуги банков (ценные бумаги, акции и т.п.)	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого по п.1	тыс.руб.	35 861	42 461	43 008	43 639	44 785	45 450	46 137	46 847	47 581	48 339	49 123	46 835	47 740	48 672
2	Налог на прибыль	тыс.руб.	0	2 097	2 150	2 209	2 275	2 338	2 403	2 470	2 539	2 611	2 684	2 721	2 799	2 879
3	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Расходы, связанные с подключением объектов заявителей (с тепловой нагрузкой не более 0,1 Гкал/ч)	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Итого неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>35 861</b>	<b>44 558</b>	<b>45 158</b>	<b>45 848</b>	<b>47 060</b>	<b>47 788</b>	<b>48 541</b>	<b>49 318</b>	<b>50 121</b>	<b>50 950</b>	<b>51 807</b>	<b>49 556</b>	<b>50 539</b>	<b>51 551</b>
<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов</b>																
1	Расходы на топливо	тыс.руб.	20 175	27 176	28 271	29 450	30 707	32 061	33 475	34 951	36 493	38 102	39 783	41 538	43 370	45 283
2	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	9 342	12 661	13 180	13 707	14 255	14 825	15 418	16 035	16 676	17 344	18 037	18 759	19 509	20 289
3	Расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Расходы на холодную воду	тыс.руб.	996	1 341	1 395	1 451	1 509	1 569	1 632	1 697	1 765	1 835	1 909	1 985	2 065	2 147
6	Расходы на теплоноситель	тыс.руб.	307	410	426	443	459	477	496	515	535	556	578	601	624	648
	<b>ИТОГО</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>30 820</b>	<b>41 587</b>	<b>43 271</b>	<b>45 050</b>	<b>46 930</b>	<b>48 933</b>	<b>51 021</b>	<b>53 199</b>	<b>55 470</b>	<b>57 838</b>	<b>60 307</b>	<b>62 882</b>	<b>65 567</b>	<b>68 368</b>
1	Нормативная прибыль	тыс.руб.	17 472	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Начисленные проценты(банк)	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	расходы на капитальные вложения (инвестиции)	тыс.руб.	17 472	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Денежные выплаты социального характера	тыс.руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Нормативный уровень прибыли	%	9,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
3	Предпринимательская прибыль	тыс.руб.	7 219	8 388	8 599	8 836	9 101	9 353	9 613	9 881	10 158	10 443	10 736	10 883	11 195	11 517
4	Ставка предприним. прибыли	%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%
5	Суммарная прибыль	тыс.руб.	24 691	8 388	8 599	8 836	9 101	9 353	9 613	9 881	10 158	10 443	10 736	10 883	11 195	11 517
<b>ИТОГО НВВ на производство и реализацию тепловой энергии</b>																
1	<b>НВВ (расчетный для тарифа)</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>191617</b>	<b>208548</b>	<b>214079</b>	<b>220250</b>	<b>227175</b>	<b>233831</b>	<b>240713</b>	<b>247829</b>	<b>255188</b>	<b>262798</b>	<b>270667</b>	<b>275513</b>	<b>283998</b>	<b>292771</b>
2	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	9991													
3	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	0													
4	<b>Итого НВВ</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>201 609</b>	<b>208 548</b>	<b>214 079</b>	<b>220 250</b>	<b>227 175</b>	<b>233 831</b>	<b>240 713</b>	<b>247 829</b>	<b>255 188</b>	<b>262 798</b>	<b>270 667</b>	<b>275 513</b>	<b>283 998</b>	<b>292 771</b>
5	Отпуск тепла с коллекторов	тыс. Гкал	56,9	73,5	73,5	73,5	73,5	73,5	73,5	73,5	73,5	73,5	73,5	73,5	73,5	73,5
6	Потери в сетях	тыс. Гкал	9,2	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
7	Потери, связанные с изломом температурного графика	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п.п.	Показатели	Ед. измерения	2020 (базовый период)	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
8	Полезный отпуск	тыс. Гкал	47,621	61,582	61,582	61,582	61,582	61,582	61,582	61,582	61,582	61,582	61,582	61,582	61,582	61,582
9	<b>Тариф (расчетный)</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>4 234</b>	<b>3 387</b>	<b>3 476</b>	<b>3 577</b>	<b>3 689</b>	<b>3 797</b>	<b>3 909</b>	<b>4 024</b>	<b>4 144</b>	<b>4 267</b>	<b>4 395</b>	<b>4 474</b>	<b>4 612</b>	<b>4 754</b>
10	Темп роста тарифа среднегодовой	%		-20,0%	2,7%	2,9%	3,1%	2,9%	2,9%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	1,8%	3,1%	3,1%
11	<i>Тариф утвержденный (для прочих потребителей, средний за 2020 г.)</i>	<i>руб./Гкал</i>	<i>3 595,65</i>													

**Примечание:** в связи с отсутствием данных о величине амортизационных отчислений по годам рассматриваемого периода, указанная величина принимается по уровню базового года с учетом амортизационных отчислений за основные средства, введенные в эксплуатацию согласно программы развития системы теплоснабжения городского округа до 2033 года (таблицы 9.2-9.4). То же с налогом на имущество.

## 15.2. Прогноз платы за подключение.

Плата за подключение устанавливается органом регулирования в соответствии с "Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения", утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 с учетом размера подключаемой нагрузки объектов заявителей и наличием либо отсутствием технической возможности подключения.

Согласно "Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения", утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, органом регулирования утверждается:

1) плата за подключение к системе теплоснабжения (далее - плата за подключение), равная 550 рублям (с НДС), в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства заявителя, в том числе застройщика (далее - объект заявителя), не превышает 0,1 Гкал/ч;

2) на расчетный период регулирования плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч (в тыс. руб./Гкал/ч);

3) на расчетный период регулирования плата за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения (в тыс. руб./Гкал/ч);

4) плата за подключение в индивидуальном порядке, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч при отсутствии технической возможности подключения (в тыс. руб.).

Расчет величины платы за подключения для основных теплоснабжающих предприятий городского округа с разбивкой по категориям потребителей приведен в таблице 15.3.

Величина платы за подключение в таблице 15.3. приведена без учета налога на прибыль.

При расчете величины затрат на строительство тепловых сетей, протяженность сетей применялась ориентировочно, т.к. на момент разработки схемы теплоснабжения отсутствовали точные данные о месте расположения объектов, в связи с чем при тарифном регулировании указанные данные могут быть скорректированы.

**Таблица 15.3. Расчет платы за подключения к системам теплоснабжения**

Параметр	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	Всего
<b>МУП "МТСК"</b>															
Затраты на подключение потребителей до 0,1 Гкал/ч		138,7													138,7
Суммарная тепловая нагрузка потребителей до 0,1 Гкал/ч		0,046													0,046
Количество потребителей до 0,1 Гкал/ч		1													1
<b>Плата за подключение потребителей до 0,1 Гкал/ч (458 руб./шт. без НДС)</b>		<b>0,458</b>													<b>0,458</b>
Затраты, подлежащие включению в тариф		138													138
Затраты на подключение потребителей от 0,1 до 1,5 Гкал/ч		10856		243											11098,7
Суммарная тепловая нагрузка потребителей от 0,1 до 1,5 Гкал/ч		0,472		0,130											0,602
<b>Плата за подключение потребителей от 0,1 до 1,5 Гкал/ч тыс. руб./Гкал</b>		<b>23000</b>		<b>1874</b>											<b>24874</b>
Затраты на подключение потребителей более 1,5 Гкал/ч		1385	62315	7878											71577,7
Суммарная тепловая нагрузка потребителей более 1,5 Гкал/ч		1,717	3,478												5,194
<b>Усредненная плата за подключение потребителей более 1,5 Гкал/ч тыс. руб./Гкал</b>															<b>13780</b>
<b>ООО "УТС"</b>															
Затраты на подключение потребителей до 0,1 Гкал/ч			1877,6												1877,6
Суммарная тепловая нагрузка потребителей до 0,1 Гкал/ч			0,024												0,024
Количество потребителей до 0,1 Гкал/ч			1												1
<b>Плата за подключение потребителей до 0,1 Гкал/ч (458 руб./шт. без НДС)</b>			<b>0,458</b>												<b>0,458</b>
Затраты, подлежащие включению в тариф			1877												1877
Затраты на подключение потребителей от 0,1 до 1,5 Гкал/ч	12400	3372	2981			5607									24359,5
Суммарная тепловая нагрузка потребителей от 0,1 до 1,5 Гкал/ч	0,524	0,580	0,196			0,786									2,086
<b>Плата за подключение потребителей от 0,1 до 1,5 Гкал/ч тыс. руб./Гкал</b>	<b>23663</b>	<b>5820</b>	<b>15177</b>			<b>7133</b>									<b>11678</b>